



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром трансгаз Москва»

**Брянское линейное
производственное управление
магистральных газопроводов**

ул. П.М.Яшенина, д. 1, с. Глинищево, Брянский район,
Брянская область, Российская Федерация, 241525
тел.: +7 (4832) 94-72-06, факс: +7 (4832) 94-72-02
e-mail: info.bryansk@gtm.gazprom.ru, http://moskva-tr.gazprom.ru

ОКПО 10460240, ОГРН 1025000653920, ИНН 5003028028, КПП 324543001

до 09.09.2025 № 43-01/1304

на № _____ от _____

Руководителям организаций

(по списку)

Сорокин А.И.
уп. рассматриваю
(подпись)

*О соблюдении правил охраны
магистральных газопроводов*

Филиал ООО «Газпром трансгаз Москва» «Брянское линейное производственное управление магистральных газопроводов» напоминает, что по территории района пролегают магистральные газопроводы (газопроводы-отводы) с рабочим давлением 5,4 МПа (55 кгс/см²), которые представляют собой потенциальную опасность и могут оказаться источником взрыва, больших разрушений, пожаров, человеческих жертв при нарушении Постановления Правительства РФ от 8 сентября 2017 г. № 1083 «Об утверждении Правил охраны магистральных газопроводов», Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». Земельного Кодекса Российской Федерации в редакции от 25.10.2001, Свод правил СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85*. Магистральные трубопроводы» (утвержденные приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25 декабря 2012 г. № 108/ГС).

Для предотвращения нарушений вышеуказанных правил и норм, а также с целью соблюдения Федеральных законов: «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» предлагаем:

1. Проверить нанесение магистральных газопроводов (газопроводов-отводов) на картах землепользования. Сведения о магистральных газопроводах внесены в ЕГРН и отражены на публичной карте Росреестра.
2. Установить строгий контроль над проведением строительных и прочих работ в местах пролегания магистральных газопроводов (газопроводов-

Отдел по управлению муниципальным
имуществом администрации Навлинского района
01.11.2023 г.
Вход. № 884

Администрация
Навлинского района
Брянской области
Вх. № 6391 от 31.10.2023

отводов) на предмет соблюдения «Правил охраны магистральных трубопроводов».

3. В случае необходимости какого-либо строительства или реконструкции зданий и сооружений в пределах минимальных расстояний от магистральных газопроводов, в соответствии с частью 21 статьи 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» органы местной власти должны письменно согласовать проведение указанных работ с ООО «Газпром трансгаз Москва».

4. Использование земель ближе 300 метров от магистральных газопроводов (газопроводов-отводов) для проведения работ (кроме сельскохозяйственных), допускается только после согласования с филиалом ООО «Газпром трансгаз Москва» «Брянское ЛПУМГ».

Для руководства прилагаем «Уведомление» филиала ООО «Газпром трансгаз Москва» «Брянское ЛПУМГ» с выдержками основных положений и правил.

По вопросам безопасного производства работ в зоне прохождения магистральных газопроводов обращаться по адресу: 241525, Брянская обл., Брянский р-н, п. Глинищево, ул. Яшенина, д. 1, филиал ООО «Газпром трансгаз Москва» «Брянское ЛПУМГ», тел.: (4832) 94-72-06; факс: 94-72-02.

Приложение: на 9 л.

Начальник филиала



И.А. Сухоломкин

ПАО «ГАЗПРОМ»

Филиал ООО «Газпром трансгаз Москва»
«БРЯНСКОЕ ЛИНЕЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ»

УВЕДОМЛЕНИЕ № /

Главе Навишнейской поселковой администрации

(наименование организации, Ф.И.О. лица, которому выдано уведомление)

Настоящим ставим Вас в известность, что по территории Вашего хозяйства проложен(ы) магистральный(ые) газопровод(ы) и/или газопровод(ы)-отвод(ы) высокого давления ПАО «ГАЗПРОМ», обслуживаемые филиалом ООО «Газпром трансгаз Москва» «Брянское линейное производственное управление магистральных газопроводов»:

Газопровод-отвод к ГРС Навин Ду 300

(наименование и диаметр магистрального газопровода)

ГС к ГРС Левек Ду 300

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения газопроводов, Постановлением Правительства РФ от 8 сентября 2017 г. N 1083 "Об утверждении Правил охраны магистральных газопроводов", Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» № 69-ФЗ от 31 марта 1999г., а также Правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными Постановлением Госгортехнадзора России от 24 апреля 1992 г. № 9 с внесенными дополнениями утвержденными Постановлением Госгортехнадзора России от 23.11.1993 № 61, действующими по настоящее время, устанавливаются охранные зоны магистральных газопроводов, являющиеся участками земли, ограниченными условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны (а в многониточных трубопроводах от осей крайних трубопроводов) (п.4.1. Правил).

В соответствии с п.6 ст.90 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001г. № 136-ФЗ на земельных участках при хозяйственном использовании не допускается строительство каких бы то ни было зданий, строений, сооружений в пределах установленных минимальных расстояний до системы газоснабжения.

В соответствии со ст.90 Земельного кодекса РФ (от 25.01.2001 № 136-ФЗ), земельные участки, на которых расположены подземные объекты трубопроводного транспорта, признаются землями транспорта. Оформление прав собственников объектов трубопроводного транспорта в порядке, установленном Земельным кодексом, не требуется. У собственников земельных участков возникают ограничения прав в связи с установлением охранных зон и минимально допустимых расстояний таких объектов.

Владельцы сопредельных земельных участков не могут строить здания, строения, сооружения в пределах установленных минимальных расстояний до объектов системы газоснабжения без согласования с организацией-собственником системы газоснабжения.

Зона минимальных расстояний - расстояние от оси газопровода в обе стороны до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений принимается в зависимости от класса и диаметра трубопроводов, степени ответственности объектов и необходимости обеспечения их безопасности, не менее значений, указанных в табл.4* СП 36 133302012 «СНиП 2.05.06-85*» «Магистральные трубопроводы». (утв. Постановлением Госстроя СССР от 30.05.1985 № 30) и составляют от 150 до 350 метров от оси газопровода высокого давления.

Земельные участки, которые включены в состав таких зон, у собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков не изымаются, но в их границах может быть введен особый режим использования, ограничивающий или запрещающий те виды деятельности, которые несовместимы с целями установления зон (ст.28 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999 № 69-ФЗ).

В соответствии со ст.13 вышеуказанного закона в целях обеспечения надежного газоснабжения и выполнения международных договоров Российской Федерации и соглашений о поставках газа организация - собственник Единой системы газоснабжения осуществляет мероприятия, направленные на обеспечение промышленной и экологической безопасности объектов Единой системы газоснабжения.

Действующим законодательством Российской Федерации установлены особые условия землепользования в пределах охранных зон и минимально безопасных расстояний от оси действующих магистральных газопроводов, газопроводов-отводов, ГРС, КС.

Согласно статье 32 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» органы исполнительной власти и должностные лица, граждане, виновные в нарушении правил охраны магистральных трубопроводов, газораспределительных сетей и других объектов систем газоснабжения, строительстве зданий, строений и сооружений без соблюдения безопасных расстояний до объектов систем газоснабжения или в их умышленном блокировании либо повреждении, иных нарушающих бесперебойную и безопасную работу объектов систем газоснабжения незаконных действиях, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а здания и сооружения, построенные ближе установленных строительными нормами и правилами минимальных расстояний до объектов систем газоснабжения, подлежат сносу за счет средств юридических и физических лиц, допустивших нарушения.

Организация – собственник системы газоснабжения кроме мер, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности, обязана обеспечить на стадиях проектирования, строительства и эксплуатации объектов системы газоснабжения осуществление мер по безопасному функционированию таких объектов, локализации и уменьшению последствий аварий, катастроф.

Магистральные газопроводы относятся к объектам повышенной опасности. Их опасность определяется совокупностью опасных производственных факторов процесса перекачки и опасных свойств перекачиваемой среды.

Опасными производственными факторами магистральных газопроводов являются:

разрушение газопровода или его элементов, сопровождающееся разлетом осколков металла и грунта;

возгорание продукта при разрушении газопровода, открытый огонь и термическое воздействие пожара;

взрыв газовоздушной смеси;

обрушение и повреждение зданий, сооружений, установок;

пониженная концентрация кислорода, дым, токсичность.

Наличие вероятности разрушения (аварии) на каком-либо из участков газопроводов, в зоне минимально допустимых расстояний которых построены дома, может привести к непредвиденным последствиям, повреждению или разрушению их, пожару, возможной гибели людей.

В охранных зонах трубопроводов без письменного разрешения предприятий трубопроводного транспорта запрещается:

а) возводить любые постройки и сооружения;

б) высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, складировать сено и солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, а также водных животных и растений, устраивать водопой, производить колку и заготовку льда;

в) сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать коллективные сады и огороды;

г) производит мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;

д) производит всякого рода горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта;

е) производить геолого-съёмочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенным образцов).

Предприятия и организации, получившие письменное согласие на ведение в охранных зонах трубопроводов указанных работ, обязаны выполнить их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопроводов (пункт 4.4 Правил).

Предприятиям трубопроводного транспорта разрешается:

а) подъезд в соответствии со схемой проездов, согласованной с землепользователем, автомобильного транспорта и других средств к трубопроводу и его объектам для обслуживания и проведения ремонтных работ.

В аварийных ситуациях разрешается проезд к трубопроводам и сооружениям на нем по маршруту, обеспечивающему доставку техники и материалов для устранения аварии, с последующим оформлением и оплатой нанесенных убытков землевладельцам.

б) устройство в охранных зонах шурфов для проверки качества изоляции трубопроводов и состояния средств их электрохимической защиты от коррозии и производство других земляных работ, необходимых для обеспечения нормальной эксплуатации трубопроводов, с предварительным (не менее чем за 5 суток до начала работ) уведомлением об этом землепользователя.

в) вырубка деревьев при авариях на трубопроводах, проходящих через лесные угодья, с последующим оформлением в установленном порядке лесорубочных билетов и с очисткой мест от порубочных остатков.

В случае необходимости предприятия трубопроводного транспорта могут осуществлять в процессе текущего содержания трубопроводов вырубку леса в их охранных зонах с оформлением лесорубочных билетов на общих основаниях. Полученная при этом древесина используется указанными предприятиями (п.4.5 Правил).

Любые работы и действия, производимые в охранных зонах трубопроводов, кроме ремонтно-восстановительных и сельскохозяйственных, могут выполняться только по получении разрешения на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода от предприятия трубопроводного транспорта («Брянское ЛПУМГ») (п.5.1. Правил).

Полевые сельскохозяйственные работы в охранных зонах трубопроводов производятся землепользователями с предварительным уведомлением предприятия трубопроводного транспорта («Брянское ЛПУМГ») об их начале (п.5.2. Правил).

В случае, когда установлено, что техническое состояние участка трубопровода требует выполнения ремонтных работ для предотвращения возможного его разрушения или утечки транспортируемой продукции, предприятие трубопроводного транспорта имеет право временно (до окончания ремонта) запретить проведение любых, в том числе сельскохозяйственных, работ, кроме связанных с ремонтом. (п.5.5 Правил).

Предприятия, организации или отдельные граждане, имеющие намерение производить работы в охранных зонах, обязаны, не позднее 5 суток до начала работ, требующих присутствия представителя предприятия трубопроводного транспорта, пригласить представителя «Брянского ЛПУМГ» на место производства работ (п.5.7. Правил).

В случае повреждения трубопровода или обнаружении утечки продукции в процессе выполнения работ, персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны, а предприятие трубопроводного транспорта («Брянское ЛПУМГ») извещено о происшествии. До прибытия аварийно – восстановительной бригады должны быть приняты меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств. (п.5.10. Правил).

Предприятие трубопроводного транспорта («Брянское ЛПУМГ») имеет право приостановить работы, выполняемые с нарушением требования настоящих Правил и минимальных расстояний от трубопровода до объектов различного назначения, установленных действующими строительными нормами и правилами по проектированию магистральных трубопроводов. (СП 36 133302012 «СНиП 2-05-06-85*» таблицы 4 и 5 прилагаются) (п.5.13. Правил).

Должностные лица и граждане, виновные в нарушении требований настоящих Правил привлекаются к ответственности в установленном порядке (п. 5.14. Правил).

За приведение в негодность трубопровода и оборудования, относящегося к нему предусмотрены:

уголовное наказание ст.215.2. УК РФ – штраф в размере от 100 000 до 500 000 рублей, либо исправительные работы на срок от 1 года до 2 лет, либо лишение свободы на срок от 1 года до 3 лет;

административное наказание ст. 9.10. АК РФ – наложение административного штрафа на граждан в размере от 10 до 15 МРОТ; на должностных лиц от 20 до 30 МРОТ; на юридических лиц от 200 до 300 МРОТ.

Приложение: 1.Выписка из СП 36 133302012 «СНиП 2-05-06-85*» на 6 л. в 1 экз.

Ведущий инженер ЛЭС

О.Н. Грачев

Уведомление получил

(для юр.лиц указать должность, подпись Ф.И.О. - полностью)

Дата «__» _____ 202__ г.

Выписка из СНиП2-05-06-85*

3.16. Расстояния от оси подземных и наземных (в насыпи) трубопроводов до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений должны приниматься в зависимости от класса и диаметра трубопроводов, степени ответственности объектов и необходимости обеспечения их безопасности, но не менее значений, указанных в табл. 4*.

Таблица 4

Объекты, здания и сооружения	Минимальные расстояния, м, от оси											
	газопроводов						нефтепроводов и нефтепродуктопроводов					
	класса											
	I		II		IV		III		II		I	
	номинальным диаметром, DN											
300 и менее	свыше 300 до 600	свыше 600 до 800	свыше 800 до 1000	свыше 1000 до 1200	свыше 1200 до 1400	300 и менее	свыше 300	300 и менее	свыше 300 до 500	свыше 500 до 1000	свыше 1000 до 1200	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
I Города и другие населенные пункты; коллективные сады с садовыми домиками, дачные поселки; отдельные промышленные и сельскохозяйственные предприятия; тепличные комбинаты и хозяйства; птицефабрики; молокозаводы; карьеры разработки полезных ископаемых; гаражи и открытые стоянки для автомобилей индивидуальных владельцев на количество автомобилей более 20; отдельно стоящие здания с массовым скоплением людей (школы, больницы, клубы, детские сады и ясли, вокзалы и т.д.); жилые здания 3-этажные и выше; железнодорожные станции; аэропорты; морские и речные порты и пристани; гидроэлектростанции; гидротехнические сооружения морского и речного транспорта; очистные сооружения и насосные станции водопроводные, не относящиеся к магистральному трубопроводу, мосты железных дорог общей сети и автомобильных дорог I и II категорий с пролетом свыше 20 м (при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов ниже мостов по течению); склады легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и газов с объемом хранения свыше 1000 м ³ ; автозаправочные станции; мачты (башни) и сооружения многоканальной радиорелейной линии технологической связи трубопроводов, мачты (башни) и сооружения многоканальной радиорелейной линии связи операторов связи - владельцев коммуникаций	100	150	200	250	300	350	75	125	75	100	150	200
2 Железные дороги общей сети (на перегонах) и автодороги категорий I-	75	125	150	200	225	250	75	100	50	50	75	100

III, параллельно которым прокладывается трубопровод; отдельно стоящие: 1-2-этажные жилые здания; садовые домики, дачи; дома линейных обходчиков; кладбища; сельскохозяйственные фермы и огороженные участки для организованного выпаса скота; полевые станы													
3 Отдельно стоящие нежилые и подсобные строения; устья бурящихся и эксплуатируемых нефтяных, газовых и артезианских скважин; гаражи и открытые стоянки для автомобилей индивидуальных владельцев на 20 автомобилей и менее; канализационные сооружения; железные дороги промышленных предприятий; автомобильные дороги IV-V категорий, параллельно которым прокладывается трубопровод	30	50	100	150	175	200	30	50	30	30	30	50	
4 Мосты железных дорог промышленных предприятий, автомобильных дорог категорий III, IV с пролетом свыше 20 м (при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов ниже мостов по течению)	75	125	150	200	225	250	75	125	75	100	150	200	
5 Территории НПС, ПС, КС, установок комплексной подготовки нефти и газа, СПХГ, групповых и сборных пунктов промыслов, ПГРС, установок очистки и осушки газа	75	125	150	200	225	250	75	125	30	30	50	50	
6 Вертодромы и посадочные площадки без базирования на них вертолетов	50	50	100	150	175	200	50	50	50	50	50	50	
7 При прокладке подводных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов выше по течению:													
от мостов железных и автомобильных дорог, промышленных предприятий и гидротехнических сооружений	-	-	-	-	-	-	-	-	300	300	300	500	
от пристаней и речных вокзалов	-	-	-	-	-	-	-	-	1000	1000	1000	1500	
от водозаборов	-	-	-	-	-	-	-	-	3000	3000	3000	3000	
8 Территории ГРС, АГРС, регуляторных станций, в том числе шкафного типа, предназначенных для обеспечения газом:													
а) городов; населенных пунктов; предприятий; отдельных зданий и сооружений; других потребителей	50	75	100	125	150	175	50	75	-	-	-	-	
б) объектов газопровода (пунктов замера расхода газа, термоэлектрогенераторов и т.д.)	25	25	25	25	25	25	25	25	-	-	-	-	
9 Автоматизированные электростанции с термоэлектрогенераторами; блок-контейнеры, обеспечивающие функционирование магистрального трубопровода: пунктов контроля и управления линейной телемеханикой и автоматикой (ПКУ); связи	Не менее 15 от крайней нитки (но не менее 25 м от взрывоопасной зоны при наличии трансформатора в ПКУ)												
10 Магистральные оросительные каналы и коллекторы, реки и водоемы, вдоль которых прокладывается трубопровод; водозаборные сооружения и станции оросительных систем	25	25	25	25	25	25	25	25	75	100	150	200	
11 Специальные предприятия, сооружения, площадки, охраняемые зоны, склады взрывчатых и взрывоопасных веществ, карьеры полезных ископаемых, добыча на которых производится с применением взрывных работ, склады сжиженных горючих газов	В соответствии с требованиями соответствующих документов в области технического регулирования и по согласованию с владельцами указанных объектов												
12 Воздушные линии электропередачи высокого напряжения, параллельно которым прокладывается трубопровод; воздушные линии электропередачи высокого напряжения, параллельно которым прокладывается трубопровод	В соответствии с требованиями ПУЭ [3]												

в стесненных условиях трассы; опоры воздушных линий электропередачи высокого напряжения при пересечении их трубопроводом; открытые и закрытые трансформаторные подстанции и закрытые распределительные устройства напряжением 35 кВ и более													
13 Земляной амбар для аварийного выпуска нефти и конденсата из трубопровода	50	75	75	75	100	100	50	50	30	30	50	50	
14 Кабели междугородной связи и силовые электрокабели	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
15 Мачты (башни) и сооружения необслуживаемой малоканальной радиорелейной связи трубопроводов, термоэлектрогенераторы	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	
16 Необслуживаемые усилительные пункты кабельной связи в подземных термокамерах	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
17 Вдольтрассовые проезды, предназначенные только для обслуживания трубопроводов	Не менее 10												

Примечания

- 1 Расстояния, указанные в таблице, следует принимать: для городов и других населенных пунктов - от проектной городской черты на расчетный срок 20-25 лет; для отдельных промышленных предприятий, железнодорожных станций, аэродромов, морских и речных портов и пристаней, гидротехнических сооружений, складов горючих и легковоспламеняющихся материалов, артезианских скважин - от границ отведенных им территорий с учетом их развития; для железных дорог - от подошвы насыпи или бровки выемки со стороны трубопровода, но не менее 10 м от границы полосы отвода дороги; для автомобильных дорог - от подошвы насыпи земляного полотна; для всех мостов - от подошвы конусов; для отдельно стоящих зданий и строений - от ближайших выступающих их частей.
- 2 Под отдельно стоящим зданием или строением следует понимать здание или строение, расположенное вне населенного пункта на расстоянии не менее 50 м от ближайших к нему зданий и сооружений.
- 3 Минимальные расстояния от мостов железных и автомобильных дорог с пролетом 20 м и менее следует принимать такие же, как от соответствующих дорог.
- 4 При соответствующем обосновании допускается сокращать указанные в гр. 3-9 настоящей таблицы (за исключением поз. 5, 8, 10, 13-16) и в гр. 2 только для поз. 1-6 расстояния от газопроводов не более чем на 30% при условии отнесения участков трубопроводов к категории II со 100%-ным контролем монтажных сварных соединений рентгеновскими или гамма-лучами и не более чем на 50% при отнесении их к категории В, при этом указанные в поз. 3 расстояния допускается сокращать не более чем на 30% при условии отнесения участков трубопроводов к категории В.
- Указанные в поз. 1, 4 и 10 настоящей таблицы расстояния для нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускается сокращать не более чем на 30% при условии увеличения номинальной (расчетной) толщины стенки труб на такую величину в процентах, на которую сокращается расстояние.
- 5 Минимальные расстояния от оси газопроводов до зданий и сооружений при надземной прокладке, предусмотренные в поз. 1 настоящей таблицы, следует принимать увеличенными в 2 раза, в поз. 2-6, 8-10 и 13 - в 1,5 раза. Данное требование относится к участкам надземной прокладки протяженностью свыше 150 м.
- 6 При расположении зданий и сооружений на отметках выше отметок нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускается уменьшение указанных в поз. 1, 2, 4 и 10 расстояний до 25% при условии, что принятые расстояния должны быть не менее 50 м.
- 7 При надземной прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускаемые минимальные расстояния от населенных пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений до оси трубопроводов следует принимать по настоящей таблице как для подземных нефтепроводов, но не менее 50 м.
- 8 Для газопроводов, прокладываемых в лесных районах, минимальные расстояния от железных и автомобильных дорог допускается сокращать на 30%.
- 9 Указанные в поз. 7 настоящей таблицы минимальные расстояния от подводных переходов нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускается уменьшать до 50% при условии строительства перехода методами ННБ, тоннелирования и микротоннелирования с заглублением трубопровода (или тоннеля) до верхней образующей не менее 6 м на всем протяжении руслового участка и не менее 3 м от линии предельного размыва русла (рассчитанной на срок службы перехода) или при укладке этих трубопроводов в стальных футлярах.
- 10 Газопроводы и другие объекты, из которых возможен выброс или утечка газа в атмосферу, должны располагаться за пределами полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам.
- 11 Знак "-" в таблице означает, что расстояние не регламентируется.

	100	125	150	200	225	250	75	125			
5 Железные дороги промышленных предприятий	75	100	150	175	200	250	50	100	50	75	100
	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----			
	50	75	100	150	175	200	50	75			
6 Автомобильные дороги категорий IV и V	75	100	150	175	200	250	50	100	20	20	50
	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	(но не менее 100 м от ближайшего наземного резервуара, резервуарного парка)		
	50	75	100	150	175	200	50	75			
7 Отдельно стоящие нежилые и подсобные строения (сарай и т.п.); устья бурящихся и эксплуатируемых нефтяных, газовых и артезианских скважин; гаражи и открытые стоянки для автомобилей индивидуальных владельцев на 20 автомобилей и менее; очистные сооружения и насосные станции канализации	50	75	150	200	225	250	50	75	30	50	75
	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----			
	50	75	100	150	175	200	30	50			
8 Открытые распределительные устройства 35, 110, 220 кВ электроподстанций, питающих КС, НПС и ПС магистральных трубопроводов и других потребителей	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
9 Открытые распределительные устройства 35; 100; 220 кВ электроподстанций, питающих КС, НПС и ПС магистральных трубопроводов	На территории КС, НПС и ПС с соблюдением противопожарных разрывов от зданий и сооружений										
10 Лесные массивы пород:											
а) хвойных	50	50	50	75	75	75	50	50	50	50	50
б) лиственных	20	20	20	30	30	30	20	20	20	20	20
11 Вертодромы и посадочные площадки без базирования на них вертолетов:											
с максимальной взлетной массой более 10 тонн	100	100	150	200	225	250	100	100	100	100	100
с максимальной взлетной массой от 5 до 10 тонн	75	75	150	200	225	250	75	75	75	75	75
с максимальной взлетной массой менее 5 тонн	60	75	150	200	225	250	60	60	60	60	75
(высота зданий и сооружений трубопроводов, находящихся в полосе воздушных подходов вертолетов, не должна превышать размера плоскости ограничения высоты препятствий согласно требованиям нормативных документов Росавиации, утвержденных в установленном порядке)											
12 Специальные предприятия, сооружения, площадки, охраняемые зоны, склады взрывчатых и взрывоопасных веществ; карьеры полезных ископаемых, добыча на которых проводится с применением взрывных работ; склады сжиженных горючих газов	В соответствии с требованиями соответствующих документов в области технического регулирования и по согласованию с владельцами указанных объектов										
13 Воздушные линии электропередачи высокого напряжения, напряжением, кВ:											
до 20									80		40
35									80		40
110									100		60
150									120		80
220									140		100
330									160		120

500	180								150		
750	200								150		
14 Факел для сжигания газа	100	100	100	100	100	100	100	100	-	-	-

Примечания

1 Расстояния, указанные над чертой в поз. 1-7 настоящей таблицы, относятся к КС, под чертой - к ГРС.

2 Примечания 1-3 к таблице 4 распространяются и на данную таблицу.

3 Категории НПС и ПС надлежит принимать:

категория I - при емкости резервуарного парка свыше 100000 м^3 ;

категория II - при емкости резервуарного парка от 20000 до 100000 м^3 включительно; категория III - при емкости резервуарного парка до 20000 м^3 и НПС, ПС без резервуарных парков.

4 Расстояния следует принимать: для зданий и сооружений по поз. 1 - от здания компрессорного цеха; для НПС, ПС, ГРС и зданий и сооружений по поз. 1-14 и для КС по поз. 2-14 - от ограды станций.

5 Мачты (башни) радиорелейной линии связи трубопроводов допускается располагать на территории КС, НПС и ПС, при этом расстояние от места установки мачт до технологического оборудования должно быть не менее высоты мачты.

6 Мачты (башни) малоканальной необслуживаемой радиорелейной связи допускается располагать на территории ГРС, при этом расстояние от места установки мачты до технологического оборудования газораспределительных станций должно быть не менее высоты мачты.

7 НПС, ПС должна располагаться, как правило, ниже отметок населенных пунктов и других объектов. При разработке соответствующих мероприятий, предотвращающих разлив нефти или нефтепродуктов при аварии, допускается располагать указанные станции на одинаковых отметках или выше населенных пунктов и промышленных предприятий.

8 Знак "-" в таблице означает, что расстояние не регламентируется.

9 При размещении на ГРС и КС одоризационных установок расстояние от них до населенных пунктов следует принимать с учетом предельно допустимых концентраций вредных веществ в атмосфере воздуха населенных пунктов, установленных Минздравсоцразвития России.

10 Расстояния от наземных резервуаров, резервуарного парка до автомобильных дорог категорий I-V должно быть не менее 100 м.