



20.12.2023

г. Казань

№ 63-ПР

УТВЕРЖДЕН  
председателем  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам  
А.С.Груничевым

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Груничев А.С., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Хабибуллина Л.В., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Павлов С.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Сапожников Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Гайфуллин Р.Э., начальник отдела мониторинга организаций коммунальной сферы;

Царева Н.В., начальник юридического отдела;

присутствующие в режиме видеоконференцсвязи:

представитель ОАО «Трансэнерго»;

представитель ООО «Газпром теплоэнерго Казань»;

представитель ООО «Газпром трансгаз Казань»;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Казачкина Н.А., и.о. начальника отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения;

Белалеева Н.Р., и.о. начальника отдела регулирования контроля платы за технологическое присоединение;

Насырова А.З., начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Солдатов Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Чуйко И.Д., заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, расположенным на территории Республики Татарстан, на 2024 год».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» потребителям Менделеевского муниципального района, на 2024 год».

Выступающий – Насырова Алсу Зимнуровна

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую открытым акционерным обществом «Трансэнерго» г. Казани потребителям жилищного комплекса «Светлая долина», другим теплоснабжающим организациям».

Выступающий – Насырова Алсу Зимнуровна

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» на 2024 год» (Менделеевский МР)».

Выступающий – Чуйко Игорь Дмитриевич

5. Разное.

Член Правления Павлов Сергей Вячеславович предложил отложить рассмотрение вопроса 3.

1. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, на 2024 год» (экспертное заключение 1).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, на 2024 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, к газораспределительным сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» потребителям Менделеевского муниципального района, на 2024 год» (экспертное заключение 2).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» потребителям Менделеевского муниципального района, на 2024 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» потребителям Менделеевского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

Вопрос 3 снят.

#### 4. Слушали:

Чуйко И.Д. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» Менделеевского муниципального района на 2024 год» (экспертное заключение 3).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» Менделеевского муниципального района на 2024 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

#### Решили:

4.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» Менделеевского муниципального района (далее – ООО «Газпром теплоэнерго Казань»), осуществляющего горячее водоснабжение, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

Протокол оформила

Солдатова Л.В.

Приложение 1 к протоколу заседания  
Правления Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 20.12.2023 №63-пр

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения  
платы за технологическое присоединение, к газораспределительным сетям,  
расположенным на территории Республики Татарстан

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода	С1		
1.1.	надземная прокладка диаметром менее 100 мм, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.1.	до 100 м		руб.	95 102,77
1.1.2.	101-500 м		руб.	186 872,24
1.1.3.	501-1000 м			
1.1.4.	1001-2000 м			
1.1.5.	2001-3000 м			
1.1.6.	3001-4000 м			
1.1.7.	4001-5000 м			
1.1.8.	5001 м и более			
	надземная прокладка диаметром 101 мм и более, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.9.	до 100 м		руб.	95 102,77
1.1.10.	101-500 м		руб.	186 872,24
1.1.11.	501-1000 м			
1.1.12.	1001-2000 м			
1.1.13.	2001-3000 м			
1.1.14.	3001-4000 м			
1.1.15.	4001-5000 м			
1.1.16.	5001 м и более			
1.2.	подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			

1.2.1.	до 100 м		руб.	168 418,22
1.2.2.	101-500 м		руб.	249 094,10
1.2.3.	501-1000 м			
1.2.4.	1001-2000 м			
1.2.5.	2001-3000 м			
1.2.6.	3001-4000 м			
1.2.7.	4001-5000 м			
1.2.8.	5001 м и более			
	подземная прокладка диаметром 101 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.9.	до 100 м		руб.	168 418,22
1.2.10.	101-500 м		руб.	249 094,10
1.2.11.	501-1000 м			746 884,38
1.2.12.	1001-2000 м			1 160 124,95
1.2.13.	2001-3000 м			1 448 981,80
1.2.14.	3001-4000 м			1 837 186,46
1.2.15.	4001-5000 м			1 940 233,79
1.2.16.	5001 м и более			6 667 643,25
2.	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов	С2		
2.1.	надземная прокладка			
2.1.1.	50 мм и менее		руб/км	1 791 750,09
2.1.2.	51-100 мм		руб/км	1 809 258,26
2.1.3.	101-158 мм		руб/км	1 875 962,35
2.1.4.	159-218 мм		руб/км	2 479 197,07
2.1.5.	219-272 мм		руб/км	3 320 222,62
2.1.6.	273-324 мм		руб/км	4 036 922,66
2.1.7.	325-425 мм		руб/км	4 512 284,92
2.1.8.	426-529 мм		руб/км	6 421 047,27
2.1.9.	530 мм и выше		руб/км	9 273 220,88
2.2.	подземная прокладка			
2.2.1.	50 мм и менее		руб/км	2 391 437,88
2.2.2.	51-100 мм		руб/км	2 391 437,88
2.2.3.	101-158 мм;		руб/км	2 391 437,88
2.2.4.	159-218 мм		руб/км	4 729 198,16
2.2.5.	219-272 мм		руб/км	4 877 948,21
2.2.6.	273-324 мм		руб/км	6 355 227,88
2.2.7.	325-425 мм		руб/км	7 335 205,48
2.2.8.	426-529 мм		руб/км	10 589 608,70
2.2.9.	530 мм и выше		руб/км	11 379 441,40

3	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов	С3		
3.1.	109 мм и менее		руб/км	1 645 484,78
3.2.	110-159 мм		руб/км	1 883 893,91
3.3.	160-224 мм		руб/км	2 252 485,83
3.4.	225-314 мм		руб/км	3 415 295,07
3.5.	315-399 мм		руб/км	4 270 947,16
3.6.	400 мм и выше		руб/км	5 733 600,29
4	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных/ полиэтиленовых газопроводов методом ГНБ или ННБ	С4		
4.1.	стальные газопроводы			
4.1.1.	50 мм и менее		руб/км	11 726 838,16
4.1.2.	51-100 мм		руб/км	11 726 838,16
4.1.3.	101-158 мм		руб/км	16 196 508,61
4.1.4.	159-219 мм			-
4.2.	полиэтиленовые газопроводы			
4.2.1.	109 мм и менее		руб/км	9 941 968,53
4.2.2.	110-159 мм		руб/км	9 941 968,53
4.2.3.	160-219 мм			-
5	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования	С5		
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	60 614,27
5.2.	40 -99 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	21 524,83
5.3.	100-399 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	3 082,30
5.4.	400-999 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	1 817,63
5.5.	1000-1999 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	969,30
5.6.	2000-2999 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	769,70
5.7.	3000-3999 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	667,98
5.8.	4000-4999 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	393,68
5.9.	5000-9999 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	288,34
5.10.	10000-19999 м <sup>3</sup> в час		руб/м <sup>3</sup> в час	215,14
5.11.	20000-29999 м <sup>3</sup> в час			-
5.12.	30000 м <sup>3</sup> в час и выше			-

6	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6		
6.1.	до 1 кВт			-
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб/м <sup>3</sup> в час	14 612,26
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/м <sup>3</sup> в час	21 449,81
6.4.	свыше 3 кВт			-
7	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1		
7.1.	стальные газопроводы			
7.1.1.	наземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.1.	до 100 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.2.	101-158 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.3.	159-218 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.4.	219-272 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.5.	273-324 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.6.	325-425 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.7.	426-529 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.8.	530 мм и выше		руб.	6 269,89
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.9	до 100 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.10.	101-158 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.11	159-218 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.12.	219-272 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.13	273-324 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.14	325-425 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.15.	426-529 мм		руб.	6 269,89
7.1.1.16.	530 мм и выше		руб.	6 269,89
7.1.2.	подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.1.	до 100 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.2	101-158 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.3	159-218 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.4	219-272 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.5	273-324 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.6	325-425 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.7	426-529 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.8	530 мм и выше		руб.	6 269,89
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			



7.1.2.9	до 100 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.10	101-158 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.11	159-218 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.12	219-272 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.13	273-324 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.14	325-425 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.15	426-529 мм		руб.	6 269,89
7.1.2.16	530 мм и выше		руб.	6 269,89
7.1.3.	полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	6 269,89
7.1.3.2.	110-159 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.3.	160-224 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.4.	225-314 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.5.	315-399 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.6.	400 мм и выше		руб.	6 269,89
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе- источнике, диаметром:			
7.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	6 269,89
7.1.3.8.	110-159 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.9.	160-224 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.10.	225-314 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.11.	315-399 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.12.	400 мм и выше		руб.	6 269,89
8	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сетям газораспределения	C7.2		
8.1.	стальные газопроводы			
8.1.1.	наземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 756,10
8.1.1.2.	101-158 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.3.	159-218 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.4.	219-272 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.5.	273-324 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.6.	325-425 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.7.	426-529 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.8.	530 мм и выше		руб.	9 152,86
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.9	до 100 мм		руб.	7 756,10
8.1.1.10.	101-158 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.11	159-218 мм		руб.	9 152,86

8.1.1.12.	219-272 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.13	273-324 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.14	325-425 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.15.	426-529 мм		руб.	9 152,86
8.1.1.16.	530 мм и выше		руб.	9 152,86
8.1.2.	подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.1.	до 100 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.2	101-158 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.3	159-218 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.4	219-272 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.5	273-324 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.6	325-425 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.7	426-529 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.8	530 мм и выше		руб.	8 230,33
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.9	до 100 мм		руб.	9 254,47
8.1.2.10	101-158 мм		руб.	9 721,93
8.1.2.11	159-218 мм		руб.	9 721,93
8.1.2.12	219-272 мм		руб.	9 721,93
8.1.2.13	273-324 мм		руб.	9 721,93
8.1.2.14	325-425 мм		руб.	9 721,93
8.1.2.15	426-529 мм		руб.	9 721,93
8.1.2.16	530 мм и выше		руб.	9 721,93
8.1.3.	полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	7 799,06
8.1.3.2.	110-159 мм		руб.	9 891,14
8.1.3.3.	160-224 мм		руб.	9 891,14
8.1.3.4.	225-314 мм		руб.	9 891,14
8.1.3.5.	315-399 мм		руб.	9 891,14
8.1.3.6.	400 мм и выше		руб.	9 891,14
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	7 799,06
8.1.3.8.	110-159 мм		руб.	7 799,06
8.1.3.9.	160-224 мм		руб.	7 799,06
8.1.3.10.	225-314 мм		руб.	7 799,06
8.1.3.11.	315-399 мм		руб.	7 799,06
8.1.3.12.	400 мм и выше		руб.	7 799,06

Приложение 2 к протоколу заседания  
Правления Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 20.12.2023 №63-пр

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка <2>

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на проектирование сети газопотребления	С пр	руб.	95 102,77
1.1.	СТС на проектирование сети газопотребления (на разработку рабочей документации за исключением расходов на землеустроительные работы, инженерные изыскания, проведение экспертизы)	С пр	руб.	10 097,14
2.	СТС на строительство газопровода	С Г		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	938 295,32
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	956 953,02
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	1 027 907,79
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	1 043 444,32
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	1 252 701,93
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода <3> диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	1 330 870,09
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	1 381 779,96
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	1 446 977,89
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	1 871 041,87
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	2 323 681,97
2.3.	Полиэтиленового газопроводов диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	1 539 226,02
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	1 539 226,02
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	2 017 529,14
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа с пропускной способностью <4> :	С прг		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час		руб/шт	9 106,85
3.2.	11-20 м <sup>3</sup> в час		руб/шт	9 106,85
3.3.	21-31 м <sup>3</sup> в час		руб/шт	9 106,85
3.4.	32-49 м <sup>3</sup> в час		руб/шт	9 106,85
4	СТС на установку отключающих устройств <5>	С оу	руб/шт	3 523,94

5.	СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	СГ окс		
5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	до 10 мм		руб/км	804 015,32
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	804 015,32
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	828 707,31
5.1.4.	21-25 мм		руб/км	871 016,61
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	995 031,39
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	889 050,08
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	889 050,08
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	889 050,08
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	889 050,08
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	910 967,68
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	920 816,72
5.3.2.	11-15 мм		руб/км	920 816,72
5.3.3.	16-20 мм		руб/км	920 816,72
5.3.4.	21-25 мм		руб/км	920 816,72
5.3.5.	26-32 мм		руб/км	989 066,47
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	1 198 670,88
6.	СТС на установку прибора учета газа <4>	С пу	руб/шт	1 498,46
7.	СТС на установку газоиспользующего оборудования <4>	Сгно		
7.1.	Установку плиты газовой			
7.1.1.	Двухкомфорочная		руб/шт	1 051,40
7.1.2.	Четырехкомфорочная		руб/шт	1 261,35
7.2.	Установка газового котла (колонки)			
7.2.1.	Настенный		руб/шт	4 701,07
7.2.2.	Напольный		руб/шт	14 094,28

**Примечание:**

<1> Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, в случаях, предусмотренных пунктом 13 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547.

<3> Без учета расходов на устройство системы электрохимической защиты от коррозии.

<4> Без учета стоимости оборудования.

<5> С учетом стоимости материала.

Приложение 3 к протоколу заседания  
Правления Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 20.12.2023 №63-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую  
Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»  
потребителям Менделеевского муниципального района,  
на 2024 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
	Менделеевский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 817,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 053,25	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <*>							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 180,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 463,90	-	-	-	-	-

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 4 к протоколу заседания  
Правления Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 20.12.2023 №63-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую  
ООО «Газпром теплоэнерго Казань», на 2024 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (однокомпонентный), руб./куб.м							
		централизованная система горячего водоснабжения							
		с изолированными стояками		с неизолированными стояками		с изолированными стояками		с неизолированными стояками	
		полотенцесушители		полотенцесушители		полотенцесушители		полотенцесушители	
		да	нет	да	нет	да	нет	да	нет
		с 01.01.2024 по 30.06.2024				с 01.07.2024 по 31.12.2024			
	Менделеевский муниципальный район								
1	ООО «Газпром теплоэнерго Казань»								
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *	185,69	174,78	196,81	185,69	214,54	202,21	229,32	216,50
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	154,74	145,65	164,01	154,74	178,78	168,51	191,10	180,42

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации