



Правовое управление правительства  
Воронежской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

« 28 » 12 2019 г.

Регистрационный номер № 1612

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 26 декабря 2019 г.

№ 59/18

г. Воронеж

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ООО «Газификация», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области**

Руководствуясь Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», на основании решения Правления УРТ от 26 декабря 2019 года № 59/18 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газификация», на территории Воронежской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных с проектированием газораспределительной сети, согласно приложению 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных со строительством стальных газопроводов, согласно приложению 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, согласно приложению 3.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, согласно приложению 4.

1.5. Стандартизированные тарифные ставки  $C_5$  на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, согласно приложению 5.

1.6. Стандартизированные тарифные ставки  $C_6$  на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, согласно приложению 6.

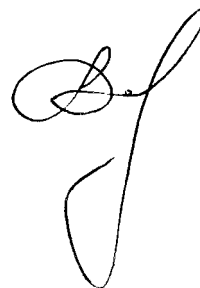
1.7. Стандартизированные тарифные ставки  $C_7$  на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, согласно приложению 7.

1.8. Стандартизированные тарифные ставки, используемые ООО «Газификация» для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению 8.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приказом, действуют с 08 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 08 января 2020 года и действует по 31 декабря 2020 года включительно.

Руководитель управления



Е.В. Бажанов

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>1</sub> на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных с проектированием газораспределительной сети, на территории Воронежской области на 2020 год**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода								
			до 100 м	101 - 500 м	501 - 1000 м	1001 - 2000 м	2001 - 3000 м	3001 - 4000 м	4001 - 5000 м	5001 м и более	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:											
1	менее 100 мм	руб. <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	
	101 мм и более	руб. <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	
Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:											
2	менее 100 мм	руб. <*>	21 014,80	-	-	-	-	-	-	-	
	101 мм и более	руб. <*>	44 573,50	-	-	-	-	-	-	-	

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С<sub>1</sub> установлены в текущих ценах.

<\*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub> на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных со строительством стальных газопроводов, на территории Воронежской области на 2020 год**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) <*>
1	2	3
1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1	50 мм и менее	-
1.2	51 - 100 мм	-
1.3	101 - 158 мм	-
1.4	159 - 218 мм	-
1.5	219 - 272 мм	-
1.6	273 - 324 мм	-
1.7	325 - 425 мм	-
1.8	426 - 529 мм	-
1.9	530 мм и выше	-
2	Подземная прокладка	
2.1	50 мм и менее	-
2.2	51 - 100 мм	-
2.3	101 - 158 мм	-
2.4	159 - 218 мм	-
2.5	219 - 272 мм	-
2.6	273 - 324 мм	-
2.7	325 - 425 мм	-
2.8	426 - 529 мм	-
2.9	530 мм и выше	-

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub> установлены в текущих ценах.

<\*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3</sub> на покрытие расходов  
ООО «Газификация», связанных со строительством полиэтиленовых  
газопроводов, на территории Воронежской области на 2020 год**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) <*>
1	2	3
1	109 мм и менее	907 289,74
2	110 - 159 мм	1 655 594,17
3	160 - 224 мм	
4	225 - 314 мм	
5	315 - 399 мм	
6	400 мм и выше	

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3</sub> установлены в текущих ценах.

<\*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4</sub> на покрытие расходов  
ООО «Газификация», связанных со строительством газопроводов  
(полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, на территории  
Воронежской области  
на 2020 год**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) <*>
1	2	3
1	<b>Стальные газопроводы</b>	
1.1	50 мм и менее	
1.1.1	в грунтах I и II группы	-
1.1.2	в грунтах III группы	-
1.1.3	в грунтах IV группы	-
1.2	51 - 100 мм	
1.2.1	в грунтах I и II группы	-
1.2.2	в грунтах III группы	-
1.2.3	в грунтах IV группы	-
1.3	101 - 158 мм	
1.3.1	в грунтах I и II группы	-
1.3.2	в грунтах III группы	-
1.3.3	в грунтах IV группы	-
2	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>	
2.1	109 мм и менее	
2.1.1	в грунтах I и II группы	-
2.1.2	в грунтах III группы	-
2.1.3	в грунтах IV группы	-
2.2	110 - 158 мм	
2.2.1	в грунтах I и II группы	-
2.2.2	в грунтах III группы	-
2.2.3	в грунтах IV группы	-

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4</sub> установлены в текущих ценах.

<\*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>5</sub> на покрытие расходов  
ООО «Газификация», связанных с проектированием и строительством  
пунктов редуцирования газа, на территории Воронежской области  
на 2020 год**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (руб./м <sup>3</sup> ) <*>
1	2	3
1	до 40 м <sup>3</sup> /час	-
2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	-
3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	-
4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	-
5	1 000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	-
6	2 000 - 2999 м <sup>3</sup> /час	-
7	3 000 - 3999 м <sup>3</sup> /час	-
8	4 000 - 4999 м <sup>3</sup> /час	-
9	5 000 - 9999 м <sup>3</sup> /час	-
10	10 000 - 19999 м <sup>3</sup> /час	-
11	20 000 - 29999 м <sup>3</sup> /час	-
12	30 000 м <sup>3</sup> /час и выше	-

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С<sub>5</sub> установлены в текущих ценах.

<\*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

**Стандартизированные тарифные ставки  $C_6$  на покрытие расходов  
ООО «Газификация», связанных с проектированием и строительством  
устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, на  
территории Воронежской области на 2020 год**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (руб./м <sup>3</sup> ) <*>
1	2	3
1	до 1 кВт	-
2	от 1 кВт до 2 кВт	-
3	от 2 кВт до 3 кВт	-
4	свыше 3 кВт	-

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки  $C_6$  установлены в текущих ценах.

<\*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.



**Стандартизированные тарифные ставки  $C_7$  на покрытие расходов  
ООО «Газификация», связанных с мониторингом выполнения Заявителем  
технических условий и осуществлением фактического присоединения к  
газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети  
или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента,  
на территории Воронежской области на 2020 год**

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка ( $C_{7.1}$ ), связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.) <*>	Стандартизированная тарифная ставка ( $C_{7.2}$ ), связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.) <*>
1	2	3	4
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	2 594,61	3 914,27
1.1.1.2	108 - 158 мм	-	-
1.1.1.3	159 - 218 мм	-	-
1.1.1.4	219 - 272 мм	-	-
1.1.1.5	273 - 324 мм	-	-
1.1.1.6	325 - 425 мм	-	-
1.1.1.7	426 - 529 мм	-	-
1.1.1.8	530 мм и выше	-	-
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	2 594,61	5 908,72
1.1.2.2	108 - 158 мм	2 594,61	23 094,35
1.1.2.3	159 - 218 мм	-	-

1.1.2.4	219 - 272 мм	-	-
1.1.2.5	273 - 324 мм	-	-
1.1.2.6	325 - 425 мм	-	-
1.1.2.7	426 - 529 мм	-	-
1.1.2.8	530 мм и выше	-	-
1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	-	-
1.2.1.2	108 - 158 мм	2 594,61	3 914,26
1.2.1.3	159 - 218 мм	-	-
1.2.1.4	219 - 272 мм	-	-
1.2.1.5	273 - 324 мм	-	-
1.2.1.6	325 - 425 мм	-	-
1.2.1.7	426 - 529 мм	-	-
1.2.1.8	530 мм и выше	-	-
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	2 594,61	37 463,61
1.2.2.2	108 - 158 мм	-	-
1.2.2.3	159 - 218 мм	-	-
1.2.2.4	219 - 272 мм	-	-
1.2.2.5	273 - 324 мм	-	-
1.2.2.6	325 - 425 мм	-	-
1.2.2.7	426 - 529 мм	-	-
1.2.2.8	530 мм и выше	-	-
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	2 594,61	3 946,61
2.1.2	110 - 159 мм	2 594,61	9 421,73
2.1.3	160 - 224 мм	2 594,61	11 754,44
2.1.4	225 - 314 мм	2 594,61	14 176,27
2.1.5	315 - 399 мм	-	-
2.1.6	400 мм и выше	-	-
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	2 594,61	27 165,00
2.2.2	110 - 159 мм	-	-
2.2.3	160 - 224 мм	-	-
2.2.4	225 - 314 мм	-	-
2.2.5	315 - 399 мм	-	-
2.2.6	400 мм и выше	-	-

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки  $C_{7.1}$  и  $C_{7.2}$  установлены в текущих ценах.

<\*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

**Стандартизированная тарифная ставка С<sup>пр</sup>  
на проектирование сети газопотребления.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м <sup>3</sup> /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м <sup>3</sup> /час
1	2	3	4	5
1.	Наземный способ прокладки стального газопровода диаметром			
1.1.	100 мм и менее, протяженностью до 20 м	руб./шт.	6 343,59	19 030,76
1.2.	100 мм и менее, протяженностью от 21 м до 100 м	руб./шт.	19 030,76	
2.	Подземный способ прокладки стального и (или) полиэтиленового газопровода диаметром			
2.1.1.	менее 100 мм, протяженностью до 20 м	руб./шт.	6 343,59	34 694,78
2.1.2.	менее 100 мм, протяженностью от 21 м до 100 м	руб./шт.	20 299,48	
2.2.	менее 100 мм, протяженностью 101-500 м	руб./шт.	96 776,00	96 776,00
2.3.	101 мм и более, протяженностью до 100 м	руб./шт.	-	-
2.4.	101 мм и более, протяженностью 101-500 м	руб./шт.	-	107 025,00

**Стандартизированная тарифная ставка С<sup>г</sup> на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м <sup>3</sup> /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м <sup>3</sup> /час
1	2	3	4	5
1.	Наземная прокладка стального газопровода диаметром			
1.1.	25 мм и менее	руб./км	-	-
1.2.	26 - 38 мм	руб./км	-	-
1.3.	39 - 45 мм	руб./км	-	-

1.4.	46 - 57 мм	руб./км	-	-
1.5.	58 - 76 мм	руб./км	-	-
1.6.	51-100 мм	руб./км	-	-
2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром			
2.1.	25 мм и менее	руб./км	-	-
2.2.	26 - 38 мм	руб./км	-	-
2.3.	39 - 45 мм	руб./км	-	-
2.4.	46 - 57 мм	руб./км	-	-
2.5.	58 - 76 мм	руб./км	-	-
2.6.	51 – 100 мм	руб./км	-	-
3.	Прокладка полиэтиленового газопровода диаметром			
3.1.	32 и менее мм	руб./км	1 190 195,57	-
3.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 257 213,89	-
3.3.	64 – 90 мм	руб./км	-	-
3.4.	109 мм и менее	руб./км	-	-
3.5.	110 – 159 мм	руб./км	-	2 017 022,00

**Стандартизированная тарифная ставка  $C^{прг}$  на установку пункта редуцирования газа <\*>.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м <sup>3</sup> /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м <sup>3</sup> /час
1	2	3	4	5
1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	-	-
2.	11 – 20 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	-	-
3.	21 – 31 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	-	-
4.	32 – 42 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	-	-
5.	более 42 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	-	-

<\*> - Ставка не учитывает стоимость пункта редуцирования газа.

**Стандартизированная тарифная ставка  $C^{ou}$  на установку  
отключающих устройств.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м <sup>3</sup> /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м <sup>3</sup> /час
1	2	3	4	5
1.	Наземные стальные газопроводы диаметром			
1.1.	20 мм	руб./шт.	2 384,95	-
1.2.	25 мм	руб./шт.	2 384,95	-
1.3.	32 мм	руб./шт.	2 384,95	-
1.4.	50 мм	руб./шт.	3 591,95	3 591,95

**Стандартизированная тарифная ставка  $C_{окс}^r$  на устройство  
внутреннего газопровода объекта капитального строительства  
Заявителя.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м <sup>3</sup> /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м <sup>3</sup> /час
1	2	3	4	5
1.	Стальные газопроводы диаметром			
1.1.	до 10 мм	руб./км	-	-
1.2.	11 - 15 мм	руб./км	711 938,87	-
1.3.	16 - 20 мм	руб./км	740 913,92	-
1.4.	21 - 25 мм	руб./км	821 762,43	-
1.5.	26 - 32 мм	руб./км	-	-
1.6.	40 - 80 мм	руб./км	-	-
2.	Металлопластиковые газопроводы диаметром			
2.1.	до 10 мм	руб./км	-	-
2.2.	11 - 15 мм	руб./км	-	-

2.3.	16 - 20 мм	руб./км	-	-
2.4.	21 - 25 мм	руб./км	-	-
2.5.	26 - 32 мм	руб./км	-	-
2.6.	40 – 80 мм	руб./км	-	-
3.	Медные газопроводы диаметром			
3.1.	до 10 мм	руб./км	-	-
3.2.	11 - 15 мм	руб./км	-	-
3.3.	16 - 20 мм	руб./км	-	-
3.4.	21 - 25 мм	руб./км	-	-
3.5.	26 - 32 мм	руб./км	-	-
3.6.	40 80 мм	руб./км	-	-
4.	Газопроводы из нержавеющей стали диаметром			
4.1.	до 10 мм	руб./км	-	-
4.2.	11 - 15 мм	руб./км	-	-
4.3.	16 - 20 мм	руб./км	-	-
4.4.	21 - 25 мм	руб./км	-	-
4.5.	26 - 32 мм	руб./км	-	-
4.6.	40 – 80 мм	руб./км	-	-

**Стандартизированная тарифная ставка  $C^{пу}$  на установку прибора учета газа <\*>**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м <sup>3</sup> /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м <sup>3</sup> /час
1	2	3	4	5
1.	диаметром до 20 мм	руб./шт.	1 481,34	1 481,34
2.	диаметром 25 - 32 мм	руб./шт.	1 481,34	1 481,34
3.	диаметром 40 - 50 мм	руб./шт.	5 340,11	5 340,11

<\*> Ставка не учитывает стоимость прибора учета газа.