

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ БРЯНСК»**

стандарт организации

РЕГЛАМЕНТ

**Строительство, реконструкция и капитальный ремонт сетей
газораспределения и газопотребления**

**ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ, СОДЕРЖАНИЮ И ПРАВИЛАМ
ОФОРМЛЕНИЯ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

Актуализированная редакция

Брянск 2023 год

Сведения о Регламенте

1. РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Техническим отделом АО «Газпром газораспределение Брянск».

2. УТВЕЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ приказом АО «Газпром газораспределение Брянск» № _____ от 2022. г.

3. ВВЕДЕН взамен «Регламента...», утвержденного в 2017 году.

4. РЕГЛАМЕНТ «Строительство, реконструкция и капитальный ремонт сетей газоснабжения и газораспределения. Требования к составу, содержанию и правилам оформления исполнительной документации. Актуализированная редакция» разработан с учетом приказа Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10 января 2022 года N 3 «Перечень документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. N 870; и приказа от 2 апреля 2020 г. N 687 «Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований федерального закона от 30 декабря 2009 года №384 ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Содержание

№	Тема	Страницы
1.	Область применения. Общие положения	6 - 8
2.	Нормативные ссылки	9
3.	Термины и определения	9 - 13
4.	Экспертиза проектной документации	13 - 14
5.	Изменения в проектной документации	14
6.	Разрешение на строительство и ввод в эксплуатацию	14 - 15
7.	Строительный контроль	15 - 16
8.	Авторский надзор	16 - 17
9.	Порядок ведения исполнительной документации	17
10.	Порядок ведения общего и (или) специального журнала учета выполнения работ при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства	18 - 19
11.	Оценка соответствия сети газораспределения / газопотребления	19 - 22
12.	Оценка соответствия сети газопотребления жилых зданий	22 - 24
13.	Оценка соответствия сетей газопотребления общественных, административных, бытовых, производственных зданий, газоиспользующего оборудования (мощностью до 360 кВт)	24
14.	Оценка соответствия строительно-монтажных работ установок электрохимической защиты газопроводов	25 - 26
15.	Особенности оценки соответствия реконструированных изношенных газопроводов	26 - 27
16.	Оценка соответствия АСУ-ТП	27
17.	Хранение исполнительной документации	28
18.	Разрешение на ввод в эксплуатацию	28 - 29
19.	Порядок проведения мониторинга выполнения технических условий	29 - 30
20.	Технологическое присоединение вновь построенных и принятых комиссией газопроводов к действующим	30 - 31
21.	Разграничение имущественной принадлежности сетей газораспределения и газопотребления и эксплуатационной ответственности сторон	31
22.	Состав исполнительной документации	31 - 32
23.	Приложение № 1. Пример оформления титульного листа	32
24.	Приложение № 2. Акт освидетельствования геодезической разбивочной основы объекта капитального строительства	33 - 35
25.	Приложение № 3. Акт разбивки осей объекта капитального строительства на местности	35 - 37
26.	Приложение № 4. Акт освидетельствования скрытых работ.	38 - 41

	Перечень скрытых работ	
27.	Приложение N 5. Акт освидетельствования ответственных конструкций	41 - 44
28.	Приложение N 6. Акт освидетельствования участков сетей инженерно-технического обеспечения	44 - 47
29.	Приложение N 7. Строительный паспорт подземного (надземного) газопровода, газопровода-ввода	48 - 50
30.	Приложение N 8. Пример оформления плана (схемы) сварных стыков подземных газопроводов	50 - 52
31.	Приложение N 9. Упрощенный вариант строительного паспорта подземного (надземного) газопровода, газового ввода	52 – 54
32.	Приложение N 10. Строительный паспорт внутридомового (внутрицехового) газоиспользующего оборудования	54 -56
33.	Приложение N 11. Строительный паспорт внутридомового (внутриквартирного) газоиспользующего оборудования	56 - 57
34.	Приложение N 12. Форма строительного паспорта пункта редуцирования газа	57 - 59
35.	Приложение N 13. Строительный паспорт установки ЭХЗ	59 - 60
36.	Приложение N 14. Акт на приемку строительно-монтажных работ по устройству ЭХЗ	60 - 63
37.	Приложение N 15. Акт приемки в эксплуатацию контактных устройств, потенциал уравнивающих перемычек и контрольно-измерительных пунктов	63 - 64
38.	Приложение N 16. Акт на приемку строительно-монтажных работ протекторной защиты	64 - 66
39.	Приложение №17. Акт приемки и сдачи электромонтажных работ	66 - 67
40.	Приложение №18. Справка о приемке изолирующего соединения	67
41.	Приложение №19. Акт приемки в эксплуатацию установок электрохимической защиты	68 - 69
42.	Приложение №20. Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы	69 - 70
43.	Приложение №21. Акт приемки газопроводов и газоиспользующей установки для проведения комплексного опробования (пусконаладочных работ)	71 - 72
44.	Приложение №22. Акт комплексного опробования газоиспользующего оборудования	72 - 73
45.	Приложение №23. Протокол проверки сварных стыков газопровода радиографическим методом	73 - 74
46.	Приложение №24. Протокол проверки сварных стыков газопровода ультразвуковым методом	74 - 75
47.	Приложение №25. Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода	75 - 76
48.	Приложение №26. Протокол механических испытаний сварных стыков полиэтиленового газопровода	76 - 77
49.	Приложение №27. Акт очистки внутренней полости стального подземного газопровода	77 - 78

50.	Приложение №28. Акт проведения работ по телеинспекции участка трубопровода	78 - 79
51.	Приложение №29. Протокол бурения ГНБ / ННБ	79 - 82
52.	Приложение №30. Исполнительный паспорт на переход газопровода, построенного способом ННБ	82 - 83
53.	Приложение №31. Профиль бурения ННБ	83 - 85
54.	Приложение №32. Карта бурения ННБ	84 - 85
55.	Приложение №33. Акт приемки перехода газопровода, выполненного способом наклонно-направленного бурения	86 - 88
56.	Приложение №34. Протокол бурения скважины методом горизонтального направленного бурения	88 - 89
57.	Приложение №35. Акт приемки закрытого перехода, проложенного методом ГНБ	89 - 91
58.	Приложение №36. Акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению)	91 - 92
59.	Приложение №37. Акт о подключении (технологическом присоединении), содержащий информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон	93 - 95
60.	Приложение №38. Акт испытания трубных проводок на прочность и плотность	96
61.	Приложение №39. Акт испытания трубных проводок на герметичность с определением падения давления за время испытания	97 - 98
62.	Приложение №40. Свидетельство о монтаже трубных проводок	98 - 99
63.	Приложение №41. Технический отчет № по испытаниям электрооборудования. Протоколы: - проверки сопротивления изоляции проводов, кабелей, аппаратов и обмоток электрических машин. - проверки срабатывания защиты при системе питания с заземленной нейтралью. - проверки наличия цепи между заземленными установками и элементами заземленной установки. - проверки сопротивления заземлителей и заземляющих устройств	99 - 104
64.	Приложение №42. Протокол испытаний давлением локальных разделительных уплотнений или стальных труб для проводок во взрывоопасных зонах классов В-1 и В-1а (Для ГРП, ПГБ)	104 - 105
65.	Приложение №43. Ведомость смонтированных технических средств автоматизации	105 - 106
66.	Приложение №44. Акт приемки в эксплуатацию отдельных систем автоматизации	106 - 107
67.	Приложение №45. Акт приемки АСУ ТП в эксплуатацию	107 - 108
68.	Приложение №46. Акт выноса границы земельного участка на местность (в натуру)	108

69.	Приложение №47. Письма в Ростехнадзор	109
70.	Приложение №48. Акт приемки-передачи технической документации	110

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ БРЯНСК»**

РЕГЛАМЕНТ

**Строительство, реконструкция и капитальный ремонт сетей газоснабжения
и газораспределения.**

**Требования к составу, содержанию и правилам оформления
исполнительной документации**

Актуализированная редакция

Дата введения: 2023 год.

1. Область применения. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент предназначен для применения на стадиях «Строительно-монтажные работы», «технологическое присоединение газопроводов». Регламент определяет состав, содержание и порядок ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требования, предъявляемые к актам освидетельствования скрытых работ, технологическому присоединению газопроводов.

1.2. Настоящий Регламент распространяется на сети газораспределения / газопотребления, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 давлением:

- до 0,005 МПа включительно домов жилых многоквартирных, жилых многоквартирных зданий, общественных и производственных зданий;
- до 0,6 МПа включительно производственных зданий;
- до 1,2 МПа включительно производственных зданий, в которых величина давления газа обусловлена требованиями производства.

1.3. Данный регламент распространяется на структурные подразделения, филиалы Общества, а также подрядные и субподрядные организации, участвующие в строительно – монтажных работах на объектах Общества, и при осуществлении работ по технологическому присоединению объектов к сетям газораспределения / газопотребления.

Строительство, реконструкцию сетей газораспределения осуществляют на основании разрешения на строительство в случаях, предусмотренных нормативными документами.

1.4. При строительстве, реконструкции, монтаже и капитальном ремонте должно быть обеспечено соблюдение:

- а) технических решений, предусмотренных проектной документацией;
- б) требований эксплуатационной документации изготовителей газоиспользующего оборудования, технических и технологических устройств, труб, материалов и соединительных

деталей;

в) технологии строительства, монтажа, капитального ремонта и реконструкции в соответствии с проектом производства работ и / или технологическими картами.

1.5. Состав проектной документации объектов капитального строительства и требования к ее содержанию установлены Федеральным законом от 29 декабря 2004 г. N 190-ФЗ "Градостроительный кодекс Российской Федерации" , Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», и нормативно-правовыми актами федеральных органов исполнительной власти.

Проектная документация на строительство объекта газификации должна быть согласована с ГРО в части ее соответствия выданным техническим условиям, а также согласована поставщиком газа в части выбора прибора учета природного газа.

1.6. Особенности проектирования и производства работ в зонах с особыми условиями использования территорий в отношении объектов культурного наследия устанавливаются Федеральным законом N 190-ФЗ "Градостроительный кодекс Российской Федерации"; Федеральным законом N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации"; ГОСТ Р 55528-2013 "Состав и содержание научно-проектной документации по сохранению объектов культурного наследия. Памятники истории и культуры. Общие требования".

1.7. В случае, если выявлены отступления от требований указанных в данном Регламенте, факты использования материалов, не предусмотренных проектной документацией, в том числе не подтвердившие соответствие в Системе добровольной газификации ГАЗСЕРТ, некачественного выполнения работ, строительные-монтажные работы должны быть приостановлены, а обнаруженные дефекты устранены.

1.8. Настоящий Регламент определяет порядок подключения / технологического присоединения газоиспользующего оборудования, проектируемых, строящихся, реконструируемых или построенных, но не подключенных к сетям газораспределения объектов капитального строительства, в том числе сети газораспределения к другим сетям газораспределения (далее - объект капитального строительства).

1.9. Подключение / технологическое присоединение газоиспользующего оборудования или объектов капитального строительства к сети газораспределения осуществляется в соответствии требований Постановления Правительства России № 1547 от 13.09.2021 года, в следующем порядке:

а) направление заявителем на имя единого оператора газификации или регионального оператора газификации заявки о заключении договора о подключении / технологическом присоединении газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения по типовой форме;

б) заключение договора о подключении / технологическом присоединении газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения по типовой форме с приложением технических условий, являющихся неотъемлемой частью договора о подключении;

в) разработку проектной документации согласно обязательствам сторон договора о подключении, за исключением случая, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

г) выполнение заявителем и исполнителем условий договора о подключении;

д) мониторинг исполнителем выполнения заявителем технических условий (за исключением случая, если заявка о подключении содержит просьбу заявителя к исполнителю осуществить мероприятия по подключению / технологическому присоединению в пределах границ его земельного участка, по установке газоиспользующего оборудования, строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, установке прибора учета газа);

е) подписание акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего

Добавлено примечание (НВВ1): Предлагаю изменить на «с ГРО в части ее соответствия выданным техническим условиям, а также поставщиком газа в части выбора прибора учета природного газа».

Добавлено примечание (НВВ2): Предлагаю дописать «в том числе не подтвердившие соответствие в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ»

Добавлено примечание (НВВ3): Необходимо сделать ссылку на Правила подключения, утвержденные ПП 1547

оборудования объекта капитального строительства к подключению / технологическому присоединению по типовой форме;

ж) осуществление исполнителем фактического присоединения и составление акта о подключении / технологическом присоединении, содержащего информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по типовой форме.

1.10. Мероприятия по подключению / технологическому присоединению объектов капитального строительства к сети газораспределения, предусматриваемые договором о подключении, включают в себя:

а) разработку проектной документации согласно обязательствам сторон договора о подключении, за исключением случая, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

б) выполнение заявителем и исполнителем технических условий;

в) мониторинг исполнителем выполнения заявителем технических условий (за исключением случая, если заявка о подключении содержит просьбу заявителя к исполнителю осуществить мероприятия по подключению / технологическому присоединению в пределах границ его земельного участка, по установке газоиспользующего оборудования, строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, установке прибора учета газа);

г) подписание исполнителем и заявителем акта о готовности;

д) осуществление исполнителем фактического присоединения и составление акта о подключении / технологическом присоединении.

1.11. Исполнитель обязан:

а) осуществить действия по созданию (реконструкции) сети газораспределения до точек подключения, предусмотренные договором о подключении, а также по подготовке сети газораспределения к подключению объектов капитального строительства заявителя и пуску газа, не позднее установленного договором о подключении дня подключения при исполнении заявителем возложенных на него обязательств по осуществлению мероприятий по подключению / технологическому присоединению;

б) осуществлять мониторинг выполнения заявителем технических условий (за исключением случая, если договор о подключении содержит обязательства исполнителя осуществить мероприятия по подключению / технологическому присоединению в пределах границ его земельного участка, по установке газоиспользующего оборудования, строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, установке прибора учета газа);

в) осуществить действия по подключению / технологическому присоединению не позднее установленного договором о подключении дня подключения / технологического присоединения, но не ранее подписания акта о готовности.

1.12. Общий срок выполнения работ по газификации определяются «Договором о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения», заключенным АО «Газпром газораспределение Брянск» с заказчиком (заявителем).

1.13. Максимальный срок поэтапного выполнения работ по газификации (догазификации) подразделениями Общества или филиалов не должен превышать сроки, определенные утвержденной схемой бизнес – процесса.

1.14. Срок подготовки исполнительно – технической документации на газификацию объекта капитального строительства не должен превышать 15 рабочих дней до срока по подключению / технологическому присоединению объектов к сети газораспределения, предусмотренного договором.

1.15. Организации, выполняющие монтажные и пусконаладочные работы по системам автоматизации, должны иметь "Свидетельство о допуске" к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное саморегулируемыми

организациями в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса. Продолжительность проведения наладочных работ определяется программой, разрабатываемой наладочной организацией, и согласованной с заказчиком. Пуск оборудования для проведения пусконаладочных работ осуществляется в порядке, установленном программой, работниками эксплуатирующей организации и организацией, производящей наладку. Продолжительность работы опасных производственных объектов в режиме пуска – наладочных работ не регламентируется. Срок работы оборудования в режиме наладки должен быть определен (и, соответственно, ограничен) программой таких работ.

1.16. Результаты пусконаладочных работ сетей газораспределения и газопотребления, строительство, реконструкция, монтаж и капитальный ремонт которых завершены, должны соответствовать проектной документации. Окончанием работ по наладке систем автоматизации является завершение комплексной наладки систем автоматизации и оформление акта о приемке систем автоматизации в эксплуатацию.

2. Нормативные ссылки

2.1. В настоящем Регламенте использованы ссылки на следующие нормативные документы:

- Федеральный закон от 29 декабря 2004 года N 190-ФЗ "Градостроительный кодекс Российской Федерации" (с изменениями).

- Федеральный закон от 31 марта 1999 года N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации" (с изменениями).

- Федеральный закон от 27 декабря 2002 года N 184-ФЗ "О техническом регулировании" (с изменениями).

- Федеральный закон от 30.12.2009 N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений".

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года N 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (с изменениями).

- Постановление Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года N 1547 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации".

- Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования". Утвержден решением комиссии Таможенного Союза от 18.10.2011 года №823.

- ГОСТ 9.602-2016. Межгосударственный стандарт. "Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии".

- ГОСТ 34741-2021 Межгосударственный стандарт. "Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа".

- ГОСТ Р 58095. Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Части 0 - 4.

- СП 48.13330.2019. «Свод правил. Организация строительства. СНиП 12-01-2004».

- СП 68.13330.2017 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87 (с изменениями)».

- РД-11-02-2006 "Требования к составу и порядку ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требования, предъявляемые к актам освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения". Введен в действие приказом Ростехнадзора от 26 декабря 2006 года N 1128.

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

капитального строительства". Введен в действие приказом Ростехнадзора от 12 января 2007 года N 7.

3. Термины, определения и сокращения

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

«автоматизированная система управления технологическим процессом распределения газа»: Совокупность взаимосвязанных территориально-распределенных программно-технических средств, осуществляющих в автоматизированном режиме контроль и/или управление работой технологического оборудования сетей газораспределения;

"газификация": деятельность по реализации научно-технических и проектных решений, осуществлению строительно-монтажных работ и организационных мер, направленных на использование газа в качестве топливного и энергетического ресурса на объектах жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных объектах;

"газопровод": линейное сооружение, состоящее из соединенных между собой труб, предназначенное для транспортирования газа;

"газопровод-ввод": газопровод сети газораспределения, проложенный от места присоединения к распределительному газопроводу до вводного газопровода.

Примечание - При наличии запорной арматуры перед вводным газопроводом, она будет являться границей между сетью газораспределения и сетью газопотребления;

"газораспределительная организация": специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законном основании газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивает подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы;

"вводной газопровод": газопровод сети газопотребления в границах земельного участка, на котором находится газифицируемый объект капитального строительства, проложенный от места присоединения к газопроводу-вводу до внутреннего газопровода.

Примечание. При наличии запорной арматуры перед вводным газопроводом она будет являться границей между сетью газораспределения и сетью газопотребления;

"газопровод внутренний": газопровод, проложенный от внешней грани наружной конструкции газифицируемого здания до места подключения газоиспользующего оборудования, расположенного внутри здания;

"газопровод наружный": подземный или надземный газопровод сети газораспределения или сети газопотребления, проложенный вне зданий, до внешней грани наружной конструкции здания;

"газопровод подземный": наружный газопровод, проложенный в земле ниже уровня поверхности земли, а также по поверхности земли в насыпи (обваловании);

"газопровод надземный": наружный газопровод, проложенный над поверхностью земли, а также по поверхности земли без насыпи (обвалования);

"горизонтальное направленное бурение": многоэтапная технология бестраншейной прокладки подземных инженерных коммуникаций при помощи специализированных мобильных буровых установок, позволяющая вести управляемую проходку по криволинейной траектории, расширять скважину, протягивать трубопровод;

"домовладение": объект индивидуального жилищного строительства или жилой дом блокированной застройки и примыкающие к ним и (или) отдельно стоящие на общем с объектом индивидуального жилищного строительства или жилым домом блокированной застройки земельном участке надворные постройки (гараж, баня, сауна, бассейн), теплица (зимний сад), помещения для содержания домашнего скота и птицы, иные объекты;

"дымоотвод газоиспользующего оборудования": Плотный канал или трубопровод для отвода продуктов сгорания от газоиспользующего оборудования, предназначенного для

отопления и горячего водоснабжения, до дымохода или через наружную строительную конструкцию здания;

"дымоход газопользующего оборудования»: Вертикальный плотный канал или трубопровод прямоугольного, или круглого сечения, предназначенный для создания тяги и отвода продуктов сгорания от дымоотводов в атмосферу вертикально вверх;

"заказчик": Государственными заказчиками, муниципальными заказчиками выступают соответственно государственные органы (в том числе органы государственной власти), юридические и физические лица;

«застройщик» - физическое или юридическое лицо, обеспечивающее на принадлежащем ему земельном участке или на земельном участке иного правообладателя, которому передали на основании соглашений строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства, а также выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации для их строительства, реконструкции, капитального ремонта. Застройщик вправе передать свои функции, предусмотренные законодательством о градостроительной деятельности, техническому заказчику;

"заявитель": юридическое или физическое лицо, индивидуальный предприниматель, намеренные осуществить или осуществляющие строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства с последующим его подключением (технологическим присоединением) к сети газораспределения или подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения, а также в случае присоединения сети газораспределения к другой сети газораспределения - юридическое лицо, осуществляющее строительство сети газораспределения или реконструкцию существующей сети газораспределения, принадлежащей ему на праве собственности или на ином предусмотренном законом праве;

"инженерно - топографический план": топографический план, на котором отображены: рельеф местности, объекты ситуации, включая подземные и надземные коммуникации и сооружения, с техническими характеристиками, необходимыми для их проектирования, строительства, эксплуатации и демонтажа;

"исполнительная документация": текстовые и графические материалы, отражающие фактическое исполнение проектных решений и фактическое положение объектов сети газораспределения или сети газопотребления и их элементов в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта по мере завершения определенных в проектной документации работ;

"общий журнал работ": журнал, в котором ведется учет выполнения работ при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объекта капитального строительства, является основным документом, отражающим последовательность осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта объекта капитального строительства, в том числе сроки и условия выполнения всех работ при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объекта капитального строительства, а также сведения о строительном контроле и государственном строительном надзоре;

«охранная зона газопровода» - зона с особыми условиями использования территории, которая устанавливается в порядке, определенном Правительством Российской Федерации, вдоль трассы газопроводов и вокруг других объектов данной системы газоснабжения в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации таких объектов и исключения возможности их повреждения;

"подключение (технологическое присоединение)": совокупность организационных и технических действий, включая врезку и пуск газа, дающих возможность использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, осуществления предпринимательской (профессиональной) деятельности;

"подрядчик": физическое или юридическое лицо, которое выполняет работы или услуги по договору подряда и (или) государственному контракту;

"приемочная комиссия": комиссия, выполняющая приемку в эксплуатацию законченных строительством объектов;

"приемка в эксплуатацию": выполнение ряда этапов и процедур документального подтверждения готовности законченного строительством объекта к эксплуатации, завершением которых является получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию;

"производственная и техническая документация": совокупность актов, ведомостей, перечней, протоколов испытаний и иных документов в соответствии с Приложениями настоящего стандарта;

"пункт редуцирования газа": комплекс технологического оборудования и устройств. Назначение и устройство газорегуляторных установок (ГРП, ШРП, ГРПШ, ГСГО, ГРПШН, ПГБ, УГРШ, ГРПБ) предусматривается для предварительной очистки газа, автоматического снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях независимо от изменения расхода газа в пределах номинальных расходных характеристик регуляторов давления газа, контроль входного и выходного давлений и температуры газа;

"распределительный газопровод": газопровод сети газораспределения, участвующий в транспортировке газа, обеспечивающий подачу газа от источника газа до газопроводов-вводов к потребителям;

"санация газопровода": комплекс организационно-технических мероприятий, осуществляемых для восстановления или улучшения функциональных свойств существующего газопровода;

"сертификат соответствия": документ, удостоверяющий соответствие объекта требованиям технических регламентов, документам по стандартизации или условиям договоров;

"сеть газораспределения" - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, расположенные на наружных газопроводах, и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, установленного на выходе из газораспределительной станции, до отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления (в том числе сети газопотребления жилых зданий);

"сеть газопотребления" - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные и внутренние газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, газоиспользующее оборудование, размещенный на одной производственной площадке и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления, до отключающего устройства перед газоиспользующим оборудованием;

«скрытые работы» - работы, которые оказывают влияние на безопасность объекта капитального строительства и в соответствии с технологией строительства, реконструкции, капитального ремонта контроль за выполнением которых не может быть проведен после выполнения других работ;

"техническое устройство" - составная часть сети газораспределения и сети газопотребления (арматура трубопроводная, компенсаторы, конденсатосборники, гидрозатворы, электроизолирующие соединения, регуляторы давления, фильтры, узлы учета газа, средства электрохимической защиты от коррозии, горелки, средства телемеханики и автоматики управления технологическими процессами транспортирования природного газа, контрольно-измерительные приборы, средства автоматики безопасности и настройки параметров сжигания газа) и иные составные части сети газораспределения и сети газопотребления;

"технологическое устройство" - комплекс технических устройств, соединенных газопроводами, обеспечивающий получение заданных параметров сети газораспределения и сети газопотребления, определенных проектной документацией и условиями эксплуатации, включающий в том числе газорегуляторные пункты, газорегуляторные пункты блочные, газорегуляторные пункты шкафные, газорегуляторные установки и пункты учета газа;

"фактическое присоединение" - комплекс технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газораспределения исполнителя или

сети газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента с сетью газопотребления объекта капитального строительства заявителя с осуществлением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, а в случае присоединения сети газораспределения к другой сети газораспределения - в сеть газораспределения заявителя;

"эксплуатационная организация (сети газораспределения и/или сети газопотребления)": юридическое лицо, осуществляющее эксплуатацию сети газораспределения и/или сети газопотребления или оказывающее услуги по их техническому обслуживанию и ремонту на законных основаниях.

Сокращения:

- АСУ ТП - автоматизированная система управления технологическим процессом распределения газа;
- ГИП – главный инженер проекта;
- ГНБ - горизонтальное направленное бурение;
- КИП – контрольно – измерительный пункт на газопроводе;
- ННБ - наклонно-направленное бурение;
- ОПО - опасные производственные объекты;
- ПНР - пусконаладочные работы;
- ПРГ - пункт редуцирования газа;
- ПУРГ – пункт учета расхода газа;
- СРО - саморегулируемые организации;
- ЭХЗ - установка электрохимической защиты стальных газопроводов;

Добавлено примечание (НВВ4): Предлагаю добавить еще один пункт «В настоящем регламенте применены следующие сокращения» Соответственно раздел назвать «Термины, определения и сокращения»

4. Экспертиза проектной документации

4.1. Проектная документация объектов капитального строительства и результаты инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации, подлежат экспертизе, за исключением случаев, указанных ниже.

Застройщик, технический заказчик или лицо, обеспечившее выполнение инженерных изысканий и (или) подготовку проектной документации по своему выбору направляет проектную документацию и результаты инженерных изысканий на государственную экспертизу или негосударственную экспертизу, за исключением случаев, если в отношении проектной документации объектов капитального строительства и результатов инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации, предусмотрено проведение государственной экспертизы.

4.2. Экспертиза не проводится в отношении проектной документации следующих объектов капитального строительства:

- объекты индивидуального жилищного строительства, садовые дома;
- дома блокированной застройки в случае, если количество этажей в таких домах не превышает трех, при этом количество всех домов блокированной застройки в одном ряду не превышает десяти и их строительство или реконструкция осуществляется без привлечения средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- отдельно стоящие объекты капитального строительства с количеством этажей не более чем два, общая площадь которых составляет не более чем 1500 квадратных метров и которые не предназначены для проживания граждан и осуществления производственной деятельности, за исключением объектов, которые являются особо опасными, технически сложными или уникальными объектами;
- отдельно стоящие объекты капитального строительства с количеством этажей не более чем два, общая площадь которых составляет не более чем 1500 квадратных метров, которые предназначены для осуществления производственной деятельности и для которых не требуется установление санитарно-защитных зон или для которых в пределах границ земельных участков, на которых расположены такие объекты, установлены санитарно-защитные зоны или требуется установление таких зон, за исключением объектов, которые являются особо опасными,

технически сложными или уникальными объектами.

4.3. Экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство. Экспертиза проектной документации не проводится в отношении разделов проектной документации, подготовленных для проведения капитального ремонта объектов капитального строительства.

4.4. В случае, если строительство, реконструкцию объектов капитального строительства планируется осуществлять в границах охранных зон трубопроводов, экспертиза проектной документации на осуществление строительства, реконструкции указанных объектов капитального строительства является обязательной.

4.5. Государственная экспертиза проектной документации и государственная экспертиза результатов инженерных изысканий проводятся федеральным органом исполнительной власти, органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченными на проведение государственной экспертизы проектной документации, или подведомственными указанным органам государственными (бюджетными или автономными) учреждениями.

4.6. Не допускаются техническое перевооружение, консервация и ликвидация ОПО, без положительного заключения экспертизы промышленной безопасности, которое в установленном порядке внесено в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности, либо, если документация на техническое перевооружение ОПО входит в состав проектной документации такого объекта, без положительного заключения экспертизы проектной документации такого объекта.

Исключение составляет сеть газопотребления жилых зданий.

5. Изменения в проектной документации

5.1. Изменения в проектную документацию вносятся только разработчиком проекта. В случае внесения изменений проектного решения на соответствующих листах проекта ставится печать, ФИО ГИПа, его подпись, а также дата внесения изменений.

Данное положение применимо к объектам газификации, не относящихся к ОПО.

5.2. Отклонения от проектной документации ОПО в процессе его строительства, реконструкции, капитального ремонта, а также от документации на техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию ОПО в процессе его технического перевооружения, консервации и ликвидации не допускаются. Изменения, вносимые в проектную документацию на строительство, реконструкцию ОПО, подлежат экспертизе проектной документации в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности. Изменения, вносимые в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, подлежат экспертизе промышленной безопасности. Изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение ОПО, подлежат экспертизе промышленной безопасности и согласовываются с федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальным органом, за исключением случая, если указанная документация входит в состав проектной документации, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

6. Разрешение на строительство и ввод в эксплуатацию

6.1. К полномочиям органов местного самоуправления муниципальных районов в области градостроительной деятельности относится выдача разрешений на строительство, разрешений на ввод объектов в эксплуатацию при осуществлении строительства, реконструкции объектов капитального строительства, расположенных на соответствующих межселенных территориях.

6.2. Выдача разрешения на строительство не требуется в случае:

а) строительства, реконструкции гаража на земельном участке, предоставленном физическому лицу для целей, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, или строительства, реконструкции на садовом земельном участке жилого дома, садового дома, хозяйственных построек, определенных в соответствии с законодательством в сфере садоводства и огородничества;

б) строительства, реконструкции объектов индивидуального жилищного строительства (за исключением строительства объектов индивидуального жилищного строительства с привлечением денежных средств участников долевого строительства);

в) строительства, реконструкции объектов, не являющихся объектами капитального строительства;

г) строительства на земельном участке строений и сооружений вспомогательного использования, критерии отнесения к которым устанавливаются Правительством Российской Федерации;

д) изменения объектов капитального строительства и (или) их частей, если такие изменения не затрагивают конструктивные и другие характеристики их надежности и безопасности и не превышают предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции, установленные градостроительным регламентом;

е) капитального ремонта объектов капитального строительства;

ж) строительства, реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 1,2 мега Паскаля включительно;

з) размещения антенных опор (мачт и башен) высотой до 50 метров, предназначенных для размещения средств связи;

и) иных случаях, если в соответствии с Градостроительным Кодексом, нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации о градостроительной деятельности получение разрешения на строительство не требуется.

6.3. Выдача Разрешения на ввод объекта в эксплуатацию не требуется в случае, если в соответствии с Градостроительным Кодексом для строительства или реконструкции объекта не требуется выдача разрешения на строительство.

6.4. Для выдачи разрешения на строительство, ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию представляются документы, перечень которых определен Градостроительным Кодексом.

7. Строительный контроль

7.0. В процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта сетей газораспределения, газопотребления должен осуществляться строительный контроль и государственный строительный надзор в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.1. Строительный контроль проводится в целях проверки соответствия выполняемых работ проектной документации (в том числе решениям и мероприятиям, направленным на обеспечение соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности объекта капитального строительства приборами учета газа), требованиям технических регламентов, результатам инженерных изысканий, требованиям к строительству, реконструкции объекта капитального строительства, установленным на дату выдачи представленного для получения разрешения на строительство градостроительного плана земельного участка, а также разрешенному использованию земельного участка и ограничениям, установленным в соответствии с земельным и иным законодательством Российской Федерации.

7.2. Строительный контроль проводится лицом, осуществляющим строительство. В случае осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта на основании договора строительного подряда строительный контроль проводится также застройщиком,

техническим заказчиком, лицом, ответственным за эксплуатацию здания, сооружения, или региональным оператором либо привлекаемыми ими на основании договора индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом. Застройщик или технический заказчик по своей инициативе может привлечь лицо, осуществляющее подготовку проектной документации, для проверки соответствия выполняемых работ проектной документации.

Порядок проведения строительного контроля регламентируется нормативно-правовыми актами Российской Федерации, "Положением о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства", утвержденное постановлением Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468.

7.3. На объектах, проектная документация которых подлежит государственной экспертизе, осуществляется государственный строительный надзор. В процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта, технического перевооружения, консервации и ликвидации опасного производственного объекта организации, разработавшие соответствующую документацию, в установленном порядке осуществляют авторский надзор.

7.4. Строительный контроль включает в себя:

- входной контроль проектной (рабочей) документации и результатов инженерных изысканий, материалов, технических устройств, технологических устройств, газоиспользующего оборудования и разрешительных документов;

- освидетельствование работ, скрываемых последующими работами (скрытые работы), и промежуточная приемка возведенных строительных конструкций, влияющих на безопасность объекта капитального строительства, участков сетей инженерно-технического обеспечения;

- операционный контроль строительного-монтажных работ (земляных, сварочных, изоляционных работ, работ по испытанию газопроводов, монтажа строительных конструкций зданий и сооружений и т.п.);

- приемочный контроль, в процессе которого проводится проверка качества выполненных работ. Результаты приемочного контроля оформляются записями в строительном паспорте, актами, протоколами испытаний;

- проверка совместно с подрядчиком соответствия законченного строительством объекта требованиям проектной и подготовленной на ее основе рабочей документации, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка, требованиям технических регламентов.

7.5. Строительный контроль (включая лабораторный контроль), осуществляемый участниками строительства, должен выполняться в соответствии с действующими нормативными документами, с применением средств измерений утвержденного типа, прошедших поверку, по аттестованным методикам (методам) измерений.

7.6. По результатам проведения контроля за выполнением указанных работ, безопасностью указанных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения составляются акты освидетельствования указанных работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения.

7.7. Замечания по результатам контроля фиксируются (документируются) следующим образом:

- замечания представителей строительного контроля застройщика (технического заказчика) документируются в общем и специальных журналах работ, а также в оформленных бланках предписаний;

- замечания представителей строительного контроля лица, осуществляющего строительство, документируются в общем и специальных журналах работ;

- замечания представителей авторского надзора документируются в журнале авторского надзора.

Факты устранения дефектов по замечаниям указанных представителей документируются с их участием.

7.8. По завершении строительства или реконструкции заключительная оценка соответствия, построенного или реконструированного объекта сети газораспределения или газопотребления, осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации

и техническими регламентами.

7.9. Лица, допущенные к проведению строительного контроля (технического надзора), назначаются распорядительным документом по Обществу /филиалу Общества из числа аттестованных в установленном порядке специалистов.

8. Авторский надзор

8.1. Авторский надзор - контроль лица, осуществившего подготовку проектной документации, за соблюдением в процессе строительства требований проектной документации.

Проводится авторский надзор проектной организацией, выполнившей проект и рабочие чертежи, на протяжении всего периода строительства и ввода в эксплуатацию объектов.

8.2. Необходимость проведения авторского надзора определяется заказчиком и устанавливается в задании на проектирование объектов. Авторский надзор является обязательным в случае, когда необходимость осуществление авторского надзора устанавливается законодательством.

8.3. Авторский надзор осуществляется на основании договора (контракта), заключённого между застройщиком, заказчиком, техническим заказчиком (далее - заказчиком) и проектировщиком, или организационно-распорядительного документа в случае, если проектировщиком является одно из структурных подразделений заказчика или подрядчика.

8.4. Руководство организацией и проведением авторского надзора за строительством объектов осуществляет главный инженер проекта. Авторский надзор не подразумевает права корректировать проектную документацию.

8.5. В ходе осуществления авторского надзора работники проектной организации:

- производят выборочные проверки соответствия производимых строительных и монтажных работ рабочей документации и требованиям нормативных документов;
- производят выборочный контроль за качеством и соблюдением технологии производства работ, связанных с обеспечением надежности, прочности, устойчивости и долговечности конструкций и монтажа оборудования;
- своевременно решают вопросы, связанные с необходимостью внесения изменений в рабочую документацию, и производят контроль исполнения;
- информируют заказчика о несвоевременном и некачественном выполнении указаний специалистов авторского надзора для принятия оперативных мер по устранению выявленных отступлений от проекта и нарушений требований нормативных документов;
- участвуют в освидетельствовании скрытых работ;
- участвуют в процессе строительства отдельных ответственных конструкций;
- участвуют в подписании соответствующих актов;
- ведут журнал авторского надзора (форма по СП 11-110).

9. Порядок ведения исполнительной документации

9.1. Исполнительная документация ведется лицом, осуществляющим строительство.

Исполнительно-техническую документацию готовят должностные лица филиала Общества или подрядной организации, выполняющей строительные-монтажные работы, назначенные соответствующим распоряжением или в соответствии с должностными обязанностями. В состав исполнительной документации включают текстовые и графические материалы. Все строки документов (акты, строительные паспорта, бланки и т.д.) должны быть заполнены полностью, при отсутствии каких-либо работ ставится прочерк. Не допускается изменение формы бланков настоящего Регламента, кроме случаев изменения действующей нормативной базы и законодательства. Все подписи должны быть заверены в установленном порядке.

9.2. Графические материалы содержат рабочую документацию с записями о соответствии выполненных в натуре работ рабочей документации, сделанных лицом,

осуществляющим строительство. От имени лица, осуществляющего строительство, такие записи вносит представитель указанного лица, осуществляющего строительный контроль на основании документа, подтверждающего представительство.

9.3. Исполнительная документация ведется на бумажном носителе. ||

9.4. Акты освидетельствования геодезической разбивочной основы объекта капитального строительства, акты разбивки осей объекта капитального строительства на местности оформляются по установленному образцу.

9.5. Скрытые работы оформляются актами. Перечни скрытых работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию, на которые оформляется исполнительная документация, устанавливаются в договоре (контракте) с застройщиком (техническим заказчиком).

9.6. Освидетельствование строительных конструкций, устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков в которых невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения (далее - ответственные конструкции), оформляется актами. Перечень ответственных конструкций, подлежащих освидетельствованию, определяется проектной и рабочей документацией.

9.7. Освидетельствование участков сетей инженерно-технического обеспечения, устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков в которых невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения, оформляется актами. Перечень участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию, определяется проектной и рабочей документацией.

10. Порядок ведения общего и (или) специального журнала учета выполнения работ при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства

10.1. Общий журнал работ, в котором ведется учет выполнения работ при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объекта капитального строительства (далее - общий журнал работ), является основным документом, отражающим последовательность осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта объекта капитального строительства, в том числе сроки и условия выполнения всех работ при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объекта капитального строительства, а также сведения о строительном контроле и государственном строительном надзоре.

10.2. Специальные журналы работ, в которых ведется учет выполнения работ при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объекта капитального строительства (далее - специальные журналы работ), являются документами, отражающими выполнение отдельных видов работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объекта капитального строительства.

10.3. Общие и / или специальные журналы работ (далее - журналы работ) подлежат передаче застройщиком или заказчиком заблаговременно, но не позднее чем за семь рабочих дней до начала строительства, реконструкции, капитального ремонта объекта капитального строительства одновременно с извещением, направляемым в орган государственного строительного надзора в случаях, если в соответствии с частью 1 статьи 54 Градостроительного кодекса Российской Федерации при осуществлении строительства, реконструкции, капитального ремонта объекта капитального строительства предусмотрен государственный строительный надзор.

Подлежащие передаче в орган государственного строительного надзора журналы работ должны быть сброшюрованы и пронумерованы застройщиком или заказчиком, титульные листы указанных журналов должны быть заполнены.

10.4. Орган государственного строительного надзора скрепляет поступившие журналы работ печатью, проставляет регистрационную надпись с указанием номера дела и возвращает

Добавлено примечание (НВБ5): В настоящее время предлагаю убрать

такие журналы застройщику или заказчику для ведения учета выполнения работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объекта капитального строительства. По окончании соответствующего журнала застройщиком или заказчиком в орган государственного строительного надзора для регистрации предоставляется новый журнал с пометкой "1", "2" и т.д.

10.5. Разделы общего журнала работ ведутся уполномоченными на ведение такого журнала представителями застройщика или заказчика, лица, осуществляющего строительство, органа государственного строительного надзора и иных лиц путем заполнения его граф. Перечень уполномоченных на ведение разделов общего журнала работ представителей указанных лиц отражается на Титульном листе журнала.

Записи в общий журнал вносятся с даты начала выполнения работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объекта капитального строительства до даты фактического окончания выполнения работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объекта капитального строительства.

10.6. Записи в общий журнал работ вносятся в текстовой форме и подписываются соответствующими уполномоченными представителями лиц, сведения о которых отражены на Титульном листе общего журнала работ.

10.7. Специальные журналы работ ведет уполномоченный представитель лица, осуществляющего строительство, путем заполнения их граф начиная с даты выполнения отдельного вида работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объекта капитального строительства до даты фактического окончания выполнения отдельного вида таких работ.

10.8. Заполненный общий журнал работ подлежат хранению у застройщика или заказчика до проведения органом государственного строительного надзора итоговой проверки. На время проведения итоговой проверки журналы работ передаются застройщиком или заказчиком в орган государственного строительного надзора. После выдачи органом государственного строительного надзора заключения о соответствии построенного, реконструированного, отремонтированного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативных правовых актов и проектной документации общий журнал работ передаются застройщику или заказчику на постоянное хранение.

После завершения выполнения отдельных видов работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объекта капитального строительства заполненные специальные журналы работ передаются застройщику или заказчику.

10.9. Форма журналов общих и специальных работ определяется РД-11-05, к данному Регламенту не прилагается.

11. Оценка соответствия сети газораспределения / газопотребления

11.0. Оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», Технического регламента о безопасности зданий и сооружений» осуществляется в следующих формах: ... - приемка сетей газораспределения и газопотребления.

11.1. Приемка сети газораспределения после строительства либо реконструкции осуществляется по завершении строительных и монтажных работ.

11.2. Приемка сети газопотребления после строительства либо реконструкции осуществляется по завершении строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ и комплексного опробования газоиспользующего оборудования.

11.3. Порядок назначения приемочных комиссий, их права и обязанности, порядок и время работы и ответственность сторон, участвующих в приемке законченных строительством объектов, принимают в соответствии с нормативными документами.

11.4. Приемка сетей газораспределения и газопотребления осуществляется приемочной комиссией, создаваемой застройщиком или инвестором (далее - приемочная комиссия), в состав которой входят представители:

- а) застройщика;
- б) строительной организации;
- в) проектной организации;
- г) эксплуатационной организации;
- д) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственный контроль в области охраны окружающей среды (в случаях, предусмотренных Градостроительным Кодексом Российской Федерации);
- е) федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора (в случаях, предусмотренных Градостроительным Кодексом Российской Федерации);
- ж) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по контролю (надзору) в сфере промышленной безопасности (Ростехнадзор).

11.5. При необходимости в состав приемочной комиссии могут быть включены представители других заинтересованных организаций.

11.6. При приемке сетей газораспределения и газопотребления, осуществляемой приемочной комиссией, строительная организация (генеральный подрядчик) предоставляет следующие документы и материалы:

- а) проектная документация (исполнительная документация);
- б) положительное заключение экспертизы на проектную документацию;
- в) положительное заключение экспертизы промышленной безопасности проектной документации на консервацию и ликвидацию сетей газораспределения / газопотребления;
- г) журналы:
 - г.1. надзора за строительством со стороны организации, разработавшей проектную документацию (при наличии договора на его проведение);
 - г.2. технического надзора со стороны эксплуатационной организации;
 - г.3. контроля производства строительных работ (для подземных газопроводов протяженностью свыше 200 метров) - по требованию заказчика;
- д) протоколы:
 - д.1. проведения испытаний на герметичность сетей газораспределения и газопотребления;
 - д.2. проверки сварных соединений;
 - д.3. проверки защитных покрытий. *Примечание. Гарантийное письмо филиалу Общества на устранение возможных повреждений изоляции подземного газопровода оформляется только в период промерзания грунта. Учет и контроль исполнения выданных гарантийных обязательств осуществляется службой / специалистами, назначенными распорядительным документом филиала Общества, или в соответствии должностных обязанностей.*
- е) журнал сварочных работ или распечатки сварочных процессов;
- ж) копии приказов о присвоении клейма сварщикам;
- з) копии свидетельства об аттестации сварочного оборудования и технологии процесса сварки;
- и) копии протоколов об аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства;
- к) копии свидетельства и протоколов об аттестации лаборатории неразрушающего контроля и ее специалистов;
- л) исполнительные сварочные схемы и профили участков газопроводов, сетей инженерно-технического обеспечения. Комплект рабочих чертежей с надписями о соответствии выполненных в натуре работ этим чертежам или внесенным в них изменениям, сделанными лицами, ответственными за производство строительного-монтажных работ.

Примечание. От имени лица, осуществляющего строительство, такие записи также вносит представитель указанного лица, осуществляющего строительный контроль на основании документа, подтверждающего представительство;

м) строительные паспорта газопроводов;

н) строительные паспорта газоиспользующего оборудования и технологических устройств (ПРГ, ПУРГ);

о) документы, подтверждающие проведение контроля за качеством применяемых строительных материалов и изделий (верификация);

п) разрешения на применение и сертификаты соответствия (их заверенные копии) на технические устройства, трубы, соединительные детали, сварочные и защитные материалы. Заверенные копии технических свидетельств (разрешений) на применение в строительстве новых, в том числе зарубежных, материалов и технологий.

Примечание. Для ОПО - сертификаты должны соответствовать техническому регламенту таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования». Сертификация должна быть осуществлена по схеме 5Д. Кроме того, все материалы и оборудование должны иметь сертификат по системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ;

Также проводится проверка наличия и содержания сертификата соответствия требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011_ "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" на технические устройства, или иной формы соответствия (заключение экспертизы промышленной безопасности);

с) технико-эксплуатационная документация (её заверенная копии) изготовителей технических и технологических устройств на русском языке (паспорта, технологические схемы, инструкции по эксплуатации и монтажу, методики и другое;

Примечание. Паспорта изготовителей предъявляются на запорную арматуру с условным проходом свыше 100 мм;

т) акты:

т1) разбивки и передаче трассы;

т2) разбивки осей объекта капитального строительства на местности;

т3) приемке скрытых работ.

Примечание. Фотофиксация субподрядчиком скрытых работ не снимает с лица, осуществляющего строительство (генподрядчика), обязанности по проведению строительного контроля и ведению исполнительной документации;

у) документы и / или акты приемки:

у1) специальных работ (ГНБ / ННБ, санация и др.);

у2) установок электрохимической защиты;

у3) системы молниезащиты;

у4) АСУ – ТП;

у5) изолирующих соединений, контактных устройств, потенциал уравнивающих перемычек, контрольно-измерительных пунктов, провода – спутника;

у6) системы заземления;

ф) исполнительная геодезическая документация;

х) копии протоколов аттестации специалистов, осуществляющих строительный контроль на объекте;

ц) акты ревизии запорной арматуры, Ду> 100мм;

ч) копии свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданные саморегулируемой организацией, и протоколы (копии) аттестации специалистов генподрядной и субподрядной организации;

ш) акты проверки состояния (промышленных) дымоотводящих и вентиляционных систем;

щ) акты испытания и опробования технических устройств, систем инженерно-технического обеспечения;

ы) акт приемки газооборудования для проведения комплексного опробования (для предприятий и котельных); акты о результатах пусконаладочных работ и комплексном опробовании газоиспользующего оборудования;

ь) копия приказа о назначении лица, ответственного за безопасность эксплуатации сетей газораспределения / газопотребления;

э) положение о газовой службе или договор (копия) с организацией, имеющей опыт проведения работ по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления;

ю) план локализации и ликвидации аварийных ситуаций (для предприятий и организаций с газовыми службами. В остальных случаях – договор (копия) на аварийно – диспетчерское обслуживание);

я) иные документы, отражающие фактическое исполнение проектных решений.

11.7. Из перечня исполнительной документации, предусмотренной пунктом 11.6 Регламента, в комплект исполнительной документации на конкретный объект строительства должны быть включены документы, соответствующие видам строительно-монтажных работ, выполненных на этом объекте. Исполнительная документация должна быть утверждена главным инженером (техническим руководителем) подрядной организации, а также подписана должностными лицами, ответственными за достоверность приведенных в документации данных (мастером, лицом, осуществляющим строй. контроль и др.) и заверена печатью.

11.8 Исполнительная документация, формы которой не приведены в настоящем Регламенте, может составляться в соответствии с требованиями других нормативных документов, а при их отсутствии - в произвольной форме.

11.9. Комиссии исполнительная документация представляется в составе, предусмотренном настоящим Регламентом. Требования к составлению и порядку ведения материалов, предусмотренных настоящим Регламентом, определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.10. В процессе приемки построенных или реконструированных сети газораспределения и сети газопотребления приемочная комиссия проверяет соответствие построенного или реконструированного объекта требованиям, установленным техническими регламентами, к объектам технического регулирования.

11.11. При неудовлетворительных результатах в ходе проведения приемки в эксплуатацию законченных строительством сетей газораспределения приемочной комиссии предоставляется право потребовать вскрытия любого участка подземного газопровода для дополнительной проверки качества строительства, а также проведения повторных испытаний с представлением дополнительных заключений.

11.12. В ходе работы приемочной комиссии формируются:

а) документ, подтверждающий соответствие параметров построенной или реконструированной сети газораспределения или сети газопотребления параметрам, предусмотренным в проектной документации, подписанный лицом, осуществляющим строительство (лицом, осуществляющим строительство, и застройщиком или заказчиком - в случае осуществления строительства или реконструкции на основании договора);

б) схема, отображающая расположение построенной или реконструированной сети газораспределения или сети газопотребления, расположение сетей инженерно-технического обеспечения в границах земельного участка и планировочную организацию земельного участка, подписанная лицом, осуществляющим строительство (лицом, осуществляющим строительство, и застройщиком или заказчиком - в случае осуществления строительства или реконструкции на основании договора);

в) заключение органа государственного строительного надзора в случаях, определенных законодательством о градостроительной деятельности;

г) заключение государственного экологического контроля в случаях, определенных законодательством о градостроительной деятельности.

11.13. Документальным подтверждением соответствия построенных или реконструированных сетей газораспределения и газопотребления требованиям, установленным техническими регламентами, является акт приемки, который подписывается всеми членами приемочной комиссии.

Примечание. В тех случаях, когда после монтажа системы газопотребления требуется проведение пуско-наладочных работ, оформляется акт приемочной комиссии (форма по СП 42-101), на основании которого заказчик получает разрешение на пуск газа для проведения пуско-наладочных работ.

11.14. После представления заказчиком приемочной комиссии результатов комплексного опробования производится приемка объекта в эксплуатацию, которая оформляется актом приемки, являющимся основанием для пуска газа и ввода объекта системы газораспределения /газопотребления в эксплуатацию.

11.15. Полномочия приемочной комиссии прекращаются с момента подписания акта приемки.

12. Оценка соответствия сети газопотребления жилых зданий

12.1. Приемка законченных строительством объектов сетей газопотребления многоквартирных жилых домов и многоквартирных жилых зданий после строительства, либо реконструкции, осуществляется по завершении строительных и монтажных работ.

12.2. Приемка законченных строительством объектов сетей газопотребления многоквартирных жилых домов и многоквартирных жилых зданий после строительства либо реконструкции должна осуществляться в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

12.3. Подготовленные к эксплуатации объекты сети газопотребления многоквартирных жилых домов и многоквартирных жилых зданий, законченные строительством заказчик (застройщик) должен предъявлять к приемке приемочным комиссиям.

12.4. Строительная организация должна предъявлять приемочной комиссии на законченный строительством объект сети газопотребления многоквартирных жилых домов и многоквартирных жилых зданий в одном экземпляре проектную и исполнительную документацию.

Приемочной комиссии должны быть представлены следующие документы:

- проектная / рабочая документация;
- исполнительные чертежи, с указанными отметками верха газопроводов, низа приборов учета газа, газоиспользующего оборудования, дымоотводов и воздухопроводов, установки сигнализаторов загазованности, составленных специалистом строительной организации;
- исполнительная геодезическая документация;
- перечень организаций, участвующих в производстве монтажных работ с указанием видов выполненных ими работ;
- общие и специальные журналы представителей строительного контроля;
- журнал авторского надзора проектной организации, материалы обследований и проверок в процессе строительства надзорных органов;
- строительные паспорта газопроводов, газоиспользующего оборудования и технологических устройств;
- строительные паспорта на внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование;
- протоколы механических испытаний сварных стыков по каждому сварщику;
- протоколы испытания систем газопотребления на герметичность;
- акт входного контроля материалов, изделий, технических устройств и газоиспользующего оборудования (верификация);
- акт ревизии запорной арматуры;

- акты приемки скрытых работ;
- акты комплексного опробования газоиспользующего оборудования, систем контроля загазованности и результатов пуско-наладочных работ;
- копии свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданные саморегулируемой организацией, и протоколы аттестации специалистов генподрядной и субподрядной организации;
- свидетельство об аттестации сварочного оборудования и технологии процесса сварки;
- разрешения на применение и сертификаты соответствия (их копии) на технические устройства, трубы, соединительные детали, сварочные и изоляционные материалы;
- паспорта изготовителей (заготовительных мастерских) или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия, изолирующие фланцы, арматуру условным проходом свыше 100 мм, а также другие документы, удостоверяющие качество оборудования (изделий);
- инструкции изготовителей по монтажу и эксплуатации технических устройств;
- техническое свидетельство на применение в строительстве новых, в том числе зарубежных материалов и технологий;
- акты проверки технического состояния дымоходов и дымоотводов, воздуховодов и вентиляционных каналов.

12.5. Приемочная комиссия должна проверить исполнительную документацию, осмотреть смонтированную сеть газопотребления для определения соответствия ее требованиям действующих документов в области стандартизации и технического регулирования, устанавливающих требования к проектированию и строительству сетей газопотребления.

12.6. По окончании приемки составляется акт приемки законченного строительством объекта сети газопотребления.

Примечание.

1. Если объект, принятый комиссией, не был введен в эксплуатацию в течение шести месяцев, при вводе его в эксплуатацию должно быть проведено повторное испытание на герметичность и выполнена проверка исправности дымоходов и воздуховодов.

2. В процессе эксплуатации замена газоиспользующего оборудования, приборов учета газа, систем контроля загазованности, входящих в состав ВДГО и/или ВКГО; работы по переустройству, ремонту газопроводов сетей газопотребления с бытовым газоиспользующим оборудованием проводят и оформляют в соответствии ГОСТ Р 58095, другими действующими нормативными документами.

3. Выдача технических условий по замене газоиспользующего оборудования квартиры в многоквартирном жилом доме и переводу на индивидуальное теплоснабжение не допускается:

а) дом в целом, а не отдельная квартира в многоквартирном жилом доме является объектом капитального строительства согласно действующего законодательства;

б) запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения. (В редакции Федерального закона «О теплоснабжении» от 30 декабря 2012 года N 318 - Ф3).

13. Оценка соответствия сетей газопотребления

13.1 Приемка в эксплуатацию сети газопотребления общественных, административных, бытовых, производственных зданий, газоиспользующего оборудования (мощностью до 360 кВт) после строительства, либо реконструкции (технического перевооружения) осуществляется в соответствии с установленным законодательством Российской Федерации порядком.

13.2. Кроме исполнительной документации, указанной в данном Регламенте (пункт 11.6), приемочной комиссии должны быть представлены следующие документы:

а) комплект рабочих чертежей на строительство предъявляемого к приемке объекта, разработанных проектными организациями, с надписями о соответствии выполненных в натуре работ по этим чертежам или внесенным в них изменениям, сделанным лицами, ответственными за производство строительно-монтажных работ;

б) исполнительная геодезическая документация;

в) акт входного контроля материалов, изделий, технических устройств и газоиспользующего оборудования;

г) акт ревизии запорной арматуры;

д) акт приемки скрытых работ;

е) инструкции и технологические схемы, предусмотренные действующими нормативными документами;

ж) копии свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданные саморегулируемой организацией, и протоколы аттестации специалистов генподрядной и субподрядной организации;

з) свидетельство об аттестации сварочного оборудования и технологии процесса сварки;

и) разрешения на применение и сертификаты соответствия (их копии) на технические устройства, трубы, соединительные детали, сварочные и изоляционные материалы;

к) паспорта изготовителей (заготовительных мастерских) или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия, изолирующие фланцы, арматуру условным проходом свыше 100 мм, а также другие документы, удостоверяющие качество оборудования (изделий);

л) инструкции изготовителей по монтажу и эксплуатации технических устройств;

м) сертификаты качества изготовителей на стальные трубы и соединительные детали;

н) техническое свидетельство на применение в строительстве новых, в том числе зарубежных материалов и технологий.

Примечание.

1. Если объект, принятый комиссией, не был введен в эксплуатацию в течение шести месяцев, при вводе его в эксплуатацию должно быть проведено повторное испытание на герметичность и выполнена проверка исправности дымоходов и воздухопроводов.

14. Оценка соответствия строительно-монтажных работ установок электрохимической защиты газопроводов

14.1. После завершения строительно-монтажных работ подрядчиком составляется "Акт на приемку строительно-монтажных работ", который подписывается заказчиком, подрядчиком, представителями технического надзора и представителями проектной организации. Акт на приемку строительно-монтажных работ составляется на каждую установку в отдельности.

14.2. Исполнительные чертежи на построенные установки электрохимической защиты составляются строительными организациями в процессе производства работ до засыпки кабельных прокладок и всех узлов, заверяются представителями заказчика и эксплуатационных организаций, которым передаются установки, после проверки соответствия их проекту и натуре

на основании промеров и осмотров до засыпки.

14.3. После завершения строительно-монтажных работ в полном объеме строительные организации передают заказчикам для организации выполнения наладочных работ следующую документацию:

- проект со всеми согласованиями, допущенными в ходе строительно-монтажных работ, отступлениями от него - 1 экз.;
- исполнительные чертежи масштаба 1:500 на кальке - 1 экз. и в копиях - 3 экз.;
- журнал авторского и технического надзора - 1 экз.;
- справки от смежных организаций о выполнении работ в полном объеме, если такие работы были предусмотрены проектами, - 1 экз.;
- технические паспорта на преобразователи, дренажные устройства, ЭИС и сертификаты качества предприятий-изготовителей на протекторы, анодные заземлители, неполяризующиеся медно-сульфатные электроды и другие комплектующие изделия - 1 экз.;
- акты приемки электромонтажных работ - 1 экз.;
- акты приемки контактных устройств, электроперемычек, опорных и контрольных пунктов - 1 экз.;
- акты приемки скрытых работ - 1 экз.;
- акты проверки сопротивления растеканию контуров анодных заземлений - 1 экз.;
- протоколы измерений сопротивления изоляции кабелей - 1 экз.;
- протоколы измерений сопротивления петли "фаза-ноль" или сопротивления защитного заземления - 2 экз.;
- акты предустановочного контроля преобразователей - 1 экз.;
- акты электрических испытаний электроизолирующих соединений - 1 экз.;
- акты приемки установленных электроизолирующих соединений - 1 экз.;
- исполнительная геодезическая съемка кабельных прокладок и всех узлов ЭХЗ – 1 экз.
- справки о выполненном благоустройстве территорий, на которых производились строительно-монтажные работы, от владельцев этих территорий (при необходимости) - 1 экз.

14.4. Перед приемкой электрохимической защиты проводятся наладочные работы. Завершаются наладочные работы оформлением технического отчета по наладке установок ЭХЗ, который должен включать: полные сведения о защищаемых и смежных подземных сооружениях; действующих источниках блуждающих токов; показателях коррозионной опасности; о построенных и ранее действующих (если такие имеются) установках ЭХЗ; установленных на сооружениях электроперемычках; действующих и вновь построенных КИП; электроизолирующих соединениях; полную информацию о выполненных работах и их результатах; таблицу с окончательно установленными параметрами работы установок ЭХЗ; таблицу потенциалов защищаемых сооружений в установленных окончательно режимах работы установок ЭХЗ; заключение по наладке установок ЭХЗ; рекомендации по дополнительным мероприятиям по защите подземных сооружений от коррозии.

Технический отчет по наладке должен быть согласован организацией по эксплуатации газового хозяйства.

14.5. Установки ЭХЗ вводятся в эксплуатацию после завершения пуска наладочных работ и испытания на стабильность в течение 72 часов.

14.6. Заказчик по заявлению подрядчика собирает комиссию по приемке установки ЭХЗ в эксплуатацию. В комиссию должны быть включены представители заказчика, подрядчика, проектной и эксплуатационной организации, представители территориальных органов Ростехнадзора. Приемка в эксплуатацию установок электрохимической защиты оформляется актом. Установка считается принятой в эксплуатацию с момента подписания акта приемки.

14.7. Заказчик передает эксплуатационной организации полученную от подрядчика документацию в полном объеме, а также акты о допуске Энергонадзором установок защиты в эксплуатацию.

Примечание. При строительстве ЭХЗ, оснащенной АСУ – ТП, ввод в эксплуатацию АСУ – ТП осуществляется после индивидуальных испытаний и комплексного опробования вместе с технологическим оборудованием в течение не менее 72 часов, в порядке, определенном

разделом 16 настоящего Регламента.

15. Особенности оценки соответствия реконструированных изношенных газопроводов

15.1. При приемке газопроводов, реконструированных методом протяжки полиэтиленовых труб внутрь стальных, приемочной комиссии предъявляются:

- акт приемки газопровода;
- проектная документация в полном объеме;
- акт разбивки трассы;
- исполнительные сварочные схемы и профили участков газопроводов, с указанием его границ (пикетажа);
- строительный паспорт газопровода, включая акт испытания его на герметичность;
- акт приемки внутренней полости газопровода, подлежащего реконструкции, и после реконструкции;
- российские сертификаты или технические свидетельства на примененные материалы (полиэтиленовые трубы, фитинги и т.д.);
- протоколы проверки сварных соединений;
- журнал сварочных работ или распечатки сварочных процессов;
- копии приказов о присвоении клейма сварщикам;
- копии свидетельства об аттестации сварочного оборудования и технологии процесса сварки;
- копии протоколов об аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства;
- копии свидетельства и протоколов об аттестации лаборатории неразрушающего контроля и ее специалистов (при наличии заключений);
- комплект рабочих чертежей с надписями о соответствии выполненных в натуре работ этим чертежам или внесенным в них изменениям, сделанными лицами, ответственными за производство строительно-монтажных работ.

15.2 При приемке реконструированных изношенных газопроводов с использованием синтетических тканевых шлангов и специального двухкомпонентного клея (технология «Феникс») приемочной комиссии предъявляются:

- акт приемки газопровода;
- проектная документация в полном объеме;
- акт разбивки трассы;
- акт проведения внеочередного технического обследования подлежащего реконструкции участка стального газопровода;
- исполнительные чертежи (план, профиль) восстановленного участка газопровода с указанием его границ (пикетажа);
- акты очистки и телеинспекции внутренней полости газопровода, подлежащего восстановлению;
- строительный паспорт газопровода, включая акт испытания его на герметичность;
- российские сертификаты или технические свидетельства на примененные материалы (тканевый шланг, клей и др.);
- акт приемки внутренней полости газопровода, восстановленного тканевым шлангом или другими материалами, пригодность которых (при отсутствии нормативных документов на них) подтверждена в установленном порядке;
- гарантийное обязательство на восстановленный газопровод (на срок, оговоренный контрактом).

15.3 Сведения о методе проведенной реконструкции изношенного подземного газопровода заносятся в его эксплуатационный паспорт.

15.4 После подписания акта приемки газопровода он подключается к действующей газовой сети в соответствии с требованиями примененной технологии.

16. Оценка соответствия АСУ-ТП

16.1. К приемке в эксплуатацию комиссии предъявляется АСУ ТП, по которой полностью завершены:

- строительно-монтажные работы;
- пусконаладочные работы.

16.2. Приемочной комиссии предъявляются:

- а) проект на установку АСУ –ТП (телеметрии);
- б) заключение экспертизы промышленной безопасности проекта АСУ – ТП (при раздельном проектировании с ПРГ, ЭХЗ);
- в) акты на скрытые работы (прокладка проводки и труб в строительных конструкциях ГРП, ПГБ, в полах и перекрытиях, и другие);
- г) акт готовности объекта к монтажу систем автоматизации;
- д) ведомость смонтированных технических средств автоматизации;
- е) акт окончания работ по монтажу систем автоматизации;
- ж) сертификаты, подтверждающие качество и соответствие труб, технических устройств, сварочных и других применяемых материалов, и оборудования;
- з) акты испытаний трубных проводок;
- и) протокол испытаний давлением локальных разделительных уплотнений или стальных труб для проводок во взрывоопасных зонах классов В-1 и В-1а (для ГРП, ПГБ);
- к) техническая документация изготовителей: паспорта (включая свидетельства о взрывозащищенности), инструкции; дополнительная техническая документация, полученная в процессе пусконаладочных работ;
- л) наличие сведений о проверке средств измерений, входящих в состав АСУ ТП, в ФИС «Аршин»;
- м) протокол измерения сопротивления изоляции;
- н) акты проверки контура заземления, заземления приборов и датчиков;
- о) акт проверки контура молниезащиты;
- п) перечень уставок устройств, технических средств автоматизации и значений параметров настройки систем автоматического управления (регулирования);
- р) программы и протоколы индивидуальных испытаний систем автоматизации;
- с) принципиальные схемы из комплекта рабочей документации автоматизации со всеми изменениями, внесенными и согласованными с заказчиком в процессе производства пусконаладочных работ (один экземпляр);
- т) акт рабочей комиссии о приемке оборудования после индивидуальных испытаний;
- у) акт рабочей комиссии о приемке оборудования после комплексного опробования;
- ф) акт приемки систем автоматизации АСУ - ТП в эксплуатацию.

16.3. Обязательным условием приемки в эксплуатацию АСУ ТП является проведение индивидуальных испытаний и комплексного опробования АСУ ТП вместе с технологическим оборудованием в течение не менее 72 часов.

17. Хранение исполнительной документации

17.1. При строительстве, реконструкции объектов капитального строительства исполнительная документация подлежит хранению у застройщика, технического заказчика или лица, осуществляющего строительство, до проведения органом государственного строительного надзора проверки законченного строительством, реконструкцией объекта капитального строительства. Для проведения проверки законченного строительством,

реконструкцией объекта капитального строительства застройщиком, техническим заказчиком или лицом, осуществляющим строительство, в орган государственного строительного надзора представляется перечень (реестр) всей исполнительной документации, составленной при строительстве, реконструкции объекта капитального строительства. После выдачи органом государственного строительного надзора заключения о соответствии построенного, реконструированного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов, иных нормативных правовых актов и проектной документации, исполнительная документация передается застройщику на постоянное хранение не позднее пяти рабочих дней после выдачи заключения о соответствии.

17.2. При капитальном ремонте объектов капитального строительства исполнительная документация передается на хранение застройщику, техническому заказчику, лицу, ответственному за эксплуатацию здания, сооружения, или специализированной некоммерческой организации, которая осуществляет деятельность, направленную на обеспечение проведения капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, заключившему договор строительного подряда на выполнение работ по капитальному ремонту объекта капитального строительства, в срок, указанный в договоре строительного подряда.

17.3. После окончания строительства объекта капитального строительства лицо, осуществляющее строительство, обязано передать застройщику такого объекта результаты инженерных изысканий, проектную документацию, акты освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения объекта капитального строительства, иную документацию, необходимую для эксплуатации такого объекта. Передача заказчику исполнителю – технической документации по газификации оформляется актом.

17.4. Проектную и исполнительную документацию оформляют, учитывают и хранят в соответствии с распорядительными документами Общества и его филиалов. Эксплуатационные организации, а также собственники сетей газораспределения / газопотребления должны обеспечить хранение проектной и исполнительной документации (их копий) на сеть газораспределения / газопотребления в течение всего срока эксплуатации.

18. Разрешение на ввод в эксплуатацию

18.1. Для ввода объекта в эксплуатацию застройщик обращается в федеральный орган исполнительной власти, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления, выдавший разрешение на строительство.

Для выдачи разрешения на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию застройщиком представляются документы, перечень которых определен Градостроительным Кодексом.

18.2. Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию представляет собой документ, который удостоверяет выполнение строительства, реконструкции объекта капитального строительства в полном объеме в соответствии с разрешением на строительство, проектной документацией, а также соответствие построенного, реконструированного объекта капитального строительства требованиям к строительству, реконструкции объекта капитального строительства, установленным на дату выдачи представленного для получения разрешения на строительство градостроительного плана земельного участка.

18.3. Различие данных об указанной в техническом плане протяженности линейного объекта не более чем на пять процентов по отношению к данным о его протяженности, указанным в проектной документации и (или) разрешении на строительство, не является основанием для отказа в выдаче разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

18.4. При выдаче разрешения на ввод в эксплуатацию, исполнительная документация, оформленная в установленном порядке, является собственным доказательством лица, осуществлявшего строительство, подтверждающим соответствие построенного, реконструированного, отремонтированного объекта требованиям технических регламентов (норм и правил) и проектной документации.

18.5. Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию является основанием для постановки на государственный учет построенного объекта капитального строительства, внесения изменений в документы государственного учета реконструированного объекта капитального строительства.

18.6. Обязательным приложением к разрешению на ввод объекта в эксплуатацию является представленный заявителем технический план объекта капитального строительства, подготовленный в соответствии с Федеральным законом от 13 июля 2015 года N 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости".

19. Порядок проведения мониторинга выполнения технических условий в рамках технологического присоединения объектов капитального строительства

Добавлено примечание (НВВ6): Возможно требуется добавить «в рамках технологического присоединения объектов капитального строительства»

19.1. Мониторинг выполнения заявителем технических условий не проводится в случае обращения заявителя с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) по поставке газоиспользующего оборудования, и (или) по поставке прибора учета газа.

19.2. Мониторинг выполнения заявителем технических условий проводится исполнителем в отношении каждого технических условий, выданных заявителю, при условии, что срок их действия не истек.

19.3. Мониторинг выполнения технических условий проводится в отношении каждого объекта капитального строительства, оформляется на бланке установленной формы. (Технические условия входят в состав проектной / рабочей документации).

19.4. Проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий включает следующие мероприятия:

Добавлено примечание (НВВ7): Необходимо сделать ссылку на «Регламент проведения мониторинга», не даром же он был разработан

а) подача заявителем уведомления о выполнении технических условий с приложением документов в соответствии с договором ;

б) проверка исполнителем документов, поданных заявителем вместе с уведомлением о выполнении технических условий;

в) проведение контрольной опрессовки сети газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 мин (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);

г) проверка исполнителем помещения объекта капитального строительства, в котором установлено газоиспользующее оборудование, на наличие вентиляции, обособленных дымоходов и вентканалов;

д) проверка исполнителем сертификатов соответствия и паспортов изготовителя газоиспользующего оборудования, технических устройств и материалов;

е) проверка исполнителем наличия акта первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;

ж) проверка исполнителем наличия прибора учета газа, соответствующего обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании;

з) приемка исполнителем скрытых работ при строительстве заявителем сети газопотребления от газоиспользующего оборудования до точек подключения (при необходимости).

19.5. При невыполнении требований технических условий исполнитель в письменной

форме уведомляет об этом заявителя.

19.6. По результатам мониторинга выполнения заявителем технических условий исполнитель составляет акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению). Форма акта – по приложению №3 к Постановлению Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года N 1547.

19.7. Мониторинг выполнения заявителем технических условий проводится назначенными распорядительным документом филиала Общества специалистами, аттестованными в установленном порядке.

20. Технологическое присоединение вновь построенных и принятых комиссией газопроводов к действующим

20.1. До врезки (технологического присоединения) законченного строительством объекта газоснабжения / газопотребления филиалом Общества должны быть выполнены мероприятия:

- проверено наличие договоров: на поставку газа; на аварийно – диспетчерское обслуживание; на техническое обслуживание газопроводов, средств ЭХЗ, ПРГ, газопотребляющего оборудования;

- составлены эксплуатационные паспорта и журналы на принятые в эксплуатацию наружные газопроводы, ПРГ, средства ЭХЗ, АСУ – ТП и т.д.;

- переданы в АДС и эксплуатационные службы филиала Общества копии сварочных схем газопроводов, схемы трасс защищаемых подземных газопроводов с расположением установок ЭХЗ. Построенные газопроводы заносятся в планшеты АДС и программу Zulu GIS;

- переданы (по необходимости) в эксплуатационные службы копия документации предприятий -изготовителей;

- составлена технологическая схема оборудования ПРГ;

- внесены изменения / составлены маршрутные карты газопроводов и установок ЭХЗ;

- включены в утвержденные графики регламентных работ принятые объекты сети газораспределения / газопотребления (при наличии договора).

20.2. Для врезки газопровода филиалом Общества выполняются следующие подготовительные работы:

- подготовка комплекта необходимой проектной и исполнительной документации;

- разработка специального плана организации работ, схемы узла присоединения;

- выполняются подготовительные работы согласно специальному плану;

- подготавливается монтажный узел присоединения;

- подготавливается инструмент, механизмы, приспособления, материалы, приборы, транспортные средства;

- разрабатываются котлованы (при необходимости);

- очищается от изоляции участок трубы (при необходимости);

- производится внешний осмотр присоединяемого газопровода, целостность и комплектность сооружений на нем;

- отключаются установки ЭХЗ на действующем и присоединяемом газопроводе;

- устанавливаются шунтирующие перемычки; продувочные газопроводы и манометры (при необходимости) на присоединяемом газопроводе;

- проверяется установка заглушки (или при ее отсутствии – устанавливается) на запорной арматуре присоединяемого газопровода-ввода;

- производится контрольная опрессовка воздухом или инертным газом присоединяемого газопровода.

20.3. По окончании продувки газом вводимого в эксплуатацию газопровода и установления в нем рабочего давления в соответствии с проектной документацией, выполняют (при необходимости) следующие работы:

- восстановление режимов давления газа в действующем газопроводе и проверка параметров настройки технологических устройств ПРГ на участке присоединения вводимого в эксплуатацию газопровода;

- включение и регулирование режимов работы средств ЭХЗ на действующем и вводимом в эксплуатацию стальном подземном газопроводе;

- в месте врезки газопровода проводят проверку герметичности сварного соединения приборным методом или пенообразующим раствором при рабочем давлении газа;

- сварное соединение проверяют методом неразрушающего контроля;

- место врезки стального подземного газопровода изолируют. Толщину и сплошность защитного покрытия проверяют приборами перед восстановлением засыпки газопровода. Качество защитного покрытия проверяется прибором после засыпки газопровода.

20.4. При выполнении работ по присоединению вновь построенного газопровода к действующему более чем через 6 месяцев после оформления акта приемки газопровода проводят его повторное испытание на герметичность по нормам СП 62.13330, целостность и комплектность сооружений и технических устройств на газопроводах.

Если объект газопотребления, принятый комиссией, не был введен в эксплуатацию в течение шести месяцев, при вводе его в эксплуатацию должно быть проведено повторное испытание газопроводов на герметичность, и выполнена проверка исправности дымоходов и воздуховодов.

20.5. Окончание работ по вводу газопроводов в эксплуатацию оформляют актом о подключении, и подписывают представителями филиала Общества и заказчика.

21. Разграничение имущественной принадлежности сетей газораспределения и газопотребления и эксплуатационной ответственности сторон

21.1. Граница разграничения имущественной принадлежности сетей газораспределения и газопотребления, а также граница эксплуатационной ответственности сторон по сетям газораспределения и газопотребления указываются в акте о подключении (технологическом присоединении). Форма акта – по приложению №4 к Постановлению Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года N 1547.

22. Состав исполнительной документации

22.1. При строительстве, реконструкции, техническом перевооружении сетей газораспределения / газопотребления требования к исполнительной документации предъявляются как к объектам нового строительства.

22.2. В состав исполнительной документации включаются следующие документы:

- а) титульный лист исполнительной документации;

- б) реестр (перечень) передачи технической и исполнительной документации для подключения объекта к сетям газораспределения;

- в) реестр (перечень) передачи технической и исполнительной документации для подключения объекта к сетям газопотребления;

- г) реестр (перечень) передачи технической и исполнительной документации для подключения объекта к сети газопотребления жилых зданий;

- д) реестр (перечень) передачи технической и исполнительной документации для подключения установок ЭХЗ к сетям газораспределения / газопотребления;

е) реестр (перечень) передачи технической и исполнительной документации для подключения газопровода к сетям газораспределения / газопотребления, построенного / реконструируемого методом ННБ;

ж) реестр (перечень) передачи технической и исполнительной документации для подключения реконструированных изношенных газопроводов к сетям газораспределения / газопотребления;

з) реестр (перечень) передачи технической и исполнительной документации для подключения АСУ – ТП к сетям газораспределения / газопотребления.

22.3. Исполнительная документация сетей газораспределения / газопотребления, ПРГ, а также АСУ –ТП, установок ЭХЗ (согласно реестра) формируется единым документом (скоросшиватель, папка), исключающим возможную утрату листов.

22.4. Состав реестра по порядку расположения в папке (скоросшивателе):

а) проектная (рабочая) документация;

б) акты приемки;

в) сварочная схема;

г) строительные паспорта;

д) акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению);

е) копия программы проведения пуско – наладочных работ;

ж) копия договора на сервисное обслуживание;

з) копия договора на поставку газа;

и) копии договоров: на аварийно – диспетчерское обслуживание; на техническое обслуживание газопроводов, средств ЭХЗ, ПРГ;

к) остальная документация согласно перечня.

22.5. Составленный и сверенный реестр технической и исполнительной документации подписывается исполнителем, с расшифровкой подписи.

23. Образцы документов

Приложение № 1

Пример оформления титульного листа

**АО «Газпром газораспределение Брянск»
Филиал...**

**ИСПОЛНИТЕЛЬНАЯ
ДОКУМЕНТАЦИЯ
Объект: (наименование объекта)
202__г.**

Копия электронного документа

/ _____

Приложение N 2
(РД 11-02-2006)

Объект капитального строительства

_____ (наименование проектной документации, почтовый или строительный адрес объекта капитального строительства)

Застройщик или технический заказчик

_____ (фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

_____ наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

_____ наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является² -
для индивидуальных предпринимателей и юридических лиц;

_____ фамилия, имя, отчество¹, паспортные данные, адрес места жительства, телефон/факс - для физических лиц,
не являющихся индивидуальными предпринимателями)

Лицо, осуществляющее строительство

_____ (фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

_____ наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

_____ наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является³)

Лицо, осуществляющее подготовку проектной документации

_____ (фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

_____ наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

_____ наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является⁴)

АКТ
освидетельствования геодезической разбивочной основы
объекта капитального строительства

N _____ " ____ " _____ 20 ____ г.
(дата составления акта)

Представитель застройщика или технического заказчика по вопросам строительного контроля⁵

_____ (должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре специалистов

_____ в области строительства³, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

_____ с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁶,

_____ фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁶)

Представитель лица, осуществляющего строительство

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля (специалист по организации строительства)

(должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре специалистов

в области строительства, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁷

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁸,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁸,

наименования, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является указанное юридическое лицо, индивидуальный предприниматель⁴)

Представитель лица, выполнившего работы по созданию геодезической разбивочной основы⁹

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица,

фамилии, имени, отчество¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя)

рассмотрели представленную документацию на геодезическую разбивочную основу для строительства _____

(наименование объекта капитального строительства)

и произвели осмотр закрепленных на местности знаков этой основы.

Предъявленные к освидетельствованию знаки геодезической разбивочной основы для строительства, их координаты, отметки, места установки и способы закрепления соответствуют требованиям проектной документации, а также техническим регламентам, иным нормативным правовым актам _____

(номер, другие реквизиты чертежа, наименование проектной документации,

сведения о лицах, осуществляющих подготовку раздела проектной документации,

наименования и структурные единицы технических регламентов, иных нормативных правовых актов)

и выполнены с соблюдением заданной точности построений и измерений.

Дополнительные сведения _____

Акт составлен в _____ экземплярах.

Приложения _____

(чертежи, схемы, ведомости)

Представитель застройщика или технического заказчика по вопросам строительного контроля⁵

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля
(специалист по организации строительства)

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁷

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, выполнившего работы по созданию геодезической разбивочной основы⁹

(фамилия, инициалы, подпись)

¹ Указывается при наличии.

² За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.

³ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.

⁴ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области архитектурно-строительного проектирования не требуется.

⁵ В случае осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта на основании договора строительного подряда.

⁶ В случае осуществления строительного контроля на основании договора с застройщиком или техническим заказчиком.

⁷ В случаях когда авторский надзор осуществляется.

⁸ В случае осуществления авторского надзора лицом, не являющимся разработчиком проектной документации.

⁹ В случае выполнения работ по созданию геодезической разбивочной основы по договору, заключенному с иными лицами.

Приложение N 3 (РД 11-02-2006)

Объект капитального строительства

(наименование проектной документации, почтовый или строительный адрес объекта капитального строительства)

Застройщик или технический заказчик

(фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является² -
для индивидуальных предпринимателей и юридических лиц,

фамилия, имя, отчество¹, паспортные данные, адрес места жительства, телефон/факс - для физических лиц,
не являющихся индивидуальными предпринимателями)

Лицо, осуществляющее строительство

(фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является³)

Лицо, осуществляющее подготовку проектной документации

_____ (фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

_____ наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

_____ наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является⁴)

АКТ
разбивки осей объекта капитального строительства на местности

№ _____ " ____ " _____ 20 ____ г.
(дата составления акта)

Представитель застройщика или технического заказчика по вопросам строительного контроля⁵

_____ (должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре специалистов

_____ в области строительства³, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

_____ с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁶,

_____ фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁶)

Представитель лица, осуществляющего строительство

_____ (должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля (специалист по организации строительства)

_____ (должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре специалистов

_____ в области строительства, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁷

_____ (должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

_____ с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁸,

_____ фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁸,

_____ наименования, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является указанное юридическое лицо, индивидуальный предприниматель⁴)

Представитель лица, выполнившего работы по разбивке осей объекта капитального строительства на местности⁹

_____ (должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

_____ с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица,

_____ фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя)

составили настоящий акт о том, что произведена в натуре разбивка осей

_____ объекта капитального строительства _____

(наименование объекта капитального строительства)

При этом установлено:

1. Разбивка произведена по данным

_____ (номер, другие реквизиты чертежа, наименование проектной документации)

2. Закрепление осей произведено _____

3. Обозначение осей, нумерация и расположение точек соответствуют проектной документации.

Разбивка осей объекта капитального строительства на местности соответствует требованиям проектной документации, а также техническим регламентам, иным нормативным правовым актам

_____ (номер, другие реквизиты чертежа, наименование проектной документации,

_____ сведения о лицах, осуществляющих подготовку раздела проектной документации,

_____ наименования и структурные единицы технических регламентов, иных нормативных правовых актов)

и выполнена с соблюдением заданной точности построений и измерений.

Дополнительные сведения _____

Акт составлен в _____ экземплярах.

Приложения _____

_____ (схема закрепления осей)

Представитель застройщика или технического заказчика по вопросам строительного контроля⁵

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля (специалист по организации строительства)

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁷

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, выполнившего работы по разбивке осей объекта капитального строительства на местности⁹

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

¹ Указывается при наличии.

² За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.

³ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.

⁴ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области архитектурно-строительного проектирования не требуется.

⁵ В случае осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта на основании договора строительного подряда.

⁶ В случае осуществления строительного контроля на основании договора с застройщиком или техническим заказчиком.

⁷ В случаях когда авторский надзор осуществляется.

⁸ В случае осуществления авторского надзора лицом, не являющимся разработчиком проектной документации.

⁹ В случае выполнения работ по разбивке осей объекта капитального строительства на местности по договору, заключенному с иными лицами.

Приложение N 4 (РД 11-02-2006)

Объект капитального строительства

_____ (наименование проектной документации, почтовый или строительный адрес объекта капитального строительства)

Застройщик (технический заказчик, эксплуатирующая организация или региональный оператор)

_____ (фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

_____ наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

_____ наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является² - для индивидуальных предпринимателей и юридических лиц,

_____ фамилия, имя, отчество¹, паспортные данные, адрес места жительства, телефон/факс - для физических лиц, не являющихся индивидуальными предпринимателями)

Лицо, осуществляющее строительство

_____ (фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

_____ наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

_____ наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является³)

Лицо, осуществляющее подготовку проектной документации

_____ (фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

_____ наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

_____ наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является⁴)

АКТ освидетельствования скрытых работ

N _____ " ____ " _____ 20 ____ г.
(дата составления акта)

Представитель застройщика (технического заказчика, эксплуатирующей организации или регионального оператора) по вопросам строительного контроля⁵

(должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре специалистов

в области строительства³, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁶,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁶)

Представитель лица, осуществляющего строительство

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля (специалист по организации строительства)

(должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре специалистов

в области строительства, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁷

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁸,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁸,

наименования, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является указанное юридическое лицо, индивидуальный предприниматель⁴)

Представитель лица, выполнившего работы, подлежащие освидетельствованию⁹

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя)

а также иные представители лиц, участвующих в освидетельствовании:

(должность с указанием наименования организации, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

произвели осмотр работ, выполненных

(наименование лица, выполнившего работы, подлежащие освидетельствованию)

и составили настоящий акт о нижеследующем:

1. К освидетельствованию предъявлены следующие работы:

(наименование скрытых работ)

2. Работы выполнены по проектной документации

(номер, другие реквизиты чертежа, наименование проектной и/или рабочей документации,

сведения о лицах, осуществляющих подготовку раздела проектной и/или рабочей документации)

3. При выполнении работ применены

(наименование строительных материалов (изделий),

реквизиты сертификатов и/или других документов, подтверждающих их качество и безопасность)¹⁰

4. Предъявлены документы, подтверждающие соответствие работ предъявляемым к ним требованиям

(исполнительные схемы и чертежи, результаты экспертиз, обследований, лабораторных

и иных испытаний выполненных работ, проведенных в процессе строительного контроля)¹⁰

5. Даты: начала работ " ____ " _____ 20 ____ г.

окончания работ " ____ " _____ 20 ____ г.

6. Работы выполнены в соответствии с

(наименования и структурные единицы технических регламентов,

иных нормативных правовых актов, разделы проектной и/или рабочей документации)

7. Разрешается производство последующих работ

(наименование работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения)

Дополнительные сведения _____

Акт составлен в _____ экземплярах.

Приложения:

(исполнительные схемы и чертежи, результаты экспертиз, обследований, лабораторных и иных испытаний)

Представитель застройщика (технического заказчика, эксплуатирующей организации или регионального оператора) по вопросам строительного контроля⁵

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля (специалист по организации строительства)

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁷

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, выполнившего работы, подлежащие освидетельствованию⁹

(фамилия, инициалы, подпись)

Представители иных лиц

(фамилия, инициалы, подпись)

(фамилия, инициалы, подпись)

¹ Указывается при наличии.

² За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.

³ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.

⁴ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области архитектурно-строительного проектирования не требуется.

⁵ В случае осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта на основании договора строительного подряда.

⁶ В случае осуществления строительного контроля на основании договора с застройщиком, техническим заказчиком, эксплуатирующей организацией или региональным оператором.

⁷ В случаях когда авторский надзор осуществляется.

⁸ В случае осуществления авторского надзора лицом, не являющимся разработчиком проектной документации.

⁹ В случае выполнения работ по договорам о строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, заключенным с иными лицами.

¹⁰ В случае если необходимо указывать более 5 документов, указывается ссылка на их реестр, который является неотъемлемой частью акта.

Скрытые работы

Рекомендуемый перечень скрытых работ:

- а) закрепление грунтов и подготовка оснований;
- б) открытие котлованов, устройство котлованов под опоры газопровода;
- в) обратная засыпка выемок;
- г) устройство искусственных оснований под фундаменты;
- д) гидроизоляция фундаментов;
- е) антикоррозийная защита сварных соединений;
- ж) устройство гидроизоляции;
- з) подготовка оснований для устройства верхних покрытий тротуаров, площадок, проездов, автомобильных дорог;
- и) устройство котлованов под опоры газопровода;
- к) подготовка оснований под фундаменты опор газопровода;
- л) бетонирование фундаментов опор газопровода;
- м) антикоррозионная обработка сварных швов крепления кронштейнов наружного газопровода;
- н) подготовка и грунтовка поверхности надземного газопровода под покраску;
- о) устройство траншей под газопровод;
- п) устройство основания под трубу подземного газопровода;
- р) прокладка трубы подземного газопровода;
- с) устройство защитного футляра газопровода;
- т) герметизация концов защитного футляра газопровода;
- у) укладка сигнальной ленты и провода-спутника;
- ф) обратная засыпка траншей подземного газопровода с послойным уплотнением;
- х) армирование фундамента под газорегуляторный пункт;
- ц) бетонирование фундамента под газорегуляторный пункт;
- ч) устройство и монтаж заземлителей и токоотводов, не доступных для осмотра, контура заземления;
- ш) устройство молниезащиты;
- щ) герметизация подземных вводов и выпусков сетей инженерно-технического обеспечения при прокладке газопроводов всех категорий на расстоянии до 15 м, а на участках с особыми условиями на расстоянии до 50 м от зданий всех назначений (представляется заказчиком);
- э) другие скрытые работы.

Приложение N 5 (РД 11-02-2006)

Объект капитального строительства

(наименование проектной документации, почтовый или строительный адрес объекта капитального строительства)

Застройщик (технический заказчик, эксплуатирующая организация или региональный оператор)

(фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является² -
для индивидуальных предпринимателей и юридических лиц;

фамилия, имя, отчество¹, паспортные данные, адрес места жительства, телефон/факс - для физических лиц,
не являющихся индивидуальными предпринимателями)

Лицо, осуществляющее строительство

(фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является³)

Лицо, осуществляющее подготовку проектной документации

(фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является⁴)

АКТ освидетельствования ответственных конструкций

№ _____ " ____ " _____ 20 ____ г.
(дата составления акта)

Представитель застройщика (технического заказчика, эксплуатирующей организации или регионального оператора) по вопросам строительного контроля⁵

(должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре специалистов

в области строительства³, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁶,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁶)

Представитель лица, осуществляющего строительство

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля (специалист по организации строительства)

(должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре специалистов

в области строительства, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁷

_____ (должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁷,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁷,

наименования, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является указанное юридическое лицо, индивидуальный предприниматель⁴)

Представитель лица, выполнившего конструкции, подлежащие освидетельствованию⁹

_____ (должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя)

а также иные представители лиц, участвующих в освидетельствовании:

_____ (должность с указанием наименования организации, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

произвели осмотр ответственных конструкций, выполненных

_____ (наименование лица (лиц), фактически выполнившего (выполнивших) конструкции)

и составили настоящий акт о нижеследующем:

1. К освидетельствованию предъявлены следующие ответственные конструкции:

_____ (наименование и краткая характеристика конструкций)

2. Конструкции выполнены по проектной документации

_____ (номер, другие реквизиты чертежа, наименование проектной и/или рабочей документации,

сведения о лицах, осуществляющих подготовку раздела проектной и/или рабочей документации)

3. Освидетельствованы скрытые работы, которые оказывают влияние на безопасность конструкций:

_____ (указываются скрытые работы, даты и номера актов их освидетельствования)

4. При выполнении конструкций применены:

_____ (наименование материалов (изделий),

реквизиты сертификатов и/или других документов, подтверждающих их качество и безопасность)¹⁰

5. Предъявлены документы, подтверждающие соответствие конструкций предъявляемым к ним требованиям, в том числе:

а) исполнительные геодезические схемы положения конструкций _____

_____ (наименование документа, дата, номер, другие реквизиты)¹¹

б) результаты экспертиз, обследований, лабораторных и иных испытаний выполненных работ, проведенных в процессе строительного контроля _____

_____ (наименование документа, дата, номер, другие реквизиты)¹¹

6. Проведены необходимые испытания и опробования _____

_____ (наименование документа, дата, номер, другие реквизиты)¹¹

7. Даты: начала работ " ____ " _____ 20 ____ г. ;
окончания работ " ____ " _____ 20 ____ г.

8. Предъявленные конструкции выполнены в соответствии с техническими регламентами, иными нормативными правовыми актами и проектной документацией

_____ (наименования и структурные единицы технических регламентов,

_____ иных нормативных правовых актов, разделы проектной и/или рабочей документации)

9. На основании изложенного:

- а) разрешается использование конструкций по назначению;¹²
б) разрешается использование конструкций по назначению с нагружением в размере ____ % проектной нагрузки;¹²
в) разрешается полное нагружение при выполнении следующих условий:¹² _____ ;
г) разрешается производство последующих работ:¹² _____ ;

_____ (наименование работ и конструкций)

Дополнительные сведения _____

Акт составлен в _____ экземплярах.

Приложения:

_____ (исполнительные схемы и чертежи, результаты экспертиз, обследований, лабораторных и иных испытаний)

Представитель застройщика (технического заказчика, эксплуатирующей организации или регионального оператора) по вопросам строительного контроля⁵

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля (специалист по организации строительства)

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁷

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, выполнившего конструкции, подлежащие освидетельствованию⁹

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представители иных лиц:

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

- ¹ Указывается при наличии.
- ² За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.
- ³ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.
- ⁴ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области архитектурно-строительного проектирования не требуется.
- ⁵ В случае осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта на основании договора строительного подряда.
- ⁶ В случае осуществления строительного контроля на основании договора с застройщиком, техническим заказчиком, эксплуатирующей организацией или региональным оператором.
- ⁷ В случаях когда авторский надзор осуществляется.
- ⁸ В случае осуществления авторского надзора лицом, не являющимся разработчиком проектной документации.
- ⁹ В случае выполнения работ по договорам о строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, заключенным с иными лицами.
- ¹⁰ В случае отсутствия информации в актах освидетельствования скрытых работ.
- ¹¹ В случае если необходимо указывать более 5 документов, указывается ссылка на их реестр, который является неотъемлемой частью акта.
- ¹² Указываются необходимые пункты.

Приложение № 6 (РД 11-02-2006)

Объект капитального строительства

(наименование проектной документации, почтовый или строительный адрес объекта капитального строительства)
 Застройщик (технический заказчик, эксплуатирующая организация или региональный оператор)

(фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является² - для индивидуальных предпринимателей и юридических лиц;

фамилия, имя, отчество¹, паспортные данные, адрес места жительства, телефон/факс - для физических лиц, не являющихся индивидуальными предпринимателями)

Лицо, осуществляющее строительство

(фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является³)

Лицо, осуществляющее подготовку проектной документации

(фамилия, имя, отчество¹, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя,

наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс,

наименование, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является⁴)

Организация, осуществляющая эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения⁵

(наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения, телефон/факс - для юридических лиц;

ФИО, адрес места жительства, ОГРНИП, ИНН индивидуального предпринимателя, телефон/факс - для индивидуальных предпринимателей)

АКТ освидетельствования участков сетей инженерно-технического обеспечения

№ _____ " ____ " _____ 20 ____ г.
(дата составления акта)

Представитель застройщика (технического заказчика, эксплуатирующей организации или регионального оператора) по вопросам строительного контроля⁶

(должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре специалистов

в области строительства³, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁷,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁵)

Представитель лица, осуществляющего строительство

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля (специалист по организации строительства)

(должность, фамилия, инициалы, идентификационный номер в национальном реестре

специалистов, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁸

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия,

с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица⁹,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя⁵,

наименования, ОГРН, ИНН саморегулируемой организации, членом которой является указанное юридическое лицо, индивидуальный предприниматель⁵)

Представители лица, выполнившего участки сетей инженерно-технического обеспечения¹⁰

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего

полномочия, с указанием наименования, ОГРН, ИНН, места нахождения юридического лица,

фамилии, имени, отчества¹, адреса места жительства, ОГНИП, ИНН индивидуального предпринимателя)

Представитель организации, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения¹⁰

(должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

а также иные представители лиц, участвующих в освидетельствовании

(наименование, должность, фамилия, инициалы, реквизиты распорядительного документа, подтверждающего полномочия)

составили настоящий акт о нижеследующем:

1. К освидетельствованию предъявлены следующие участки сети инженерно-технического обеспечения: _____

(перечень и краткая характеристика участков сетей инженерно-технического обеспечения)

2. Участки сетей инженерно-технического обеспечения выполнены по проектной документации

(номер, другие реквизиты чертежа, наименование проектной и/или рабочей документации,

сведения о лицах, осуществляющих подготовку раздела проектной и/или рабочей документации)

3. Технические условия подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения предоставлены

_____ (номер и дата технических условий, кем выданы, срок действия технических условий, иные сведения)

4. Освидетельствованы скрытые работы, оказывающие влияние на безопасность участков сетей инженерно-технического обеспечения

_____ (указываются скрытые работы, даты и номера актов их освидетельствования)

5. При выполнении участков сетей инженерно-технического обеспечения применены:

_____ (наименование материалов (изделий), реквизиты сертификатов

_____ и/или других документов, подтверждающих их качество и безопасность)¹¹

6. Предъявлены документы, подтверждающие соответствие участков сетей инженерно-технического обеспечения предъявляемым к ним требованиям, в том числе:

а) исполнительные геодезические схемы положения сетей инженерно-технического обеспечения

_____ (наименование документа, дата, номер, другие реквизиты)¹¹

б) результаты экспертиз, обследований, лабораторных и иных испытаний выполненных работ, проведенных в процессе строительного контроля _____

_____ (наименование документа, дата, номер, другие реквизиты)¹¹

в) технические условия _____

_____ (наименование документа, дата, номер, другие реквизиты)

7. Проведены необходимые испытания и опробования _____

_____ (наименования испытаний, номера и даты актов)¹¹

8. Даты: начала работ " ____ " _____ 20 ____ г. ;
окончания работ " ____ " _____ 20 ____ г.

9. Предъявленные участки сетей инженерно-технического обеспечения выполнены в соответствии с техническими условиями подключения, техническими регламентами, иными нормативными правовыми актами и проектной документацией

_____ (наименования и структурные единицы технических регламентов,

_____ иных нормативных правовых актов, разделы проектной и/или рабочей документации)

Дополнительные сведения _____

Акт составлен в _____ экземплярах.

Приложения:

_____ (исполнительные схемы и чертежи, результаты экспертиз, обследований, лабораторных и иных испытаний)

Представитель застройщика (технического заказчика, эксплуатирующей организации, регионального оператора) по вопросам строительного контроля⁵

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство

_____ (фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего строительство, по вопросам строительного контроля (специалист по организации строительства)

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, осуществляющего подготовку проектной документации⁸

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель лица, выполнившего участки сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащие освидетельствованию¹⁰

(фамилия, инициалы, подпись)

Представитель организации, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения⁵

(фамилия, инициалы, подпись)

Представители иных лиц

(фамилия, инициалы, подпись)

(фамилия, инициалы, подпись)

¹ Указывается при наличии.

² За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.

³ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется.

⁴ За исключением случаев, когда членство в саморегулируемых организациях в области архитектурно-строительного проектирования не требуется.

⁵ При наличии организации, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

⁶ В случае осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта на основании договора строительного подряда.

⁷ В случае осуществления строительного контроля на основании договора с застройщиком, техническим заказчиком, эксплуатирующей организацией или региональным оператором.

⁸ В случаях когда авторский надзор осуществляется.

⁹ В случае осуществления авторского надзора лицом, не являющимся разработчиком проектной документации.

¹⁰ В случае выполнения работ по договорам о строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, заключенным с иными лицами.

¹¹ В случае отсутствия информации в актах освидетельствования скрытых работ.

¹² В случае, если необходимо указывать более 5 документов, указывается ссылка на их реестр, который является неотъемлемой частью акта.

Приложение N 7 (ГОСТ 34715.0-2021)

Строительный паспорт подземного (надземного) газопровода, газопровода-ввода

(ненужное зачеркнуть)

Построен

(наименование строительной-монтажной организации и номер проекта)

По
адресу

(населенный пункт, улица, привязки начального и конечного пикетов)

1 Характеристика газопровода (газопровода-ввода):

Длина участка газопровода _____ м;

Диаметр участка газопровода _____ мм;

Рабочее давление газопровода _____ МПа;
 Материал труб газопровода _____;
 Тип защитного покрытия линейной части и сварных стыков _____;
 Количество запорной арматуры _____ ед.;
 Материал запорной арматуры _____;
 Тип запорной арматуры _____;
 Количество коверов _____ ед.;
 Другие сооружения _____.

2 Перечень прилагаемых сертификатов, технических паспортов (или их копий) и других документов, удостоверяющих качество материалов и технических устройств

3 Данные о сварке стыков газопровода

Инициалы, фамилия сварщика	Вид сварки	Номер (клеймо) сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ
			Диаметр труб, мм	Число, шт.	

(должность, личная подпись, инициалы, фамилия представителя строительно-монтажной организации)

4 Проверка глубины заложения подземного газопровода, уклонов, постели, устройства футляров, коверов

Установлено, что глубина заложения газопровода от поверхности земли до верха трубы на всем протяжении, уклоны газопровода, постель под трубами, а также устройство футляров, коверов соответствуют проектной документации

Представитель строительно-монтажной организации

Представитель эксплуатационной организации/строительного контроля

5 Проверка качества защитного покрытия газопровода (газопровода-ввода)

5.1 Перед укладкой в траншею проверено защитное покрытие стальных труб и сварных стыков на отсутствие механических повреждений и трещин - внешним осмотром; толщина - замером по ГОСТ 9.602

_____ мм; адгезия к стали - по ГОСТ 9.602; сплошность - дефектоскопом.

5.2 Защитное покрытие стыков, изолированных в траншее, проверено внешним осмотром на отсутствие механических повреждений и трещин по ГОСТ 9.602 (толщина, адгезия к стали, сплошность).

5.3 Проверка на отсутствие электрического контакта между металлом трубы и грунтом проведена после полной засыпки траншеи " " 20 г./оттаивания грунта (при глубине промерзания более 10 см),

(ненужное зачеркнуть)

о чем сделана запись в акте о приемке законченного строительством объекта системы газоснабжения

При проверке качества защитного покрытия дефекты не обнаружены.

Начальник лаборатории

Представитель эксплуатационной
организации/строительного контроля

6 Продувка газопровода и испытание его на герметичность, прочность, герметичность и прочность (нужное подчеркнуть)

6.1 "___" _____ 20__ г. перед испытанием на герметичность, прочность, комплексным испытанием (совместным испытанием на прочность и герметичность) (нужное подчеркнуть) проведена продувка газопровода воздухом.

6.2 "___" _____ 20__ г. засыпанный до проектных отметок стальной газопровод с установленной на нем арматурой и ответвлениями к объектам до запорной арматуры (или подземная часть) газопровода-ввода испытан на герметичность, прочность, комплексным испытанием (совместным

испытанием на прочность и герметичность) (нужное подчеркнуть) в течение _____ ч.

До начала испытания стальной подземный газопровод находился под давлением _____ МПа воздуха в

течение _____ ч для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Замеры давления проводились манометром (дифманометром) по ГОСТ _____, класс

точности _____.

Данные замеров давления при испытании стального подземного газопровода

Дата испытания			Манометрический замер давления, кПа (мм рт.ст.)		Падение давления, кПа (мм рт.ст.)	
Месяц	Число	Часы	P_1	P_2	допускаемое	фактическое

Согласно данным вышеприведенных замеров давления стальной подземный газопровод испытание на герметичность, прочность, комплексным испытанием (совместным испытанием на прочность и герметичность) (нужное подчеркнуть) выдержал, утечки и дефекты в доступных для проверки местах не обнаружены.

6.3 "___" _____ 20__ г. засыпанный до проектных отметок полиэтиленовый газопровод с установленной на нем арматурой и ответвлениями к объектам до запорной арматуры (или подземная часть) газопровода-ввода испытан на герметичность, прочность, комплексным испытанием (совместным

испытанием на прочность и герметичность) (нужное подчеркнуть) в течение _____ ч.

До начала испытания полиэтиленовый газопровод находился под давлением _____ МПа воздуха

в течение _____ ч для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Замеры давления проводились манометром (дифманометром) по ГОСТ _____, класс

точности _____.

Данные замеров давления при испытании полиэтиленового газопровода

Дата испытания			Манометрический замер давления, кПа (мм рт. ст.)		Падение давления, кПа (мм рт. ст.)	
Месяц	Число	Часы	P_1	P_2	допускаемое	фактическое

Согласно данным вышеприведенных замеров давления полиэтиленовый газопровод испытание на герметичность, прочность, комплексным испытанием (совместным испытанием на прочность и герметичность) (нужное подчеркнуть) выдержал, утечки и дефекты в доступных для проверки местах не обнаружены.

"___" _____ 20__ г. проведено испытание надземного газопровода (надземной части газопровода-ввода) давлением _____ МПа с выдержкой в течение _____ ч, последующим внешним осмотром и проверкой всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений.

Утечки и дефекты не обнаружены.

Надземный газопровод (надземная часть газопровода-ввода) испытание на герметичность выдержал.

Личные подписи:

Представитель строительно-монтажной организации

должность

личная подпись

инициалы, фамилия

Представитель эксплуатационной организации/строительного контроля

должность

личная подпись

инициалы, фамилия

7 Заключение

Газопровод (газопровод-ввод) построен в соответствии с проектной документацией, разработанной

(наименование проектной организации, дата выпуска проекта)

с учетом согласованных изменений, внесенных в рабочие чертежи NN _____.

Строительство начато " __ " _____ 20__ г.

Строительство окончено " __ " _____ 20__ г.

Руководитель строительно-монтажной организации

должность, инициалы, фамилия

личная подпись

дата

Представитель эксплуатационной организации/строительного контроля

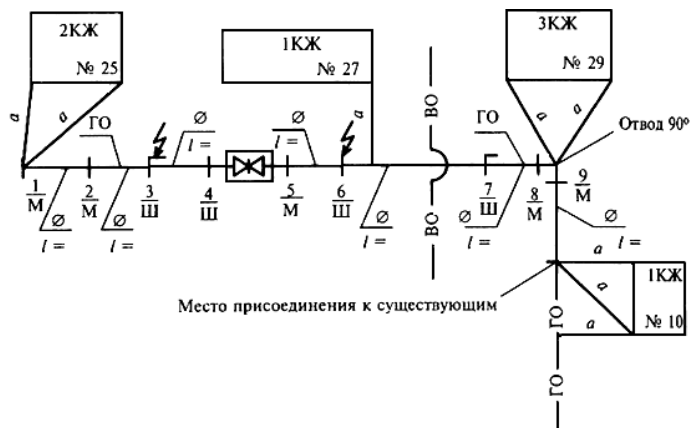
должность, инициалы, фамилия

личная подпись

дата

Приложение N 8
(СП 42-101)

Пример оформления плана (схемы) сварных стыков подземных газопроводов



Условные обозначения:

	газопровод, законченный строительством;
	газопровод существующий;
	колодец с задвижкой на газопроводе;
	водопровод;
	стык поворотный;
	стык неповоротный;
	стык, проверенный физическими методами контроля;
	стык; в числителе - порядковый номер стыка, в знаменателе - номер (клеймо) сварщика, сварившего данный стык;
2КЖ №25	дом каменный жилой двухэтажный, N 25;
\varnothing	диаметр газопровода;
<i>l</i>	длина участка газопровода от стыка до стыка;
<i>a</i>	привязка газопровода к сооружениям

Сварочная схема должна быть составлена так, чтобы местоположение каждого стыка могло быть найдено по привязкам с поверхности земли. С этой целью к постоянным наземным объектам (объектам капитального строительства) - зданиям, сооружениям др. делаются привязки характерных точек подземного газопровода: мест «врезок» вводов, сооружений на газопроводе, сварных стыков и углов поворота. На схеме указывается глубина заложения

газопровода, стыки, прошедшие контроль неразрушающим методом, расстояние между стыками, а также расстояние от газопровода до стенок пересекаемых каналов теплотрассы, телефонной и безнапорной канализации и других объектов. При необходимости привязки выполняются к специально установленным реперам (пикетам). Привязки точек на сварочной схеме должны быть выполнены минимум двумя лучами.

На исполнительной сварочной схеме газопровода (за исключением газопровода-ввода) должны быть обозначены пикеты. На схеме газопровода-ввода пикет указывается только для места врезки (подключения к действующему газопроводу).

Точность привязок на сварочной схеме должна подтверждаться подписями лица, выполнявшего работы, лица, осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика, и представителя филиала Общества.

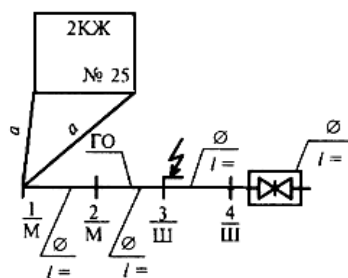
Примечание.

1. Выполнение привязок построенного газопровода к временным ориентирам; заборы, деревья, кустарники, столбы и др. не допускается.
2. Исполнительный профиль выполняется только для подземных переходов газопроводов через железные дороги, автомобильные дороги I, II и III категорий, водные преграды, технические коллекторы, городские улицы с интенсивным движением транспорта и в местах со сложным рельефом местности.
3. Исполнительный профиль выполняется при прокладке газопроводов методом ГНБ / ННБ.

Приложение N 9
(СП 42-101-2003)

Упрощенный вариант строительного паспорта подземного (надземного) газопровода, газового ввода

Схема сварных стыков подземного газопровода - ввода



Сведения о сварке стыков

Фамилия, имя, отчество сварщика	Номер (клеймо) сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Проверка качества	
		Диаметр труб, мм	Количество, шт.		номер протокола и дата проведения	номер протокола и дата контроля радиографированием или УЗК*
Наружный газопровод - ввод						

Внутренний газопровод - ввод						
* Для газопроводов из полиэтиленовых труб, соединенных стыковым способом. Качество сварных стыков проверено в соответствии с требованиями СНиП 42-01.						

Начальник лаборатории _____
 (подпись) (ф.и.о)

Производитель работ _____
 (подпись) (ф.и.о)

Сведения о защите от коррозии подземного газопровода - ввода

Изоляционное покрытие подземного стального газопровода выполнено в соответствии с проектом. Качество изоляции проверено в соответствии с требованиями СНиП 42-01.

Производитель работ _____
 (подпись) (ф.и.о)

Представитель эксплуатационной организации _____
 (подпись) (ф.и.о)

Сведения об испытании газопроводов на герметичность

Наружный и внутренний газопроводы испытаны на герметичность в соответствии с требованиями СНиП 42-01 при помощи манометра класса точности _____.

Газопровод	Дата проведения испытаний на герметичность
Наружный	
Внутренний	

Испытания на герметичность газопроводы выдержали.

Обнаружены дефекты и утечки _____
 (нет, устранены)

Производитель работ _____
 (подпись) (ф.и.о)

Представитель эксплуатационной организации _____
 (подпись) (ф.и.о)

Сведения о материалах и оборудовании

Материалы и оборудование	Завод-изготовитель	ГОСТ, ТУ, нормаль	Марка, тип	Номер сертификата	Дата выпуска	Количество, шт.
Труба, d						
Труба, d						

Труба, <i>d</i>						
Изоляционное покрытие стальных труб						
Плита газовая 2-горел.						
Плита газовая 4-горел.						
Водонагреватель проточный						
Водонагреватель емкостной (котел)						
Горелка						
Счетчик						
Сигнализатор загазованности						
Изолирующий фланец						
Битум (мастика)						
Полимерные ленты						

Материалы и оборудование	Завод-изготовитель	ГОСТ, ТУ, нормаль	Марка, тип	Номер сертификата	Дата выпуска	Количество, шт.
Электроды						
Сварочная проволока						
Соединительные полиэтиленовые детали с ЗН						
Соединение "сталь - полиэтилен"						

Опоры _____ шт.
(материал, количество)

Начальник лаборатории _____
(подпись) (ф.и.о)

Производитель работ _____
(подпись) (ф.и.о)

Приложение N 10
(СП 42-101)

Строительный паспорт внутридомового (внутрицехового) газоиспользующего оборудования

Смонтировано _____
(наименование строительной-монтажной организации и номер проекта)

по адресу: _____

1. Характеристика газоиспользующего оборудования

Указывается для внутридомового газоиспользующего оборудования: число квартир, тип и число установленных газовых приборов, общая протяженность газопровода и число запорных устройств на них; для внутрицехового оборудования - общая протяженность газопровода, тип и число установленного газоиспользующего оборудования, рабочее давление газа _____

2. Перечень прилагаемых сертификатов, технических паспортов (или их копий) и других документов, удостоверяющих качество материалов и оборудования

Примечание - Допускается прилагать (или размещать в данном разделе) извлечения из указанных документов, заверенные лицом, ответственным за строительство объекта, и содержащие необходимые сведения (номер сертификата, марка (тип), ГОСТ (ТУ), размеры, номер партии, завод-изготовитель, дату выпуска, результаты испытаний).

3. Данные о сварке стыков газопровода

Фамилия, имя, отчество сварщика (паяльщика)	Номер (клеймо) сварщика (паяльщика)	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ
		Диаметр труб, мм	Число, шт.	

(должность, подпись, инициалы, фамилия производителя работ)

4. Испытания газопровода на герметичность

" ____ " _____ 20 ____ г. газопровод испытан на герметичность давлением ____ МПа в течение _____ ч, с подключенным газоиспользующим оборудованием. Фактическое падение давления _____ МПа установлено при помощи манометра класса точности _____. Утечки и дефекты при внешнем осмотре и проверке всех соединений не обнаружены. Газопровод испытание на герметичность выдержал.

Производитель работ _____

(должность, подпись, инициалы, фамилия)

Представитель эксплуатационной организации _____

(должность, подпись, инициалы, фамилия)

5. Заключение

Внутридомовое (внутрицеховое) газоиспользующее оборудование (включая газопровод) смонтировано в соответствии с проектом, разработанным

_____ (наименование проектной организации и дата выпуска проекта)

с учетом согласованных изменений, внесенных в рабочие чертежи N _____

Строительство начато " _____ " _____ 20 ____ г.

Строительство закончено " _____ " _____ 20 ____ г.

Главный инженер монтажной организации _____ (подпись, инициалы, фамилия)

Представитель эксплуатационной организации _____ (должность, подпись, инициалы, фамилия)

Приложение N 11
(ГОСТ Р 58095.0-2018)

Строительный паспорт внутридомового (внутриквартирного) газоиспользующего оборудования

Смонтировано _____ (наименование строительной-монтажной организации)

_____ и номер проекта)

по адресу: _____

1 Характеристика газоиспользующего оборудования

Указывается для внутридомового газоиспользующего оборудования: число квартир, тип и число установленных газовых приборов, общая протяженность газопровода и число запорных устройств на них; для внутриквартирного оборудования - общая протяженность газопровода, тип и число установленного газоиспользующего оборудования, рабочее давление газа

2 Перечень прилагаемых сертификатов, технических паспортов (или их копий) и других документов, удостоверяющих качество материалов и оборудования

Примечание - Допускается прилагать (или размещать в данном разделе) извлечения из указанных документов, заверенные лицом, ответственным за строительство объекта, и содержащие необходимые сведения (номер сертификата, марка (тип), ГОСТ (ТУ), размеры, номер партии, изготовитель, дату выпуска, результаты испытаний).

3 Данные о сварке стыков газопровода

Фамилия, имя, отчество сварщика (паяльщика)	Номер (клеймо) сварщика (паяльщика)	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ
		Диаметр труб, мм	Число, шт.	

(должность, подпись, инициалы, фамилия производителя работ)

4 Испытания газопровода на герметичность

" ____ " _____ 20 ____ г. газопровод испытан на герметичность давлением ____ МПа в течение ____ ч, с подключенным газоиспользующим оборудованием. Фактическое падение давления ____ МПа установлено при помощи манометра класса точности _____.

Утечки и дефекты при внешнем осмотре и проверке всех соединений не обнаружены. Газопровод испытание на герметичность выдержал.

Производитель работ _____
(должность, подпись,
инициалы, фамилия)

Представитель эксплуатационной организации _____
(должность, подпись,
инициалы, фамилия)

5 Заключение

Внутридомовое (внутриквартирное) газоиспользующее оборудование (включая газопровод) смонтировано в соответствии с проектом, разработанным _____
(наименование проектной организации
и дата выпуска проекта)

с учетом согласованных изменений, внесенных в рабочие чертежи N _____

Строительство начато " ____ " _____ 20 ____ г.

Строительство закончено " ____ " _____ 20 ____ г.

Главный инженер монтажной организации _____
(подпись, инициалы, фамилия)

Представитель эксплуатационной организации _____
(должность, подпись,
инициалы, фамилия)

Приложение N 12
(ГОСТ 34715.0-2021)

Форма строительного паспорта пункта редуцирования газа

Строительный паспорт ПРГ

Смонтированного

(наименование строительной-монтажной организации и номер проекта)

По
адресу

1 Характеристика ПРГ

Указывается давление газа (на входе и на выходе), тип и размеры установленных технических устройств и газоиспользующего оборудования, число и площадь помещений, система отопления и вентиляции, данные об освещении, связи, телеметрии

2 Перечень прилагаемых сертификатов, технических паспортов (или их копий) и других документов, удостоверяющих качество материалов, технических устройств и газоиспользующего оборудования

Примечание - Допускается прилагать (или размещать в данном разделе) извлечения из указанных документов, заверенные лицом, ответственным за строительство объекта, и содержащие необходимые сведения [N сертификата, марка (тип), ГОСТ (ТУ), размеры, номер партии, предприятие-изготовитель, дата выпуска, результаты испытаний].

3 Данные о сварке стыков газопровода

Инициалы, фамилия сварщика	Номер (клеймо) сварщика	Вид сварки	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ
			Диаметр труб, мм	Число, шт.	

(должность, личная подпись, инициалы, фамилия представителя строительной-монтажной организации)

4 Испытание газопровода и газоиспользующего оборудования ПРГ на прочность и герметичность

4.1 " " 20 г. проведено испытание газопровода и газоиспользующего оборудования

ПРГ на прочность давлением МПа (кгс/см²) с выдержкой в течение 1 ч. Газопровод и газоиспользующее оборудование ПРГ испытание на прочность выдержали.

4.2 " " 20 г. проведено испытание газопроводов и газоиспользующего оборудования ПРГ на герметичность давлением МПа (кгс/см²) в течение ч.

Падение давления МПа (кгс/см²) при допуске падении давления МПа (кгс/см²).

Утечки и дефекты при внешнем осмотре и проверке всех соединений не обнаружены. Газопровод и газоиспользующее оборудование ПРГ испытание на герметичность выдержали.

Представитель строительно-монтажной организации

Представитель эксплуатационной организации/строительного контроля

Примечание - Если испытание газопроводов и газоиспользующего оборудования ПРГ на прочность и герметичность проводят раздельно для высокого и низкого давления, то в данном разделе паспорта следует сделать две записи - одна по испытанию на высоком давлении, другая - на низком.

5 Заключение

ПРГ построен в соответствии с проектной документацией, разработанной _____

—

_____ (наименование проектной организации и дата выпуска проекта)

с учетом согласованных изменений, внесенных в рабочие чертежи N _____.

Строительство ПРГ начато "___" _____ 20__ г.

Строительство ПРГ закончено "___" _____ 20__ г.

Руководитель строительно-монтажной организации

Представитель эксплуатационной организации/строительного контроля

Приложение N 13
(ГОСТ 34715.0-2021)

Строительный паспорт установки ЭХЗ

_____ (катодная, протекторная, дренажная)
Адрес

1 Тип установки

_____ (дата выпуска, заводской номер)

2 Способ крепления

3 Дата ввода в эксплуатацию

4 Характеристика узлов защиты: кабель _____

_____ (марка, сечение, длина)

анодный заземлитель

(материал, конструкция, число электродов)

сопротивление растеканию тока

место подключения дренажа

защитное заземление

прочие устройства

5 Проектные параметры защиты:

напряжение источника питания установки (при наличии)

сила выходного тока

выходное напряжение

сопротивление цепи

разность потенциалов на контактном устройстве (КУ):

максимальная _____ средняя.....

срок службы анодного заземления

6 Протяженность защищаемых сооружений

Перечень контрольно-измерительных пунктов

N п/п	Вид контрольно-измерительного пункта	Электрод сравнения	Адрес	Дата установки	Сведения о техническом состоянии

7 Строительство ЭХЗ начато "___" _____ 20__ г.

Строительство ЭХЗ закончено "___" _____ 20__ г.

8 Заключение

Установка ЭХЗ построена в соответствии с проектной документацией, разработанной

(наименование проектной организации и дата выпуска проекта)

с учетом согласованных изменений, внесенных в рабочие чертежи N _____.

Представитель строительно-монтажной организации

_____ должность

_____ личная подпись

_____ инициалы, фамилия

Представитель эксплуатационной организации/строительного контроля

_____ должность

_____ личная подпись

_____ инициалы, фамилия

Приложение N 14
(СП 42-102-2004)

Акт
на приемку строительно-монтажных работ по устройству ЭХЗ

_____ "___" _____ 20__ г.

(регион)

по адресу _____ работы выполнены по проекту _____
(наименование организации и N проекта)

Мы, нижеподписавшиеся:

от заказчика _____
(должность, фамилия)

от строительной организации _____
(должность, фамилия)

от технического надзора _____
(должность, фамилия)

от территориального округа Ростехнадзора _____
(должность, фамилия)

от проектной организации _____
(должность, фамилия)

составили настоящий акт в том, что _____

выполнены в соответствии с проектом.

Комиссии были предъявлены следующие узлы строительно-монтажных работ:

1 Кабельные прокладки

а) кабель от преобразователя до АЗ _____ уложен в траншее на _____ м,
марки _____ глубине _____

длино _____ м и _____
й _____ защищен _____

(покрыт кирпичом, в трубах и т.д.)

По стене здания: _____
(способ прокладки, марка кабеля и длина)

В подвале здания: _____
(способ прокладки, марка кабеля и длина)

а) кабель от преобразователя до КУ марки _____ уложен в траншее на _____ м,
длино _____ м и _____
й _____ защищен _____

(покрыт кирпичом, в трубах и т.д.)

По стене здания: _____
(способ прокладки, марка кабеля и длина)

В подвале здания: _____

_____ (способ прокладки, марка кабеля и длина)

2 Анодное заземление

Выполнено по
чертежу _____

а) электроды заземления
выполнены из _____

_____ (материал, профиль, сечение)

Длинно _____ м, в _____ шт.
й _____ количестве _____

_____ (с обсыпкой или без обсыпки)

б) внутренний электрод
выполнен из _____

_____ (материал, профиль, сечение)

_____ (наличие активатора или обсыпки)

в) общее сопротивление
растеканию _____

3 Контактные устройства

а) КУ _____ выполнено
на _____ из _____

_____ (вид сооружения)

_____ (материал, сечение, профиль)

По чертежу _____ . Контакт с защищаемым сооружением
N _____ осуществлен путем _____

Противокоррозионное покрытие на защищаемом
сооружении _____

б) КУ _____ выполнено
на _____ из _____

_____ (вид сооружения)

_____ (материал, сечение, профиль)

По чертежу _____ . Контакт с защищаемым сооружением
N _____ осуществлен путем _____

Противокоррозионное покрытие на защищаемом
сооружении _____

4 Электромонтажные работы

1. _____ питается от сети переменного тока _____ В,
Установка _____ напряжением _____
размещен _____
а _____

_____ (место, метод крепления)

2. Электропроводка переменного тока
выполнена _____

(марка, сечение, длина кабеля, провод)

Монтаж проводки
осуществлен _____

(по фасаду, в подвале, в земле и т.д.)

Место
подключения _____
Устройство учета эл.
энергии _____

3. Отключающее устройство
выполнено _____

4. Защитное заземление выполнено по
чертежу N _____

5. Сопротивление растекания защитного
заземления _____

5 Прочие устройства

Подписи

От _____

заказчика _____

От строительной
организации _____

От технического
надзора _____

От Ростехнадзора _____

От проектной
организации _____

Приложение N 15

(СП 42-102-2004)

Акт

**приемки в эксплуатацию контактных устройств, потенциал уравнивающих перемычек
и контрольно-измерительных пунктов (ненужное зачеркнуть)**

Комиссия в составе:

от строительной
организации _____

от технического
надзора _____

от эксплуатационной
организации _____

произвела осмотр и проверку выполненных
работ _____

по адресу _____

на газопроводе _____

Работы выполнены по проекту _____
В соответствии с типовым чертежом _____
Глубина залегания газопровода _____
КУ, ПТ, КИП оборудован _____
(электродом сравнения)

Привязки указаны на исполнительном чертеже _____

Подписи.

От строительной организации _____
(должность, Ф.И.О., дата)

От технического надзора _____
(должность, Ф.И.О., дата)

Заключение об исправности сдаваемого сооружения: эксплуатационная организация, проводящая проверку

Проверка производилась методом _____
С помощью прибора _____
Результат проверки _____

Должность, Ф.И.О. _____ Подпись _____

Печать _____ Дата " ____ " _____ г.

Приложение N 16
(СП 42-102-2004)

Акт
на приемку строительного-монтажных работ протекторной защиты

_____ " ____ " _____ 20 ____ г.
(регион)

Работы по электрохимической защите _____
(наименование сооружения)

по адресу _____ выполнять по
проекту N _____
(наименование организации и N проекта)

Мы, нижеподписавшиеся:

от
заказчика _____
(должность, фамилия)

от строительной
организации _____
(должность, фамилия)

от технического
надзора _____
(должность, фамилия)

составили настоящий акт в том,
что
выполнены в соответствии с проектом.

Комиссии были предъявлены следующие узлы строительно-монтажных работ:

1. Протекторы

а) типа _____ длиной _____ мм, массой _____ кг в
_____ количестве
шт. Установлены группами _____ шт. в каждой.
по _____

Общее количество _____ ;
групп _____

б) расстояние между протекторами в _____ м.
группах _____

Расстояние между протекторами и защищаемым сооружением:
в 1-й _____ м, во 2-й _____ м, в 3-й _____ м.
группе _____ группе _____ группе _____ м.

в) глубина заложения протекторов в скважинах _____ м с поверхности до
(шурфах) _____ верха
протектора.

2 Кабельные прокладки

Соединительная магистраль в группах выполнена _____ сечением _____ в траншеях
кабелем _____
глубино _____ м, длиной _____ м и _____
й _____ защищена _____
(покрыта кирпичом, в трубах и т.д.)

Проводники от протекторов к общей магистрали выполнены _____, способ
проводом марки _____
соединения проводников с _____
магистралью _____
(зажимы, скрутки, термитная сварка)

Места присоединения изолированы от _____
земли _____
(способ изоляции)

3 Контактные устройства

Контакт выполнен по типовому чертежу
с _____ (нормали) _____
(вид сооружения) (обозначение документа)

путе _____
м _____
(сварки, болтового присоединения)

4 Прочие узлы

5 Замечания по строительно-монтажным работам

Члены комиссии:

Заказчик _____
(дата личная подпись инициалы, фамилия)

Строительная организация _____
(дата личная подпись инициалы, фамилия)

Строительный контроль _____
(дата личная подпись инициалы, фамилия)

Проектная организация _____
(при необходимости) (дата личная подпись инициалы, фамилия)

Приложение №17
(СП 42-102-2004)

Акт приемки и сдачи электромонтажных работ

_____ " ____ " _____ 20 ____ г.
(регион)

Заказчик _____

Объект _____

т. _____

Комиссия в составе:
от заказчика _____

от электромонтажной
организации _____

от эксплуатационной
организации _____

Произвела проверку и осмотр
выполненных _____

работ по _____

1. К сдаче предъявлено _____

2. Электромонтажные работы выполнены по проекту, разработанному и согласованному с территориальным управлением Госэнергонадзора и Энергосбыта _____

3. Отступления от проекта _____

4. Электромонтажные работы выполнены (оценка) _____

5. Оставшиеся недоделки _____

не препятствуют нормальной эксплуатации и подлежат устранению электромонтажной организацией до _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Электрооборудование, перечисленное в п.1 настоящего акта, считать принятым в нормальную эксплуатацию после пусконаладочных работ.

К акту прилагается:

1. Протокол измерения сопротивления изоляции кабелей.
2. Протокол измерения полного сопротивления петли "Фаза-0".
3. Протокол проверки наличия цепи между заземлителями и заземляемыми элементами электрооборудования.
4. Протокол измерения сопротивления растекания тока заземляющих устройств.

СДАЛ _____ ПРИНЯЛ _____

Приложение №18 (СП 42-102-2004)

Справка

О приемке изолирующего соединения _____ шт.

по _____
(адрес)

Произведена проверка исправности электроизолирующего соединения по вызову от _____
(наименование организации)

Предприятие-изготовитель _____
Установка изолирующего соединения выполнена по проекту N _____

(наименование проектной организации)

Проверка производилась методом _____
с помощью прибора _____

При приемке представлены следующие документы:

а) акты пневматических и электрических испытаний;

б) эскиз газопровода.

Результаты проверки _____

Заключение _____

Представитель эксплуатационной организации

Должность _____
(ФИО, подпись)

Дата

"__" _____ 20__ г.

Приложение №19
(СП 42-102-2004)

**Акт
приемки в эксплуатацию установок электрохимической защиты**

в районе _____

"__" _____ 20__ г.

Комиссия из представителей:

Заказчик _____
должность, инициалы, фамилия

Строительная организация _____
должность, инициалы, фамилия

Строительный контроль _____
должность, инициалы, фамилия

Эксплуатационная организация _____
должность, инициалы, фамилия

Проектная организация _____
должность, инициалы, фамилия

Ознакомившись с технической документацией, установила следующее:

1 Установки электрохимической защиты построены по проекту _____

2 Техдокументация согласована со всеми заинтересованными организациями без замечаний.

3 Характеристика установок электрохимической защиты

N п/п	Адрес установки	Тип установки	Марка преобразователя	Марка блока совместной защиты	Анодное заземление	
					длина, м	количество, шт.

4 Параметры установок электрохимической защиты

N п/п	Ток, А	Напряжение, В	Сопротивление растеканию тока, Ом	Входное сопротивление защищаемого участка газопровода, Ом	Токи в потенциалуравнивающих перемычках и протяженность зоны защиты сооружений			
					газопровод	водопровод	кабель связи	теплосеть

5 Замечания по проекту, монтажу, наладке _____

Указанные замечания подлежат устранению в срок до "___" _____ 20__ г.

6 Комиссия постановила принять в эксплуатацию установки электрохимической защиты с предъявлением к повторной сдаче-приемке по Акту с "___" _____ 20__ г.

Члены комиссии:

Заказчик _____
(дата личная подпись инициалы, фамилия)

Строительная организация _____
(дата личная подпись инициалы, фамилия)

Строительный контроль _____
(дата личная подпись инициалы, фамилия)

Эксплуатационная организация _____
(дата личная подпись инициалы, фамилия)

Проектная организация _____
(дата личная подпись инициалы, фамилия)

Ростехнадзор

Приложение №20
(СНиП 42-01-2002)

АКТ ПРИЕМКИ ЗАКОНЧЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТА ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ

Г. _____ (наименование и адрес объекта) "___" _____ 20__ г.

Приемочная комиссия в составе: председателя комиссии - представителя заказчика

(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии - представителей:

проектной
организации

(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной
организации

(фамилия, имя, отчество, должность)

Ростехнадзора

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным
подрядчиком

(наименование организации)

предъявлен к приемке законченный
строительством

(наименование объекта)

На законченном строительстве
объекте

(наименование объекта)

субподрядными
организациями

(наименования организаций)

выполнены следующие
работы

2. Проект N _____ разработан

(наименование организации)

3. Строительство системы газоснабжения объекта осуществлялось в сроки:

начало работ _____, окончание работ _____

(месяц, год)

(месяц, год)

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме,
предусмотренном СНиП 42-01-2002 или ТСН по приемке.

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительномонтажных работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания (кроме зафиксированных в исполнительной документации)

(виды испытаний)

Решение приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом и требованиями СНиП 42-01-2002.

2. Предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с "___" _____ 20__ г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ

Председатель комиссии _____
(подпись)

Представитель проектной организации _____
(подпись)

Представитель эксплуатационной организации _____
(подпись)

Представитель Ростехнадзора _____
(подпись)

ОБЪЕКТ СДАН
Представитель генерального подрядчика _____

Приложение №21
(СП 42-101-2003)

**АКТ
приемки газопроводов и газоиспользующей установки
для проведения комплексного опробования
(пусконаладочных работ)**

_____ (наименование и адрес объекта)

г. _____

" ___ " _____ 20__ г.

Приемочная комиссия в составе: председателя комиссии - представителя заказчика

_____,
(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии, представителей:

генерального подрядчика _____,
(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации _____,
(фамилия, имя, отчество, должность)

Ростехнадзора _____,
(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком _____
(наименование организации)

предъявлена к приемке для проведения пусконаладочных работ газоиспользующая установка

(тип, количество, техническая характеристика)

оборудованная автоматикой безопасности и регулирования _____,

(тип автоматики)

на законченном строительстве объекте _____

(наименование объекта)

2. Проект N _____ разработан _____
(наименование организации)

3. Строительство системы газораспределения объекта осуществлялось в сроки:

начало работ _____, окончание работ _____.
(месяц, год) (месяц, год)

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренном СНиП 42-01 и СП 42-101 и "Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления" Ростехнадзора.

5. Объект укомплектован аттестованным обслуживающим персоналом, на рабочих местах вывешены утвержденные технологические схемы газоиспользующего оборудования и инструкции по эксплуатации.

6. Пусконаладочные работы будут производиться _____
(наименование пусконаладочной организации)

по договору N _____ от " _____ " _____ 20 ____ г.

Срок окончания работ " _____ " _____ 20 ____ г.

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительномонтажных работ проекту, провела при необходимости дополнительные испытания (кроме зафиксированных в исполнительной документации) _____

(виды испытаний)

Решение приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом и требованиями СНиП 42-01.

2. Предъявленное к приемке газооборудование считать принятым с " ____ " _____ 20__ г. для проведения комплексного опробования (пусконаладочных работ).

3. Настоящий акт приемки считать основанием для разрешения пуска газа для проведения пусконаладочных работ.

4. Заказчику по окончании пусконаладочных работ предъявить газоиспользующее оборудование для приемки объекта в эксплуатацию.

Председатель комиссии _____
(подпись)

МП

Представитель генерального подрядчика _____
(подпись)

Представитель эксплуатационной организации _____
(подпись)

Представитель Ростехнадзора _____
(подпись)

Приложение №22
(ГОСТ Р 58095.4-2021)

АКТ
комплексного опробования газоиспользующего оборудования

Мы, нижеподписавшиеся представители _____

(наименование и адрес предприятия)

и _____

(наименование специализированной организации)

составили настоящий акт о комплексном опробовании газоиспользующего оборудования _____

(наименование газоиспользующего оборудования, модель, место установки (адрес))

Состав бригады, проводящей комплексное опробование:

(должность, инициалы, фамилия)

(должность, инициалы, фамилия)

В результате проведения комплексного опробования с _____ по _____ 20__ г. в течение __ часов проверена стабильность рабочих режимов газоиспользующего оборудования и соответствие их режимной карте N __, подтверждена проектная производительность газоиспользующего оборудования.

Нарушения, выявленные в процессе проведения комплексного опробования, устранены.

Перечень устраненных нарушений: _____

Приложение №24
(СП 42-101-2003)

Лаборатория _____
(наименование строительной
монтажной организации)

**ПРОТОКОЛ ПРОВЕРКИ СВАРНЫХ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА
УЛЬТРАЗВУКОВЫМ МЕТОДОМ**

№ _____ " _____ " _____ 20__ г.

Произведена проверка сварных соединений газопровода _____
давления, строящегося по адресу _____
(улица привязки начального и

_____ конечного пикетов) . Газопровод сварен встык из труб _____
(маркировка)

Контроль качества сварных соединений выполнен ультразвуковым дефектоскопом типа _____,
рабочая частота _____ МГц.

Условия проведения испытаний _____
(полевые, лабораторные)

Температура испытаний _____

Заказчик _____

Результаты проверки

Номер стыка по сварочной схеме	Фамилия, имя, отчество сварщика	Угол ввода луча, град.	Браковочная чувствительность	Описание дефектов	Оценка стыка (годен, не годен)

Начальник лаборатории _____
(подпись, инициалы, фамилия)

Дефектоскопист _____
(подпись, инициалы, фамилия)

Приложение №25
(СП 42-101-2003)

Лаборатория _____
(наименование строительной
монтажной организации)

**ПРОТОКОЛ МЕХАНИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ СВАРНЫХ СТЫКОВ
СТАЛЬНОГО ГАЗОПРОВОДА**

№ _____ " _____ " _____ 20__ г.

Произведены испытания стыков стального газопровода, сваренного _____
(вид сварки)

из труб по ГОСТ (ТУ) _____, марки стали _____,
наружным диаметром _____ мм, толщиной стенки _____ мм,
сварщиком _____, имеющим
(фамилия, имя, отчество)

номер (клеймо) _____, по адресу: _____
(улица привязки начального и конечного пикетов)

в период с " _____ " _____ 20__ г. по " _____ " _____ 20__ г.

Результаты механических испытаний сварных стыков стального газопровода

Номер образцов	Размеры образцов до испытаний			Результаты испытаний					Оценка стыка (годен, не годен)
	Толщина (диаметр), мм	Ширина (длина), мм	Площадь поперечного сечения, мм ²	На растяжение			На сплющивание	На изгиб	
				разрушающая нагрузка, МПа	предел прочности, МПа	место разрушения (по шву или основному металлу)	величина просвета между поверхностями пресса при появлении первой трещины, мм	угол изгиба, град.	

Начальник лаборатории _____
(подпись, инициалы, фамилия)

Испытания проводил _____
(должность, подпись, фамилия)

Примечание - Протокол испытаний следует составлять на каждого сварщика отдельно и копию представлять в составе исполнительной документации на все объекты, на которых в течение календарного месяца работал этот сварщик.

Приложение №26
(СП 42-101-2003)

Лаборатория _____
(наименование строительной
монтажной организации)

**ПРОТОКОЛ МЕХАНИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ СВАРНЫХ СТЫКОВ
ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА**

N _____ " ____ " _____ 20 ____ г.

Произведены испытания сварных соединений полиэтиленового газопровода, выполненных

_____ (вид сварки)
Из труб _____
_____ (маркировка)
Сварщик _____
_____ (фамилия, имя, отчество)
Тип сварочной машины (аппарата): _____
Метод испытаний _____
Тип испытательной машины: _____
Газопровод построен (строится) по адресу: _____

Период строительства: с " ____ " _____ 20 ____ г. по " ____ " _____ 20 ____ г.

Результаты механических испытаний сварных соединений приведены в таблице.

Форма таблицы при испытании на осевое растяжение по ГОСТ 11262

Номер стыка	Номер образца, вырезанного из стыка	Скорость движения зажимов	Предел текучести при растяжении, МПа	Относительное удлинение при разрыве, %	Характер и тип разрушения	Оценка стыка (годен, не годен)

Форма таблицы при испытании деталей с закладными нагревателями на сплющивание или отрыв

Номер стыка	Номер образца, вырезанного из стыка	Тип испытательной машины и скорость движения зажимов	Зафиксированный процент отрыва или разрушающая нагрузка	Характер и тип разрушения	Оценка стыка (годен, не годен)

Заключение: _____

Начальник лаборатории _____

(подпись, фамилия)

Испытания проводил _____

(должность, подпись, фамилия)

Приложение №27
(ГОСТ Р 58180-2018)

Акт
очистки внутренней полости стального подземного газопровода

"__" _____ 20__ г.

Комиссия в составе:

председателя комиссии: _____

(должность, организация, фамилия, инициалы)

членов комиссии: _____

(должность, организация, фамилия, инициалы)

Очистка внутренней полости подземного стального газопровода диаметром _____ мм

произведена на участке от _____ до _____

_____ общей протяженностью _____ м.

Очистка выполнена _____

(продувкой воздухом/протягиванием очистного устройства[†])

в соответствии с требованиями _____,

(указать нормативный документ)

проекта организации строительства, проекта производства работ, специальной рабочей инструкции, согласованной и утвержденной "__" _____ 20__ г.

Очистка внутренней полости газопровода производилась до выхода _____

(струи незагрязненного воздуха и/или очистного устройства)

Заключение комиссии: _____

Акт
составил _____

(должность)

(личная подпись)

(инициалы, фамилия)

"__" _____ 20__ г.

Представитель эксплуатационной организации

(должность)

(личная подпись)

(инициалы, фамилия)

"__" _____ 20__ г.

Производитель работ

_____ (должность) _____ (личная подпись) _____ (инициалы, фамилия)

"__" _____ 20__ г.

* При очистке внутренней полости газопровода протягиванием очистного устройства необходимо указать тип очистного устройства.

Приложение №28

(ГОСТ Р 58180-2018)

Акт

проведения работ по телеинспекции участка трубопровода

_____ (наименование эксплуатационной организации)

Организация-производитель работ _____

Дата обследования "__" _____ 20__ г.

Номер участка _____

Длина участка _____

Диаметр трубы _____

Рабочее давление, МПа _____

1 Средства измерения

Наименование прибора	Модель прибора	Назначение прибора	Номер и дата свидетельства о поверке (калибровке)

2 В результате обследования выявлены*/не выявлены дефекты

_____ (нужное подчеркнуть)

* В случае обнаружения дефектов необходимо описать их характер, месторасположение, а также размер.

3 Приложение: эскиз/фотоматериалы дефектов* (* В случае обнаружения)

Акт составил _____

_____ должность

_____ личная подпись

_____ инициалы, фамилия

"__" _____ 20__ г.

Представитель эксплуатационной организации

должность	личная подпись	инициалы, фамилия
-----------	----------------	-------------------

" ____ " _____ 20 ____ г.

Производитель работ

должность	личная подпись	инициалы, фамилия
-----------	----------------	-------------------

" ____ " _____ 20 ____ г.

Приложение №29
(СП 42-101)

Протокол бурения ГНБ / ННБ

Протокол работ по бурению с помощью управляемой бурильной системы типа:

Подрядчик _____

Адрес
строительства _____

Руководитель буровых
работ _____

Задание _____

Длина прокладки _____ м. Пилотное бурение: _____ мм.
диаметр

Расширение: диаметр _____ мм.

Окончательное расширение: _____ мм.
диаметр

Начало работ _____ Окончание работ _____

Система локации буровой
головки _____

Тип зонда _____

N п.п.	Длина пидотной скважины, м	Ориентировочные характеристики бурения R , ч	Угол наклона буровой головки, %	Глубина нахождения головки, см	Отклонение головки от номинального положения в горизонтальном направлении, см
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					

19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32					
33					
34					
35					
36					

R - вращение буровых
штанг.

Руководитель буровых
работ

Начальник строительства _____

Приложение №30
(СП 42-101)

Исполнительный паспорт на переход газопровода, построенного способом наклонно-направленного бурения

N п.п.	Наименование	Техническая характеристика
1	<p>Общие данные:</p> <p>1.1 Наименование перехода (наименование трассы, газопровода, водоема)</p> <p>1.2 Владелец перехода</p> <p>1.3 Начало перехода (пикетаж)</p> <p>1.4 Конец перехода (пикетаж)</p> <p>1.5 N рабочих чертежей</p> <p>1.6 Генеральная проектная организация</p> <p>1.7 Субподрядные проектные организации</p>	
2	<p>Проектные данные:</p> <p>2.1 Кем и когда утвержден проект</p> <p>2.2 Протяженность перехода</p> <p>2.3 Характеристика газопровода (диаметр и толщина стенки трубы, марка материала, ГОСТ или ТУ)</p> <p>2.4 Характеристика газопровода (диаметр и толщина стенки трубы, марка материала, ГОСТ или ТУ)</p>	
3	<p>Строительство:</p> <p>3.1 Рабочий газопровод:</p> <p>сварка газопровода (N акта, дата)</p> <p>марка электродов (ГОСТ, N партии)</p> <p>механические испытания швов (N протокола, дата)</p> <p>контроль качества швов физическими методами (N протокола, дата)</p> <p>первичное испытание газопровода (N акта, дата)</p> <p>изоляция стыков (N акта, дата, способ контроля)</p>	

3.2 Буровые работы:	
координаты входа и выхода (проектные и фактические)	
углы забуривания и выходной	
диаметр пилотной скважины	
система локации	
время бурения пилотной скважины	
типы и диаметры расширителей	
3.3 Протаскивание газопровода (дата, N акта):	
способ и время протаскивания	
максимальное тяговое усилие	
контроль состояния изоляции методом катодной поляризации (N акта, дата)	
испытания на прочность и герметичность (N акта, дата)	
3.4 Дата приемки газопровода	

Приложение №31
(СП 42-101)

Профиль бурения ННБ

	Длина газопровода, м																					
	0	3,6	7,2	10,8	14,4	18	21,6	25,2	28,8	32,4	36	39,6	43,2	46,8	50,4	54	57,6	61,2	64,8	68,4	72	
25																						
50																						
75																						
100																						
125																						
150																						
175																						

Строительство: _____

Адрес: _____

Дата начала работ: _____

№ проекта: _____

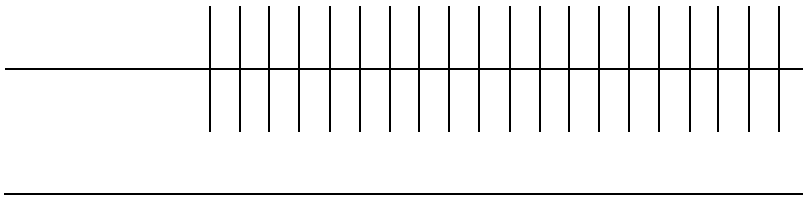
Подрядчик: _____

Дата окончания работ: _____

Приложение №32
(СП 42-101)

Карта бурения ННБ

Профиль бурения



План бурения

Отметка земли, м																						
Длина пилотной скважины, м																						
Теоретическая глубина пилотной скважины, см																						
Показания локатора, см																						
Отклонение трассы от теоретического профиля, см																						
Отклонение трассы от																						

выполнена способом наклонно-направленного бурения на установке _____

_____ (марка установки)

2. К освидетельствованию предъявлен участок _____ газопровода давлением

_____ МПа, диаметром _____ мм, длиной _____ м, выполненный способом

наклонно-направленного бурения на установке типа _____

_____ (марка установки)

Длина плети газопровода до прокладки _____ м.

Длина плети газопровода после прокладки _____ м.

3. " _____ " _____ 200 _____ г. участок газопровода испытан на герметичность в

течение _____ ч.

До начала испытания подземный газопровод находился под давлением воздуха в течение _____ ч для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Замеры давления производились манометром (дифманометром) по ГОСТ _____

класс _____.

4. Работы выполнены по проектно-сметной документации

_____ (наименование проектной организации, номера чертежей и дата их составления)

5. При выполнении работ применены _____

(наименование материалов, конструкций, изделий со ссылкой на сертификаты

или другие документы, подтверждающие качество)

6. При выполнении работ отсутствуют (или допущены) отклонения от проектно-сметной

документации _____

(при наличии отклонений указываются, кем согласованы номера чертежей и дата согласования)

7. Дата начала работ _____

Дата окончания работ _____

Решение комиссии

Работы выполнены в соответствии с проектно-сметной документацией, стандартами, строительными нормами и правилами и отвечают требованиям их приемки.

На основании изложенного разрешается производство последующих работ по устройству
(монтажу) _____

(наименование работ и конструкций)

Представитель строительно-монтажной организации _____

Представитель технического надзора заказчика _____

Представитель проектной организации _____

Приложение №34
(СП 341.1325800.2017)

Форма протокола бурения скважины

Протокол бурения скважины методом горизонтального направленного бурения
(заполняется на каждую скважину)

Наименование строительной организации, юридический и почтовый адреса, контактные телефоны		
Объект (наименование, шифр)		
Адрес производства работ (уточненное географическое месторасположение в конкретном регионе, населенный пункт, улица, номера строений в непосредственной близости)		
Наименование перехода методом ГНБ (текстовое наименование, пикеты, литерные обозначения, нумерация или обозначения скважины)		
Вид прокладываемой методом ГНБ коммуникации (наименование коммуникации, обозначения технических характеристик трубопровода(ов) по НД, их число в скважине)		
Фирма-производитель и наименование установки ГНБ		
Длина одной буровой штанги, м		
Система локации, тип зонда		
Должность, инициалы, фамилия лица, ответственного за составление протокола бурения		
Должность, инициалы, фамилия руководителя буровых работ		

Таблица 1

Номер штанги	Длина пилотной скважины, м	Угол наклона буровой головки, %	Глубина нахождения буровой головки, см	Примечание (фиксирование ориентиров по профилю бурения)
1				
2				
3				
4				
5				
...				

Примечания

1 Таблица формируется исходя из полного количества штанг (точек фиксированного положения буровой головки по профилю бурения).

2 Ориентирами по профилю бурения должны служить стенки рабочего и приемного котлованов, существующие инженерные коммуникации, края дорожного полотна, урезы воды, наземные и подземные объекты инфраструктуры. Их краткие обозначения в протоколе бурения скважины дают возможность четкой корреляции с плановым положением створа прокладываемого(ых) впоследствии трубопровода(ов).

Характеристики скважины:

Число расширений пилотной скважины _____ Координаты точки входа _____

Диаметр окончательного расширения, мм _____ Координаты точки выхода _____

Длина проложенного(ых) в скважину трубопровода(ов), м _____ Дата начала работ - дата окончания работ _____

Подпись лица, ответственного за составление протокола бурения _____

Подпись руководителя буровых _____

работ _____

М.П.

Приложение №35
(СП 341.1325800.2017)

Строительство (ремонт) _____

Объект _____

Акт

приемки закрытого перехода, проложенного методом ГНБ

Участок от ПК/км _____ до ПК/км _____

от "___" _____ 20__ г.

Комиссия в составе представителей:

подрядчика _____,
(должность, организация, инициалы, фамилия)
генерального подрядчика _____,
(должность, организация, инициалы, фамилия)
технического надзора заказчика _____,
(должность, организация, инициалы, фамилия)
лица, осуществляющего подготовку проектной документации _____,
(должность, организация, инициалы, фамилия)
лица, ответственного за эксплуатацию _____,
(должность, организация, инициалы, фамилия)
провела освидетельствование работ, выполненных _____,
(наименование строительно-монтажной организации)
по прокладке методом ГНБ подземного трубопровода _____,
(наименование объекта)

Комиссии предъявлены:

1 Проектная документация на устройство перехода ГНБ _____

разработчик _____

2 Проект производства работ.

3 Протокол бурения скважины.

4 Акт* приемки трубопровода (пакета труб) для протягивания перехода ГНБ. (Составляется в обязательном порядке для газопроводов и нефтепроводов, а также по требованию заказчика для сборных трубопроводов диаметром свыше 500 мм).

5 Исполнительная производственная документация и стандартизованные формы контроля качества для данного вида коммуникации.

6 Исполнительные чертежи планового положения и продольного профиля трубопровода.

Комиссия, ознакомившись с представленными материалами, установила:

Трубопровод длиной _____ м, диаметром _____ мм проложен методом
ГНБ с использованием буровой установки типа _____

Начало работ _____

Окончание работ _____

При выполнении работ применены:

(наименование материалов, конструкций, изделий со ссылкой на документы, подтверждающие качество)

При выполнении работ отсутствуют (допущены) отклонения от проектной документации

(при наличии отклонений указывается, кем они согласованы, номера чертежей и дата согласования)

Решение комиссии:

Работы выполнены в соответствии с проектной документацией, нормативными документами и соответствуют требованиям их приемки. Разрешается производство последующих работ по устройству (прокладке, монтажу).

(наименование работ и конструкций)

Подписи представителей:

Подрядчика _____

Генерального подрядчика _____

Технического надзора заказчика _____

Лица, осуществляющего подготовку проектной документации _____

Лица, ответственного за эксплуатацию _____

Приложение №36
(Постановление Правительства РФ
от 13.09.2021 N 1547)

АКТ

о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению)

"__" _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем исполнителем,
(полное наименование газораспределительной организации)

в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя газораспределительной организации)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о том, что в соответствии с договором о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения от "___" _____ 20__ г. № ___ исполнителю представлены:

1. Проектная документация объекта капитального строительства:

(наименование объекта капитального строительства; проектная организация)

2. Сеть газопотребления, построенная на территории земельного участка заявителя с кадастровым номером _____, по адресу: _____, включая газопровод подземный, надземный (нужное подчеркнуть), диаметр ___ мм, давление ___ МПа, длина ___ м и следующее газоиспользующее оборудование, присоединенное к сети газопотребления:

Порядковый номер	Наименование, тип, марка оборудования	Количество (штук)	Максимальный часовой расход газа (мощность)	
			куб. метров в час	тыс. куб. метров в год

Заключение:

1. Проектная документация (в случае, если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) соответствует техническим условиям на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, являющимся неотъемлемой частью договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения от "___" _____ 20__ г. № _____.

2. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом заявителя (в случае, если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации).

3. Монтаж газоиспользующего оборудования выполнен в полном объеме в соответствии с проектом заявителя (в случае, если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации).

4. Сеть газопотребления и газоиспользующее оборудование к подключению (технологическому присоединению) готовы.

Подписи сторон

(для договора с юридическим лицом,
индивидуальным предпринимателем)

Исполнитель

Заявитель

_____	_____
(должность лица, действующего от имени газораспределительной организации)	(должность лица, действующего от имени юридического лица)
_____	_____
(фамилия, имя, отчество исполнителя)	(фамилия, имя, отчество заявителя)
_____	_____
(подпись)	(подпись)

**Подписи сторон
(для договора с физическим лицом)**

Исполнитель	Заявитель
_____	_____
(должность лица, действующего от имени газораспределительной организации)	
_____	_____
(фамилия, имя, отчество исполнителя)	(фамилия, имя, отчество заявителя)
_____	_____
(подпись)	(подпись)

Приложение №37
(Постановление Правительства РФ
от 13.09.2021 N 1547)

**АКТ
о подключении (технологическом присоединении), содержащий информацию о
разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности
сторон**

"__" _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем
(полное наименование газораспределительной организации)

исполнителем, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя газораспределительной организации)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о том, что в соответствии с договором о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения от "__" __ 0__ г. N ____ (далее - договор) произведено подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства, расположенного _____, к сети газораспределения, принадлежащей исполнителю _____.

(наименование сети газораспределения (адрес))

Характеристики выполненного присоединения: _____ .

Сеть газораспределения в точке подключения: _____ .

Расположение газопровода - подземное, надземное (нужное подчеркнуть).

Информация о газопроводе в точке подключения: _____ .

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

Наружный диаметр _____ мм.

Режим газоснабжения в точке подключения:

максимальный расход газа _____ куб. метров в час;

максимальное давление газа _____ МПа;

минимальное давление газа _____ МПа;

режим газоснабжения: постоянный, на условиях прерывания (нужное подчеркнуть).

Отключающие устройства: _____ .

Характеристика средств измерений учета газа _____ .

Сеть газопотребления и (или) газораспределения: _____

газопровод: подземный, надземный, (нужное подчеркнуть);

материал: полиэтилен, сталь и иное (нужное подчеркнуть);

диаметр _____ мм, давление (максимальное) _____ МПа, длина _____ м.

Отключающие устройства: _____ .

Характеристика средств измерений учета газа _____ .

Стоимость работ по договору: _____ *

Газоиспользующее оборудование:

Порядковый номер	Наименование, тип, марка газоиспользующего оборудования	Количество (штук)	Максимальный расход газа (мощности) (куб. метров в час)	Планируемый объем газопотребления (тыс.куб. метров в год)
	Итого			

Стороны составили настоящий акт о том, что границей разграничения имущественной принадлежности сторон является: _____ .

Существующий газопровод _____ ,
(наименование сети газораспределения, адрес)

к которому выполнено фактическое присоединение объекта капитального строительства, принадлежит исполнителю.

* Не заполняется в случае восстановления и переоформления документов о подключении объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Газопровод от границы разграничения имущественной принадлежности до газоиспользующего оборудования _____ принадлежит заявителю.
(наименование объекта капитального строительства, адрес)

Стороны оформили и подписали настоящий акт о том, что границей разграничения эксплуатационной ответственности сторон является:

Схема газопроводов с указанием границы разграничения имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности

Категория объекта капитального строительства	I, II, III, индивидуальный проект
Наименьшее расстояние, измеряемое по прямой линии от сети газораспределения, к которой осуществляется подключение, до подключаемого газоиспользующего оборудования	м
Протяженность газопровода от сети газораспределения до точки подключения	м
Сведения о газопроводе, к которому осуществляется подключение	наименование, материал, давление, тип прокладки, диаметр

Схема расположения земельного участка

На схеме указать: - изображение объекта капитального строительства и сети газопотребления заявителя, подключенных к сети газораспределения исполнителя;
- границу имущественной принадлежности сторон;
- границу эксплуатационной ответственности сторон;
- границу земельного участка заявителя;
- длину, диаметр и материал труб;
- характеристику и место установки средств измерений учета газа;
- размещение пункта редуцирования (при наличии)

Условные обозначения:

- 1.
- 2.

Характеристика газопроводов	Газопроводы	
	сеть газораспределения	сеть газопотребления

Рабочее давление

Способ прокладки

Диаметр, мм

Материал труб

Технологическое устройство

Заявитель не имеет претензий к оказанию услуг исполнителя.

Настоящий акт имеет силу акта сдачи, приемки выполненных работ (оказанных услуг).

Подписи сторон

(для договора с юридическим лицом,

индивидуальным предпринимателем)

Исполнитель

Заявитель

(должность лица, действующего от имени газораспределительной организации)

(должность лица, действующего от имени юридического лица)

(фамилия, имя, отчество исполнителя)

(фамилия, имя, отчество заявителя)

(подпись)

(подпись)

Подписи сторон
(для договора с физическим лицом)

Исполнитель

Заявитель

(должность лица, действующего от имени газораспределительной организации)

(фамилия, имя, отчество исполнителя)

(фамилия, имя, отчество заявителя)

(подпись)

(подпись)

Приложение №38
СП 77.13330 (СНИП 3.05.07.85)

АКТ
испытания трубных проводок на прочность и плотность

Город _____ " ____ 20 ____ г.

Предприятие (заказчик) _____

(наименование)

Представитель организации-заказчика _____

(наименование организации, должность, Ф.И.О.)

Представитель монтирующей организации _____

(наименование организации, должность, фамилия, имя, отчество)

Результаты гидравлических (пневматических) испытаний

N трубной проводки	Наименование трубной	Внутренний диаметр трубо-	Длина трубной проводки,	Испытательное давление на прочность, МПа,	Испытательное давление на плотность, МПа,	Примечание
--------------------	----------------------	---------------------------	-------------------------	---	---	------------

	проводки	провода, мм	мм	(кгс/см ²)	(кгс/см ²)	
1	2	3	4	5	6	7

Во время испытания никаких дефектов или течи в трубных проводках не обнаружено. Трубные проводки, указанные в настоящем акте, считать выдержавшими испытания.

Установлено _____ заглушек. Снято после испытания _____ заглушек.

Представители:

Заказчика _____

(подпись)

Монтирующей организации _____

(подпись)

Приложение №39
СП 77.13330 (СНИП 3.05.07.85)

АКТ
испытания трубных проводок на герметичность с определением падения давления за время испытания

Город _____ " ____ " _____ 20 ____ г.

Предприятие (завод-заказчик) _____

(наименование)

Представитель организации-заказчика _____

(должность, Ф.И.О.)

(наименование организации, должность, Ф.И.О.)

Представитель монтирующей организации _____

(наименование организации, должность, Ф.И.О.)

Наименование проектной организации _____

Проект N _____

Данные контрольных приборов

N п/п	Наименование приборов	Тип	N прибора	Шкала	Класс	Примечание
1	2	3	4	5	6	7

Температура окружающего воздуха: _____ в начале испытания _____ °С

_____ в конце испытания _____ °С

Испытательная среда _____

Результаты испытаний

N трубной проводки по проекту	Назначение трубной проводки	Внутренний диаметр трубопровода	Длина трубной проводки, мм	Рабочее давление, МПа (кгс/см ²)	Испытательное давление, МПа (кгс/см ²)	Время выдержки при испытательном давлении	Падение давления, % в ч	Допустимая величина падения давления, % в ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Установлено _____ заглушек. Снято после испытаний _____ заглушек.

Согласно приведенным результатам испытаний и осмотру монтаж трубных проводок выполнен в соответствии с рабочей документацией и СП 77.13330

Представители:

Заказчика _____

(подпись)

Монтирующей организации _____

(подпись)

Приложение №40
СП 77.13330 (СНИП 3.05.07.85)

Свидетельство N _____ о монтаже трубных проводок

(наименование и месторасположение объекта, отделение, корпус)

(назначение и категория трубопровода)

(буквенно-цифровое обозначение)

(рабочая среда, рабочее давление, рабочая температура)

1. Данные о монтаже

Трубные проводки смонтированы _____

(наименование монтажной организации)

в полном соответствии с рабочей документацией, разработанной _____

(наименование проектной организации)

по рабочим чертежам _____

(номера чертежей расположения оборудования и трубопроводов)

2. Сведения о сварке

Вид сварки, применявшейся при монтаже трубных проводок _____

Методы и объем контроля качества сварных соединений _____

Сварка и контроль качества сварных соединений произведены в соответствии с СП 75.13330 , СП 77.13330, рабочей документацией и НТД сварщиками, прошедшими испытания.

3. Термообработка

Термообработка сварных соединений произведена в соответствии с СП 75.13330 , рабочей документацией и НТД термистами-операторами, прошедшими обучение

4. Сведения о стилокопировании

Примечание - Пункты 3 и 4 заполняются при наличии указаний в рабочей документации или НТД о необходимости выполнения указанных работ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Трубные проводки смонтированы в соответствии с СП 75.13330 , СП 77.13330, рабочей документацией и НТД

Руководитель монтажных работ _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

Главный инженер монтажной организации _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

Приложение №41

Российская Федерация
Акционерное общество
АО «Газпром газораспределение Брянск»
Электротехническая лаборатория

241033 г.Брянск, ул. Щукина, 60А
Телефон: 8(4832) 58-99-26

Регистрация ЭТЛ №
действительная до _____.
Приокское управление федеральной службы
по экологическому, технологическому атомному
надзору

«Утверждаю»
Начальник лаборатории
АО «Газпром газораспределение Брянск»

« » _____ г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ №
по испытаниям электрооборудования

Дата проведения измерений «__» _____ 20__ г.

Заказчик: _____

Объект: _____

Адрес: _____

Цель измерений: _____

эксплуатационные
контрольные, эксплуатационные

1. Листов всего: 4
2. Протоколы измерений (испытаний) распространяются только на электроустановку подвергнутую _____ эксплуатационным _____ испытаниям контрольные, эксплуатационные
3. Протоколы испытаний не могут быть частично или полностью перепечатаны без разрешения Заказчика или электротехнической лаборатории.
4. На каждом листе ставится печать электротехнической лаборатории.
г. Брянск 202__ г.

Электротехническая лаборатория
АО «Газпром газораспределение Брянск»
241033 г. Брянск, ул. Щукина, 60А
тел. 8(4832) 58-99-26

Регистрация ЭТЛ № _____ от _____
 Действительная до _____
 Приокское управление федеральной службы
 по экологическому, технологическому и атомному надзору

ПРОТОКОЛ №1

Проверки сопротивления изоляции проводов, кабелей, аппаратов и обмоток электрических машин

Дата проведения измерений «__» _____ 20__ г.

Заказчик: _____

Объект: _____

Адрес: _____

Цель измерений: _____ эксплуатационные

контрольные, эксплуатационные

Климатические условия при проведении измерений:

Температура воздуха ____°C; Влажность ____%; Атмосферное давление _____ мм рт. ст.

Наименование показателя	Измерение сопротивления изоляции
Номер пункта НД	Приложение 3 п. 2.2; 3.1; 4.2; 5.5; 6.2; 7.8.1; 8.1; 9.1; 10.1; 11.1; 12.1; 13.1; 14.1; 16.1; 17.1; 19.1; 20.1; 21.1; 22.1; 23.1; 24.1; 27.1; 28.1; таб.1,2,5,15,28,32,37 прил.3.1 ПТЭЭП
Методика испытаний	МИ-3
Значение показателя по НД	Сопротивление изоляции не менее 0,5 МОм
Допуск на показатель по НД	Значение сопротивления изоляции должны удовлетворять допустимым значениям

Результаты измерений

№ п/п	Наименование цепи, установки (испытываемый объект)	Марка провода, кабеля и сечение, мм ²	Напр. мегаомметра В	Ном. напр.	Сопротивление изоляции, МОм									N-PE
					Между фазами			Между фазой и нулем			Между фазой и землей			
					A-B	B-C	A-C	A-N	B-N	C-N	A-PE	B-PE	C-PE	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Перечень применяемого испытательного оборудования (ИО) и средств измерений (СИ)

№	Наименование ИО и СИ	Тип	Заводской номер	Метрологические характеристики		Орган ЦСМ, проводящий поверку	Дата поверки	
				Диапазон измерений	Класс точности		Погрешность	Последняя

Заключение: *Сопротивление изоляции проводов, кабелей соответствует требованиям ПТЭЭП, за исключением п.п. _____*

Исполнители: _____

должность

подпись

Ф.И.О.

должность

подпись

Ф.И.О.

Проверил: _____

должность

подпись

Ф.И.О.

М.П.

Электротехническая лаборатория
АО «Газпром газораспределение Брянск»
 241033 г. Брянск, ул. Щукина, 60А
 тел. 8(4832) 58-99-26
 Регистрация ЭТЛ № _____ от _____
 Действительная до _____
 Приокское управление федеральной службы
 по экологическому, технологическому и атомному надзору

ПРОТОКОЛ №2

Проверки срабатывания защиты при системе питания с заземленной нейтралью

Дата проведения измерений «__» _____ 20__ г.

Заказчик: _____

Объект: _____

Адрес: _____

Цель измерений: _____ эксплуатационные

_____ контрольные, эксплуатационные

Климатические условия при проведении измерений:

Температура воздуха ____°С; Влажность ____%; Атмосферное давление _____ мм рт. ст.

Наименование показателя	Проверка срабатывания защиты при системе питания с заземленной нейтралью (TN-C, TN-C-S, TN-S)
Номер пункта НД	Приложение 3 п. 28.4. ПТЭЭП
Методика испытаний	МИ-4
Значение показателя по НД	Кратность возможного тока короткого замыкания к номинальному току защиты 3
Допуск на показатель по НД	Кратность тока короткого замыкания к номинальному току защиты соответствует правилам

Результаты измерений

Обозначение типа защиты: П-плавкая вставка, М-магнитный расцепитель, Т-тепловой расцепитель, К-комбинированный расцепитель

№ п/п	Наименование присоед. защищаемого элемента, место замера	Тип защиты	Ном. ток защиты, А	Уставка расцепит.		Вычисл. ток К.З. по сопр. петли Ф-О, А	Кэф. сраб. заш. I кз/Iср	Норма коэф. сраб. защиты	Заключение
				М	Т				
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12

Перечень применяемого испытательного оборудования (ИО) и средств измерений (СИ)

№	Наименование ИО и СИ	Тип	Заводской номер	Метрологические характеристики			Орган ЦСМ, проводящий поверку	Дата поверки	
				Диапазон измерений	Класс точности	Погрешность		Последняя	Очередная

Заключение: *Кратность возможного тока короткого замыкания к номинальному току защиты соответствует требованиям ПТЭЭП, за исключением п.п.*

Исполнители: _____ должность _____ подпись _____ Ф.И.О.

_____ должность _____ подпись _____ Ф.И.О.

Проверил: _____ должность _____ подпись _____ Ф.И.О.

М.П.

Электротехническая лаборатория
АО «Газпром газораспределение Брянск»

241033 г. Брянск, ул. Щукина, 60А

тел. 8(4832) 58-99-26

Регистрация ЭТЛ № _____ от _____

Действительная до _____

Приокское управление федеральной службы
по экологическому, технологическому и атомному надзору

ПРОТОКОЛ №3

**Проверки наличия цепи между заземленными установками и элементами заземленной
установки**

Дата проведения измерений «__» _____ 20__ г.

Заказчик: _____

Объект: _____

Адрес: _____

Цель измерений: _____ эксплуатационные

контрольные, эксплуатационные

Климатические условия при проведении измерений:

Температура воздуха ____°С; Влажность ____%; Атмосферное давление _____ мм рт. ст.

Наименование показателя	Проверка сечения, наличия цепи и качества монтажных соединений зануляющих (заземляющих) защитных проводников
Номер пункта НД	Приложение 3 п. 28.4. ПТЭЭП
Методика испытаний	МИ-2
Значение показателя по НД	Не должно быть обрывов и видимых дефектов. Сечение проводников должно соответствовать проекту
Допуск на показатель по НД	Переходное сопротивление контактов не выше 0,05 Ом

Результаты измерений

Обозначение типа защиты: **У**-цепь удовлетворительная (с учетом расчетного сопротивления проводов, переходное сопротивление контактов не выше 0,05 Ом)

О-контакт неудовлетворительный или отсутствует

№ п/п	Помещение	Установка, относительно которой проведено измерение	Проверяемая установка	Результаты проверки		Заключение
				Визуальный осмотр	Измерения	
1	2	3	4	5	6	7

Перечень применяемого испытательного оборудования (ИО) и средств измерений (СИ)

№	Наименование ИО и СИ	Тип	Заводской номер	Метрологические характеристики			Орган ЦСМ, проводящий поверку	Дата поверки	
				Диапазон измерений	Класс точности	Погрешность		Последняя	Очередная

Проверено сечение, целостность и прочность проводников заземления и зануления, переходные контакты их соединений, болтовые соединения проверены на затяжку, сварные- ударом молотка

Заключение: *Цель защитного заземления (зануления) и переходное сопротивление контактов соответствует требованиям ПТЭЭП, за исключением п.п. _____*

Исполнители: _____

должность

подпись

Ф.И.О.

должность

подпись

Ф.И.О.

Проверил: _____
должность подпись Ф.И.О.

М.П.

Электротехническая лаборатория
АО «Газпром газораспределение Брянск»

241033 г. Брянск, ул. Щукина, 60А

тел. 8(4832) 58-99-26

Регистрация ЭТЛ № _____ от _____

Действительная до _____

Приокское управление федеральной службы
 по экологическому, технологическому и атомному надзору

ПРОТОКОЛ №4

Проверки сопротивления заземлителей и заземляющих устройств

Дата проведения измерений «__» _____ 20__ г.

Заказчик: _____

Объект: _____

Адрес: _____

Цель измерений: _____ эксплуатационные

контрольные, эксплуатационные

Климатические условия при проведении измерений:

Температура воздуха ____°С; Влажность ____%; Атмосферное давление _____ мм рт. ст.

Наибольшая диагональ сложного заземлителя: _____

Заземляющее устройство применяется для электроустановки: _____

Режим нейтрали трансформатора: глухозаземленная

Удельное сопротивление грунта: _____ Ом·м

Наименование показателя	Измерение сопротивления заземляющих устройств
Номер пункта НД	Приложение 3 п. 26, таб.35,36 прил.3.1. ПТЭЭП
Методика испытаний	МИ-1
Значение показателя по НД	Сопротивление заземляющих устройств 4.0 Ом
Допуск на показатель по НД	Значение сопротивления должны удовлетворять допустимым значениям

Результаты измерений

№ п/п	Назначение заземлителя, заземляющего устройства	Место измерения	Расстояние, м			Сопротивление заземлителей (заземляющих устройств), Ом		
			до испытательных электродов	вспомогательного электрода	между зондом и вспомогательным электродом	Допустимое значение	Измеренное значение	Заключение
			зонда					
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Перечень применяемого испытательного оборудования (ИО) и средств измерений (СИ)

№	Наименование ИО и СИ	Тип	Заводской номер	Метрологические характеристики			Орган ЦСМ, проводящий поверку	Дата поверки	
				Диапазон измерений	Класс точности	Погрешность		Последняя	Очередная

Заключение: *Сопротивление заземляющего устройства соответствует требованиям ПТЭЭП, за исключением п.п.*

Исполнители: _____

	_____	_____	_____
	должность	подпись	Ф.И.О.
	_____	_____	_____
	должность	подпись	Ф.И.О.
Проверил:	_____	_____	_____
	должность	подпись	Ф.И.О.

Приложение №42
СП 77.13330 (СНИП 3.05.07.85)

Протокол испытаний давлением локальных разделительных уплотнений или стальных труб для проводок во взрывоопасных зонах классов В-1 и В-1а (Для ГРП, ПГБ)

_____	_____
(объект)	(город)
_____	_____
(монтажная организация)	(заказчик)
_____	_____
(подразделение)	(объект)
_____	_____
(участок)	_____ 20 ____ г.

Комиссия в составе:

представителя монтажной организации

(должность, Ф.И.О.)
представителя заказчика

(должность, Ф.И.О.)
произвела испытания давлением на плотность разделительных уплотнений или участков трубных коммуникаций. Результаты испытаний сведены в таблицу

Место установки или участок	Класс взрывоопасной зоны	Фактическое давление, кПа	Падение давления при испытании, кПа	Продолжительность испытания, мин	Примечание

Испытательное давление измерено манометром, заводской номер _____, класс

точности _____.

(не более четвертого)

Заключение. Плотность разделительных уплотнений удовлетворяет нормам для

_____ класса _____

Представитель монтажной организации

(подпись)

Представитель заказчика

(подпись)

Приложение №43
СП 77.13330 (СНИП 3.05.07.85)

ВЕДОМОСТЬ
смонтированных технических средств автоматизации

Город _____ " _____ 20 _____ г.

Объект _____

Проект _____

Генподрядчик (заказчик) _____

Монтажная организация _____

N п/п	N позиции по спецификации	Наименование	Тип	Заводской номер	Примечание
1	2	3	4	5	6

Принял: _____

(должность, Ф.И.О. представителя генподрядчика, заказчика)

Сдал: _____

(должность, Ф.И.О. представителя монтирующей организации)

Приложение №44
СП 77.13330 (СНИП 3.05.07.85)

Утверждаю:

" ____ " _____ 20 ____ г.

АКТ
приемки в эксплуатацию отдельных систем автоматизации

Город _____ N _____

Основание: предъявление к сдаче в эксплуатацию систем автоматизации

_____ (наименование пусконаладочной организации)

Составлен комиссией _____

_____ (представитель заказчика, Ф.И.О., должность)

_____ (представители пусконаладочной организации, Ф.И.О., должность)

Комиссией проведена работа по определению пригодности систем автоматизации к эксплуатации

_____ (наименование систем автоматизации)

Установлено, что вышеперечисленные системы автоматизации:

1. Обеспечили бесперебойную работу технологического оборудования в заданном режиме

в период комплексного опробования в течение _____

с положительным результатом.

2. Соответствуют техническим требованиям

_____ (наименование нормативного документа, проекта)

Основываясь на полученных данных, комиссия считает:

1. Принять в эксплуатацию представленные к сдаче системы автоматизации.
2. Пусконаладочные работы выполнены с оценкой _____

К акту прилагаются:

Заказчик _____ Пусконаладочная организация _____

_____ (подпись)

_____ (подпись)

Приложение №45
(ГОСТ 34741-2021)

Акт N _____
приемки АСУ ТП в эксплуатацию

"__" _____ 20__ г.

Адрес места производства работ _____

Приемочная комиссия в составе:

Председатель комиссии - представителя Заказчика _____
личная подпись _____ инициалы, фамилия _____

членов комиссии:

Монтажной организации _____
должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия _____

Проектной организации _____
должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия _____

провела проверку выполненных работ и установила:

1 Монтажной организацией предъявлены к приемке АСУ ТП

_____ (наименование систем или технических средств)

по проектной документации _____
(обозначение проекта, дата разработки)

разработанному (составленному) _____
(наименование организации)

2 Пусконаладочные работы выполнялись _____
(наименование организации)

с "__" _____ 20__ г. по "__" _____ 20__ г.

3 Предъявленная АСУ ТП функционирует в заданных режимах и соответствует требованиям, определенным проектной документацией.

Заключение комиссии:

АСУ ТП, прошедшую комплексную наладку, считать принятой в эксплуатацию с "___" _____ 20__ г.

Перечень прилагаемой к акту документации: _____

Председатель комиссии -
представитель Заказчика

М.П.

Члены комиссии:

Приложение №46

АКТ

выноса границы земельного участка на местность (в натуру)

г. Брянск

_____ 202__ г.

Данный акт составлен о факте выноса (установления) на местности границ земельного участка

Основание для выполнения работ –

Сведения о земельном участке:

местоположение: Брянская обл. _____

В результате обследования (рекогносцировки) границ установлен вынос границы земельного участка на местность (в натуру).

Метод выноса точек - геодезические (спутниковые) измерения (или другое).

Точки (поворотные) границы земельного участка закреплены на местности знаками (деревянными кольями) и переданы заказчику. Количество установленных знаков ___ штук.

Работы по выносу границ земельного участка на местность выполнили:

Геодезист

Фамилия И.О. _____

Работы по выносу границ земельного участка на местность принял:

Фамилия И.О.

Подпись

Дата

Приложение №47

Письма в Ростехнадзор на вызов представителя

Заместителю руководителя
Приокского управления Ростехнадзора

Об окончании работ.

Уважаемый _____!
Прошу направить Вашего представителя для участия в комиссии по приёмке в эксплуатацию законченного строительством объекта: _____

Строительство объекта осуществлялось _____
(Наименование организации)
Объект к сдаче готов.
Руководитель организации xxxxxxxxxxxx
Исп. Ххххх
тел. хх-хх-хх

Письмо в Ростехнадзор на вызов представителя

Заместителю руководителя
Приокского управления Ростехнадзора

О вызове представителя

Уважаемый _____!
Прошу Вас направить государственного инспектора для приёмки под пусконаладочные работы объекта газификации: _____, расположенного по адресу: _____

Строительная организация: _____
(Наименование организации)
Пуско-наладочная организация: _____
(Наименование организации)
Объект к сдаче готов.
Руководитель организации xxxxxxxxxxxx
Исп. Ххххх
тел. хх-хх-хх

Приложение №48
(СТО НОСТРОЙ/НОП 2.15.146-2014)

АКТ
приемки-передачи технической документации

г. _____

"__" _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся _____

(представитель заказчика)

в лице _____

(должность, Ф.И.О.)

и _____

(наименование монтажной организации)

в лице _____

(должность, Ф.И.О.)

составили настоящий акт передачи проектной и исполнительной документации по газификации

(наименование объекта, стройки)

Переданы заказчику

Наименование и номера чертежей	Количество экз., шт.	Примечание
1 Проектная документация		
2 Исполнительная документация		
3 Паспорта изготовителей		
4		
5		

Документацию передал (представитель
подрядчика)

Документацию принял (представитель
заказчика)

(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)