

ОАО "ГАЗПРОМ"

ООО "Газпром трансгаз Москва"

Филиал ООО "Газпром трансгаз Москва"  
"СЕРПУХОВСКОЕ ЛИНЕЙНО ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ"

УВЕДОМЛЕНИЕ № 5

Администрация

Коломенского района Московской области

(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), газопровод(ы)-отвод(ы) высокого давления и линейно-кабельные сооружения связи (ЛКС) ОАО "ГАЗПРОМ", обслуживаемые филиалом ООО "Газпром трансгаз Москва" Серпуховское Линейно Производственное Управление Магистральных Газопроводов:

№ п/п	Наименование газопровода и ЛКС.	Диаметр условный, мм.	Класс газопровода
1	МГ «Серпухов-Воскресенск»	1220	1
2	МГ «КГМО-1»	820	1
3	МГ «КГМО-1» (реконструкция)	1220	1
4	МГ «Касимовское СПХГ-КСВоскресенск»	1220	1
5	МГ «Касимовское ПХГ- КГМО»	1220	1
6	МГ «Воскресенск КРП-11»	1020	1
7	МГ «Воскресенск КРП-16»	1020	1
8	Газопровод-отвод к ГРС «№32»	168	1
9	Газопровод-отвод к ГРС Пески»	159	1
	Кабель связи		

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения

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\* СН и П 2.05.06-85\*

**Система газоснабжения** - комплекс из газопроводов и сооружений, предназначенных для подачи газа от источника газа к потребителям. Система газоснабжения должна обеспечивать потребителей газом в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.

**Средства измерения расхода газа** - приборы, предназначенные для измерения расхода газа.

**Расход газа** - количество газа, прошедшего через прибор за определенный период времени.

**Максимальная температура** - температура газа, при которой происходит его замерзание.

- Система газоснабжения** должна обеспечивать потребителей газом в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
- Средства измерения расхода газа** должны обеспечивать потребителей газом в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
- Расход газа** должен обеспечивать потребителей газом в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
- Максимальная температура** должна обеспечивать потребителей газом в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
- а) установка газопроводов и сооружений;
  - б) установка приборов для измерения расхода газа;
  - в) установка средств измерения расхода газа;
  - г) установка средств измерения расхода газа;
  - д) установка средств измерения расхода газа;

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) вырубку 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 (Серпуховское ЛПУМГ). (п.5.1. Правил).

Полевые сельскохозяйственные работы в охранных зонах трубопроводов производятся землепользователями с предварительным уведомлением предприятия трубопроводного транспорта (Серпуховское 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 Серпуховского 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 (Серпуховское 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 (Серпуховское 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. ( СНИП 2-05-06-85\* таблицы 4 и 5 прилагаются) (п.5.13. Правил).

Дополнительные сведения по 4-му разделу, касающиеся не эксплуатируемых трубопроводов, размещены в Приложении 1 к Правилам.

В случае возникновения вопросов по содержанию 4-го раздела, обращайтесь по телефону: 8(495) 330-4000.

• для получения дополнительной информации позвоните по телефону: 8(495) 330-4000 или 8(495) 330-4001, либо посетите наш сайт: [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru), либо обратитесь к нам по адресу: г. Серпухов, ул. Мухоморова, д. 1, стр. 100, 10 этаж.

• для получения дополнительной информации обратитесь к специалистам: экспедиция или транспортная группа по адресу: г. Серпухов, ул. Мухоморова, д. 1, стр. 100, 10 этаж; или по телефону: 8(495) 330-4000 или 8(495) 330-4001.

Получить дополнительную информацию можно по адресу:

Тел.: 8(495) 330-4000

Зам. начальника филиала

А.В.Седов

26.02.2016г.



Уведомление получил

Дата

Ф.И.О.

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

## ВЫПИСКА

из СНиП 2.05.06-85\*

§ 3.16. Расстояние от оси подземных и наземных (в насыпи) трубопроводов от 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 таблице 4.

Наименование объектов, зданий и сооружений	Минимальное расстояние от оси магистральных газопроводов					
	1 класс				2 класс	
	Условный диаметр мм.					
	300 и менее	Свыше 800 до 1000	Свыше 1000 до 1200	Свыше 1200 до 1400	300 и менее	Свыше 300
1	2	3	4	5	6	7
1. Города и другие населенные пункты, садоводческие и дачные поселки, отдельные промышленные и сельскохозяйственные предприятия, птицеводческие фермы, молокозаводы, карьеры, разработки полезных ископаемых, индивидуальные гаражи при количестве боксов свыше 20; отдельно стоящие здания с массовыми скоплениями людей (школы, больницы, клубы, детские сады и ясли, вокзалы и т. д.), жилые здания в три этажа и более, очистные сооружения и насосные станции водопроводные, склады легко-воспламеняющихся и горючих жидкостей и газов с объемом хранения свыше 1000 м <sup>3</sup> , автозаправочные станции	100	250	300	350	75	125

2. Промышленные предприятия, расположенные в населенных пунктах, а также в сельской местности, имеющие склады горючих жидкостей и газов, нефтеперерабатывающие заводы, коксовые батареи, газификационные установки, котельные, электростанции, а также объекты, имеющие подземные газопроводы	75	200	250	300	50	100
3. Сельскохозяйственные предприятия, расположенные в населенных пунктах, а также в сельской местности, имеющие склады горючих жидкостей и газов, комбикормовые заводы, фермы, птицеводческие фермы, а также объекты, имеющие подземные газопроводы	75	200	250	300	50	100
4. Сельскохозяйственные предприятия, расположенные в сельской местности, а также объекты, имеющие подземные газопроводы	75	200	250	300	50	100
5. Объекты, имеющие подземные газопроводы, расположенные в населенных пунктах, а также в сельской местности	75	200	250	300	50	100
6. Объекты, имеющие подземные газопроводы, расположенные в сельской местности	75	200	250	300	50	100
7. Объекты, имеющие подземные газопроводы, расположенные в сельской местности	75	200	250	300	50	100
8. Объекты, имеющие подземные газопроводы, расположенные в сельской местности	75	200	250	300	50	100

Под отдельно стоящим зданием и строением следует понимать здания и строения, расположенные вне населенного пункта на расстоянии не менее 50 метров от ближайшего к нему здания.

Минимальные расстояния от оси магистральных газопроводов до зданий и сооружений при надземной прокладке, предусмотренные в поз. 1, следует принимать увеличенными в 2 раза в поз.: 2, 3, 4, 5, 6 и 12 в 1,5 раза.

Расстояние до объектов, отсутствующих в данной таблице, следует принимать непосредственно по табл.4 СНиП 2.05.06-85\* или по согласованию с соответствующими органами Государственного надзора и заинтересованными организациями.

Таблица 5.

Объекты, здания и сооружения	Минимальные расстояния, м											
	от КС и ГРС								от НПС			
	Класс газопровода								Категория НПС			
	I				II				III	II	I	
	Номинальный диаметр газопровода, DN											
	300 и менее	св. 300 до 600	св. 600 до 800	св. 800 до 1000	св. 1000 до 1200	св. 1200 до 1400	300 и менее	св. 300				
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1. 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 свыше 20; установки комплексной подготовки нефти и газа и их групповые и сборные пункты; отдельно стоящие здания с массовым скоплением людей (школы, больницы, клубы, детские сады и ясли, вокзалы и т.д.); жилые здания 3-этажные и выше...	500	500	700	700	700	700	500	500	100	150	200	
2. 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 <sup>3</sup> ; автозаправочные станции; водопроводные сооружения, не относящиеся к магистральному трубопроводу	250	300	350	400	450	500	250	300	100	150	200	
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	

### Примечания

1. Расстояния, указанные над чертой, относятся к КС, под чертой – к ГРС.
2. Примечания 1-3 к таблице, 4 распространяются и на данную таблицу.
3. Категории НПС надлежит принимать:  
I категория – при емкости резервуарного парка свыше 100 000 м<sup>3</sup>;  
II категория – при емкости резервуарного парка от 20 000 до 100 000 м<sup>3</sup> включ.;  
III категория – при емкости резервуарного парка до 20 000 м<sup>3</sup> и НПС без резервуарных парков.
4. Расстояния следует принимать: для зданий и сооружений по поз. 1 – от здания компрессорного цеха; для НПС, ГРС и зданий и сооружений по поз. 1-14 и для КС по поз. 2-14 - от ограды станций.