

**ФОРМЫ
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБЪЕКТАМИ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ,
ОКАЗЫВАЮЩИМИ УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПО
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ, РАСПОЛОЖЕННЫМ
НА ТЕРРИТОРИИ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ, ИНФОРМАЦИИ,
ПОДЛЕЖАЩЕЙ СВОБОДНОМУ ДОСТУПУ**

**Форма 1.1. Информация о плате за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
и (или) стандартизированных тарифных ставках, определяющих ее величину,
в отношении которых осуществляется государственное регулирование**

Таблица 1

**Информация о плате за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям,
в отношении которой осуществляется государственное регулирование**

Наименование регулируемой организации	ОАО «Малоярославецмежрайгаз»	
ИНН	4011002624	
Местонахождение (фактический адрес)	249096, РФ, Калужская область, г. Малоярославец, ул. Коммунальная, д. 8	
Информация о плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, в отношении которой осуществляется государственное регулирование		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении платы	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения: приказ	дата	номер
	02.12.2019г.	287-РК
Источник официального опубликования	Газета «Весть Документы »	
Срок действия платы	дата начала	дата окончания
	01.01.2020г	31.12.2020г
Условие:	Расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального	

хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.	
Максимальный расход газа	Размер платы (руб.)
Не превышает 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)	54302,43
Не превышает 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	27295
Не превышает 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для физических лиц)	27295

Таблица 2

Информация о стандартизированных тарифных ставках, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, в отношении которых осуществляется государственное регулирование*

Наименование регулируемой организации	ОАО «Малоярославецмежрайгаз»
ИНН	4011002624
Местонахождение (фактический адрес)	249096, РФ, Калужская область, г. Малоярославец, ул. Коммунальная, д. 8
Информация о стандартизированных тарифных ставках, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, в отношении которых осуществляется государственное регулирование	
<p>В соответствии с подпунктом «в» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС №1151/18 от 16.08.2018г, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям определяется на основании стандартизированных тарифных ставок в случаях, если:</p> <ul style="list-style-type: none"> - максимальный расход газа в присоединяемом газоиспользующем оборудовании – 500 куб. метров газа в час и менее и (или) - проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе – 0,6 МПа и менее <p>(кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС №1151/18 от 16.08.2018г</p>	
Наименование органа регулирования, принявшего	Министерство конкурентной

решение об установлении стандартизированных тарифных ставок	политики Калужской области	
Реквизиты решения: приказ	дата	номер
	30.12.2019	550-РК
Источник официального опубликования	Газета «Весть Документы»	
Срок действия стандартизированных ставок	дата начала	дата окончания
	09.01.2020	31.12.2020
Стандартизированные тарифные ставки	Содержание информации	
- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с проектированием газопровода □ 1□;	X	
- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов □ 2□;	X	
- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов □ 3□ ;		
- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом □ 4□ ;		
- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа □5□;	X	
- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной)защиты от коррозии □ 6□;	X	
- стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий □ 7□	X	
- стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения □ 8□		
- тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя □ 9□		
Выдержки из нормативных правовых актов, в которых приводится порядок определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании стандартизированных тарифных ставок □ 10□	X	

* Раскрывается по каждому виду стандартизированных тарифных ставок.

□ 1□ Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с проектированием газопровода, раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 2.1.

□ 2□ Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицами 2.2.

□ 3□ Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 2.3.

□ 4□ Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом, раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 2.4.

□ 5□ Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 2.5.

□ 6□ Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 2.6.

□ 7□ Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 2.7.

□ 8□ Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения, раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 2.8

□ 9□ Информация о тарифных ставках, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 2.9

Таблица 2.1

Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газопровода

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C_1):		
1.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	51843
1.1.2.	101 - 500 м	руб.	245562
1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	421647
1.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	722669
1.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	993902
1.1.6.	3001 - 4000 м	руб.	1265136
1.1.7.	4001 - 5000 м	руб.	1531020
1.1.8.	5001 м и более	руб.	2660426
1.2.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более,		

	протяженностью:		
1.2.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	
1.2.2.	101 - 500 м	руб.	
1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	
1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	
1.2.5.	2001 - 3000 м	руб.	
1.2.6.	3001 - 4000 м	руб.	
1.2.7.	4001 - 5000 м	руб.	
1.2.8.	5001 м и более	руб.	
1.3.	Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.3.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	68431
1.3.2.	101 - 500 м	руб.	328487
1.3.3.	501 - 1000 м	руб.	547597
1.3.4.	1001 - 2000 м	руб.	900619
1.3.5.	2001 - 3000 м	руб.	1203977
1.3.6.	3001 - 4000 м	руб.	1507336
1.3.7.	4001 - 5000 м	руб.	1801770
1.3.8.	5001 м и более	руб.	3073963
1.4.	Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.4.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	73043
1.4.2.	101 - 500 м	руб.	351512
1.4.3.	501 - 1000 м	руб.	582585
1.4.4.	1001 - 2000 м	руб.	950044
1.4.5.	2001 - 3000 м	руб.	1262327
1.4.6.	3001 - 4000 м	руб.	1574611
1.4.7.	4001 - 5000 м	руб.	1876982
1.4.8.	5001 м и более	руб.	3188838

Таблица 2.2

Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов

№п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1954145
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1954145
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	1954145
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2346526
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	3459038
2.1.6.	273 - 324 мм	руб./км	4541405
2.1.7.	325 - 425 мм	руб./км	5655516
2.1.8.	426 - 529 мм	руб./км	7862197
2.1.9.	530 мм и выше	руб./км	11874456
2.2.	Строительство подземным способом газопровода диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2245976
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	2819803

2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	2819803
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	3903653
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	5098022
2.2.6.	273 - 324 мм	руб./км	7954538
2.2.7.	325 - 425 мм	руб./км	
2.2.8.	426 - 529 мм	руб./км	
2.2.9.	530 мм и выше	руб./км	

Таблица 2.3

Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

№п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С ₃):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1714920
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	1935797
3.3.	160 - 224 мм	руб./км	5390692
3.4.	225 - 314 мм	руб./км	9460641
3.5.	315 - 399 мм	руб./км	16208877
3.6.	400 мм и выше	руб./км	

Таблица 2.4

Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом

№п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С ₄):		
4.1	Стальные газопроводы:		
4.1.1.	50 мм и менее		
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	
4.1.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	
4.1.1.3.	в грунтах IV группы	руб./км	
4.1.2.	51 - 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	
4.1.2.2.	в грунтах III группы	руб./км	
4.1.2.3.	в грунтах IV группы	руб./км	
4.1.3.	101 - 158 мм		
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	
4.1.3.2.	в грунтах III группы	руб./км	
4.1.3.3.	в грунтах IV группы	руб./км	
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
4.2.1.	109 мм и менее		

4.2.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	3850000
4.2.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	
4.2.1.3.	в грунтах IV группы	руб./км	
4.2.2.	110 - 158 мм		
4.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	5872500
4.2.2.2.	в грунтах III группы	руб./км	
4.2.2.3.	в грунтах IV группы	руб./км	

Таблица 2.5

Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа

№п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (C_{5m}):		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	29618
5.2.	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	8462
5.3.	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	2607
5.4.	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	1491
5.5.	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	1011
5.6.	2000 - 2999 м ³ /час	руб./м ³	606
5.7.	3000 - 3999 м ³ /час	руб./м ³	697
5.8.	4000 - 4999 м ³ /час	руб./м ³	556
5.9.	5000 - 9999 м ³ /час	руб./м ³	867
5.10.	10000 - 19999 м ³ /час	руб./м ³	593
5.11.	20000 - 29999 м ³ /час	руб./м ³	377
5.12.	30000 м ³ /час и выше	руб./м ³	378

Таблица 2.6

Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии

№п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C_{6w}):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м ³	
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	
6.4.	свыше 3 кВт	руб./м ³	

Таблица 2.7

**Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО,
связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий**

№п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1}):		
7.1.	Стальные газопроводы		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	17024
7.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	17024
7.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	17024
7.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	17024
7.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	
7.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	
7.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	
7.1.1.1.8.	530 мм и выше	руб.	
7.1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	17024
7.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	17024
7.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	17024
7.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	17024
7.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	
7.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	
7.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	
7.1.1.2.8.	530 мм и выше	руб.	
7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	17024
7.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	17024
7.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	17024
7.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	17024
7.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	
7.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	
7.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	
7.1.2.1.8.	530 мм и выше	руб.	
7.1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	17024
7.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	17024
7.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	17024
7.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	17024
7.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	
7.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	
7.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	
7.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	17024
7.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	17024

7.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	17024
7.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	17024
7.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	17024
7.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	
7.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	17024
7.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	17024
7.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	17024
7.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	17024
7.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	17024
7.2.2.6.	400 мм и выше	руб.	

Таблица 2.8

Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения

№п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С _{7.2}):		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	27484
8.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	30053
8.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	32508
8.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	35109
8.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	
8.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	
8.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	
8.1.1.1.8.	530 мм и выше	руб.	
8.1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	45417
8.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	46842
8.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	51014
8.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	55095
8.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	
8.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	
8.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	
8.1.1.2.8.	530 мм и выше	руб.	
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	38467
8.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	41619
8.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	44849
8.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	48396
8.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	

8.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	
8.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	
8.1.2.1.8.	530 мм и выше	руб.	
8.1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	54806
8.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	56231
8.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	60402
8.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	63495
8.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	
8.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	
8.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	
8.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	37286
8.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	45150
8.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	53585
8.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	65022
8.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	70224
8.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	
8.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	
8.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	
8.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	
8.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	
8.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	
8.2.2.6.	400 мм и выше	руб.	

Таблица 2.9

Тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час.

№п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пп}):		
1.1.	25 м и менее	руб.	9315
1.2.	26 - 50 м	руб.	11976
1.3.	51 - 100 м	руб.	14194
1.4.	101 м и выше	руб.	28053
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ¹):		
2.1.	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1805680
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1805680

2.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	2142119
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	2142119
2.1.5.	58 -76 мм	руб./км	2300667
2.2.	Строительство подземным способом стального газопровода диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	2100254
2.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	2100254
2.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	2100254
2.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	2100254
2.2.5.	58 -76 мм	руб./км	2242387
2.3.	Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1460339
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./км	1636540
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./км	1714920
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$):		
3.1.	до 10 м ³ /час (вкл.)	руб.	30207
3.2.	11 - 20 м ³ /час	руб.	60415
3.3.	21 - 31 м ³ /час	руб.	90622
3.4.	32 - 49 м ³ /час	руб.	120830
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{оу}$):		
4.1.	Без учета стоимости отключающих устройств, в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром:		
4.1.1.	25 мм и менее	руб.	516
4.1.2.	26 - 38 мм	руб.	572
4.1.3.	39 - 45 мм	руб.	588
4.1.4.	46 - 57 мм	руб.	676
4.1.5.	58 -76 мм	руб.	1234
4.1.6.	80 мм и более	руб.	1457
4.2.	С учетом стоимости отключающих устройств, в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром:		
4.2.1.	25 мм и менее	руб.	5977
4.2.2.	26 - 38 мм	руб.	9738
4.2.3.	39 - 45 мм	руб.	9754
4.2.4.	46 - 57 мм	руб.	11676
4.2.5.	58 -76 мм	руб.	12234
4.2.6.	80 мм и более	руб.	19657
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^г$):		
5.1.	Стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	10 мм и менее	руб./км	2031859
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./км	2031859
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./км	2076185
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./км	2159486
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./км	2218724
5.1.6.	33-57 мм	руб./км	3285499
5.1.7.	58-89 мм	руб./км	5218877
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пy}$):		
6.1.	Установка счетчика без учета прибора:	руб.	4471

Тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час.

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода, протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	51843
1.1.2.	101 - 500 м	руб.	245562
1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	421647
1.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	722669
1.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	993902
1.2.	Строительство подземным способом газопровода, протяженностью:		
1.2.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	68431
1.2.2.	101 - 500 м	руб.	328487
1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	547597
1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	900619
1.2.5.	2001 - 3000 м	руб.	1203977
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г):		
2.1.	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1805680
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1805680
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	2142119
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	2142119
2.1.5.	58 -76 мм	руб./км	2300667
2.2.	Строительство подземным способом стального газопровода диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	2100254
2.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	2100254
2.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	2100254
2.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	2100254
2.2.5.	58 -76 мм	руб./км	2242387
2.2.6.	77-100мм	руб./км	2242387
2.2.7.	101-158мм	руб./км	3164632
2.3.	Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1460339
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./км	1636540
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./км	1714920
2.3.4.	91-110мм	руб./км	1714920
2.3.5.	110-160мм	руб./км	5368768
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}):		
3.1.	40-99м ³ /час	руб.	592340
3.2.	100-399м ³ /час	руб.	651750
3.3.	400-999м ³ /час	руб.	1043700
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{от}):		
4.1.	Без учета стоимости отключающих устройств в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром:		

4.1.1.	25 мм и менее	руб.	516
4.1.2.	26 - 38 мм	руб.	572
4.1.3.	39 - 45 мм	руб.	588
4.1.4.	46 - 57 мм	руб.	676
4.1.5.	58 -76 мм	руб.	1234
4.1.6.	80 мм и более	руб.	1457
4.2.	С учетом стоимости отключающих устройств в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром:		
4.2.1.	25 мм и менее	руб.	5977
4.2.2.	26 - 38 мм	руб.	9738
4.2.3.	39 - 45 мм	руб.	9754
4.2.4.	46 - 57 мм	руб.	11676
4.2.5.	58 -76 мм	руб.	12234
4.2.6.	80 мм и более	руб.	19657
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{\text{орк}}^r$):		
5.1	Стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	10 мм и менее	руб./км	2031859
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./км	2031859
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./км	2076185
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./км	2159486
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./км	2218724
5.1.6.	33-57мм	руб./км	3285499
5.1.7.	58-89мм	руб./км	5218877
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{\text{ны}}$):		
6.1.	Установка счетчика без учета прибора:	руб.	4471

**Выдержки из нормативных правовых актов,
в которых приводится порядок определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
на основании стандартизированных тарифных ставок**

1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»

Статья 23.2. Государственное регулирование платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

Государственному регулированию подлежат плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям (далее - технологическое присоединение) и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

2. Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС от 216.08.2018г № 1151/18

V. Определение величины платы за технологическое
присоединение на основании утвержденных стандартизированных
тарифных ставок

34. Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положения пункта 18 настоящих Методических указаний:

$$\begin{aligned}
 P_{\text{ТП}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\
 & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{ГН6}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z - \\
 & \sum_{i=1}^5 \sum_{i=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{a=1}^2 C_{7.2} \quad (12),
 \end{aligned}$$

где:

$l_{зik}$ - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км

$l_{зj}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км

$l_{гнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

35. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

VI. Определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

42. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя определяется по следующей формуле:

$$P_{тп}^3 = C^{пр} + C^Г \times l^Г + C^{прГ} + C^{оу} \times n + C_{окс}^Г \times l_{окс}^Г + C^{пу} \quad (13),$$

где:

$l^Г$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

- n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;
- протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.
- $C^{пр}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления
- $C^Г$ - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии
- $C^{прГ}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа
- $C^{оу}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств
- $C_{окс}^Г$ - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя
- $C^{пу}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа

Информация о случаях, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту

Наименование регулируемой организации	ОАО «Малоярославецмежрайгаз»
ИНН	4011002624
Местонахождение (фактический адрес)	249096, РФ, Калужская область, г. Малоярославец, ул. Коммунальная, д. 8
Информация о случаях, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту	
<p>В соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, - пунктами 5,6 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС от 16.08.2018г № 1151/18 <p>регулирующими органами при поступлении от ГРО заявления об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (далее - заявление об установлении платы) утверждается размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 м3/час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях если лицо, подавшее заявку на подключение (технологическое присоединение), письменно подтверждает готовность компенсировать расходы ГРО, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства по индивидуальному проекту, в случае если такие расходы не были включены в программы газификации или инвестиционные программы ГРО, исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации (в случае если проектная документация подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности);</p> <p>размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации, в случаях если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:</p> <ul style="list-style-type: none"> проведение лесоустроительных работ; проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под 	

давлением не ниже 0,3 МПа;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий