



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

Правовое управление правительства  
Воронежской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

04 05 2023

Традиционный номер № 963

**П Р И К А З**

от 31 августа 2023 года

№ 39/10

г. Воронеж

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год**

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 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов

Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 31.08.2023 № 39/10

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», на территории Воронежской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных с проектированием газораспределительной сети, согласно Приложению № 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных со строительством стальных газопроводов, согласно Приложению № 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, согласно Приложению № 3.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, согласно Приложению № 4.

1.5. Стандартизированные тарифные ставки  $C_5$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, согласно Приложению № 5.

1.6. Стандартизированные тарифные ставки  $C_6$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис»,

связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, согласно Приложению № 6.

1.7. Стандартизированные тарифные ставки  $C_7$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», 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, согласно Приложению № 7.

1.8. Стандартизированные тарифные ставки, используемые обществом с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис» 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 15 сентября 2023 года по 31 декабря 2023 года.

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов

**Стандартизированные тарифные ставки С1 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных с проектированием газораспределительной сети, на территории Воронежской области**

№ 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. <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	
	101 мм и более	руб. <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С1 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 общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных со строительством стальных газопроводов, на территории Воронежской области**

№ 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 общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, на территории Воронежской области**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) <*>
1	2	3
1	109 мм и менее	-
2	110 - 159 мм	-
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 общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, на территории Воронежской области**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) <*>
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
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	Полиэтиленовые газопроводы	
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  $C_5$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, на территории Воронежской области**

№ 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  $C_5$  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>6</sub> на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, на территории Воронежской области**

№ 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 С<sub>6</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.

Приложение № 7  
к приказу ДГРТ ВО  
от 31.08.2023 № 39/10

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>7</sub> на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», 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**

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>7.1</sub> ), связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.) <*>	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>7.2</sub> ), 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	-	-
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	-	-

1.1.2.2	108 - 158 мм	2 034,30	14 074,97
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	-	-
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	-	-
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	-	-
2.1.2	110 - 159 мм	-	-
2.1.3	160 - 224 мм	-	-
2.1.4	225 - 314 мм	-	-
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	-	-
2.2.2	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 С<sub>7.1</sub> и С<sub>7.2</sub> установлены в текущих ценах.

**Стандартизированная тарифная ставка  $C^{пр}$   
на проектирование сети газопотребления.**

**Максимальный расход газа не более 42 куб. м<sup>3</sup>/час**

п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки, рублей (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Проектирование сети газопотребления	За одно подключение (технологическое присоединение)	-

**Максимальный расход газа более 42 куб. м<sup>3</sup>/час**

N п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки, руб. (без учета налога на прибыль и НДС)	
			Протяженность газопровода до 100 м	Протяженность газопровода 101 - 500 м
1	2	3	4	5
1.	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:			
1.1	100 мм и менее	За одно подключение (технологическое присоединение)	-	-
2.	Строительство подземным способом стального и (или) полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.1	100 мм и менее	За одно подключение (технологическое присоединение)	-	-
2.2	Свыше 100 мм	За одно подключение (технологическое присоединение)	-	-

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки <*>	
			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	-	-
3.2.	33 - 63 мм	руб./км	-	-
3.3.	64 – 90 мм	руб./км	-	-
3.4.	109 мм и менее	руб./км	-	-
3.5.	110 – 159 мм	руб./км	-	-

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки <*>	
			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  $C^{от}$  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.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	-	-

<\*> - Ставка учитывает стоимость отключающих устройств.

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки <*>	
			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	-	-
1.3.	16 - 20 мм	руб./км	-	-
1.4.	21 - 25 мм	руб./км	-	-
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.	Установка прибора учета газа	руб./шт.	-	-

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

**Стандартизированная тарифная ставка на установку  
газоиспользующего оборудования ( $C^{гио}$ ) <\*\*\*\*>**

№ 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.	Установка газоиспользующего оборудования			
1.1.	Установка газовой плиты:			
1.1.1	2-х конфорочной	рублей/шт.	-	-
1.1.2.	4-х конфорочной	рублей/шт.	-	-
1.2.	Установка газового котла:			
1.2.1.	настенный	рублей/шт.	-	-
1.2.2.	напольный	рублей/шт.	-	-
1.3.	Установка газовой колонки (водонагревателя проточного)	рублей/шт.	-	-
1.4.	Установка газовой колонки (водонагревателя емкостного)	рублей/шт.	-	-
1.5.	Установка газового конвектора	рублей/шт.	-	-

<\*\*\*\*> Ставка не учитывает стоимость газоиспользующего оборудования.



Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{пр}$ ,  $C_r$ ,  $C_{оу}$ ,  $C_{г\text{ окс}}$ ,  $C_{пу}$  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.