УТВЕРЖДАЮ

И.о. председателя Государственного комитета Республики Татарстан

по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Л.Штром

**П Р О Т О К О Л**

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Штром А.Л., исполняющий обязанности председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

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

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятий тарифных решений;

представили свое мнение в письменной форме:

Шишова Ж.В., начальник отдела административной практики;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Дмитриева К.В., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Шавалиева К.И., и.о. начальника юридического отдела;

от ООО «Газпром трансгаз Казань»:

Бирюкова Т.В., начальник ПЭО.

Повестка дня:

1. Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань», на 2019 год

*Выступающий – Дмитриева Ксения Витальевна*

1. Слушали:

Дмитриева К.В. 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 сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань», на 2019 год» (экспертное заключение прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань», на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» 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.

Протокол вела О.А.Шарафутдинова

Приложение 1

к протоколу заседания Правления

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

от 30.04.2019 № 7-пр

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых
для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее
к сетям газораспределения Общества с ограниченной
ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

(без учета НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС) | Условное обозначение | Единица измерения | Размерcтавки<1> |
|
| 1. | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети | С1 |  |  |
| 1.1. | Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, при протяженности проектируемого газопровода: |  |  |  |
| 1.1.1. | до 100 м |  | руб. | 85 697,34 |
| 1.1.2. | 101-500 м |  | руб. | 282 975,00 |
| 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 |  |  | - |
|  | Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, при протяженности проектируемого газопровода: |  |  |  |
| 1.1.9. | до 100 м |  | руб. | 85 697,34 |
| 1.1.10. | 101-500 м |  | руб. | 282 975,00 |
| 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. | 168 627,59 |
| 1.2.2. | 101-500 м |  | руб. | 282 975,00 |
| 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. | 168 627,59 |
| 1.2.10. | 101-500 м |  | руб. | 282 975,00 |
| 1.2.11. | 501-1000 м |  |  | - |
| 1.2.12. | 1001-2000 м |  |  | - |
| 1.2.13. | 2001-3000 м |  |  | - |
| 1.2.14. | 3001-4000 м |  |  | - |
| 1.2.15. | 4001-5000 м |  |  | - |
| 1.2.16. | 5001 м и более |  |  | - |
| 2. | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов | С2 |  |  |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром: |  |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | руб/км | 1 614 550,00 |
| 2.1.2. | 51-100 мм |  | руб/км | 1 630 326,65 |
| 2.1.3. | 101-158 мм |  | руб/км | 1 690 433,85 |
| 2.1.4. | 159-218 мм |  | руб/км | 2 234 010,00 |
| 2.1.5. | 219-272 мм |  | руб/км | 2 991 860,00 |
| 2.1.6. | 273-324 мм |  | руб/км | 3 637 680,00 |
| 2.1.7. | 325-425 мм |  | руб/км | 4 066 030,00 |
| 2.1.8. | 426-529 мм |  | руб/км | 5 786 020,00 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше |  | руб/км | 8 356 120,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка газопровода диаметром: |  |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | руб/км | 2 154 930,00 |
| 2.2.2. | 51-100 мм |  | руб/км | 2 154 930,00 |
| 2.2.3. | 101-158 мм |  | руб/км | 2 154 930,00 |
| 2.2.4. | 159-218 мм |  | руб/км | 4 261 491,00 |
| 2.2.5. | 219-272 мм |  | руб/км | 4 395 530,00 |
| 2.2.6. | 273-324 мм |  | руб/км | 5 726 710,00 |
| 2.2.7. | 325-425 мм |  | руб/км | 6 609 770,00 |
| 2.2.8. | 426-529 мм |  | руб/км | 9 542 320,00 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше |  | руб/км | 10 254 040,00 |
| 3 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром: | С3 |  |  |
| 3.1. | 109 мм и менее |  | руб/км | 1 482 750,00 |
| 3.2. | 110-159 мм |  | руб/км | 1 697 581,00 |
| 3.3. | 160-224 мм |  | руб/км | 2 029 720,00 |
| 3.4. | 225-314 мм |  | руб/км | 3 077 530,00 |
| 3.5. | 315-399 мм |  | руб/км | 3 848 560,00 |
| 3.6. | 400 мм и выше |  | руб/км | 5 166 560,00 |
| 4 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом  | С4 |  |  |
| 4.1. | Стальные газопроводы диаметром: |  |  |  |
| 4.1.1. | 50 мм и менее |  | руб/км | 10 567 080,00 |
| 4.1.2. | 51-100 мм |  | руб/км | 10 567 080,00 |
| 4.1.3. | 101-158 мм |  | руб/км | 14 594 710,00 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: |  |  |  |
| 4.2.1. | 109 мм и менее |  | руб/км | 8 958 730,00 |
| 4.2.2. | 110-158 мм |  | руб/км | 8 958 730,00 |
| 5 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | С5 |  |  |
| 5.1. | до 40 м³ в час |  | руб/м3 в час | 54 619,61 |
| 5.2. | 40 -99 м³ в час |  |  | - |
| 5.3. | 100-399 м³ в час |  |  | - |
| 5.4. | 400-999 м³ в час |  |  | - |
| 5.5. | 1000-1999 м³ в час |  |  | - |
| 5.6. | 2000-2999 м³ в час |  |  | - |
| 5.7. | 3000-3999 м³ в час |  |  | - |
| 5.8. | 4000-4999 м³ в час |  |  | - |
| 5.9. | 5000-9999 м³ в час |  |  | - |
| 5.10. | 10000-19999 м³ в час |  |  | - |
| 5.11. | 20000-29999 м³ в час |  |  | - |
| 5.12. | 30000 м³ 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/м3 в час | 13 167,14 |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт |  | руб/м3 в час | 19 328,47 |
| 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 (надземная) прокладка |  |  |  |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |  |  |  |
| 7.1.1.1. | до 100 мм |  | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.1.2. | 101-158 мм |  | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.1.3. | 159-218 мм |  |  | - |
| 7.1.1.4. | 219-272 мм |  |  | - |
| 7.1.1.5. | 273-324 мм |  |  | - |
| 7.1.1.6. | 325-425 мм |  |  | - |
| 7.1.1.7. | 426-529 мм |  |  | - |
| 7.1.1.8. | 530 мм и выше |  |  | - |
|  | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |  |  |  |
| 7.1.1.9 | до 100 мм |  |  | - |
| 7.1.1.10. | 101-158 мм |  |  | - |
| 7.1.1.11. | 159-218 мм |  |  | - |
| 7.1.1.12. | 219-272 мм |  |  | - |
| 7.1.1.13. | 273-324 мм |  |  | - |
| 7.1.1.14. | 325-425 мм |  |  | - |
| 7.1.1.15. | 426-529 мм |  |  | - |
| 7.1.1.16. | 530 мм и выше |  |  | - |
| 7.1.2. | Подземная прокладка |  |  | - |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |  |  |  |
| 7.1.2.1. | до 100 мм |  | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.2.2. | 101-158 мм |  |  | - |
| 7.1.2.3. | 159-218 мм |  |  | - |
| 7.1.2.4. | 219-272 мм |  |  | - |
| 7.1.2.5. | 273-324 мм |  |  | - |
| 7.1.2.6. | 325-425 мм |  |  | - |
| 7.1.2.7. | 426-529 мм |  |  | - |
| 7.1.2.8. | 530 мм и выше |  |  | - |
|  | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |  |  |  |
| 7.1.2.9. | до 100 мм |  | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.2.10. | 101-158 мм |  | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.2.11. | 159-218 мм |  |  | - |
| 7.1.2.12. | 219-272 мм |  |  | - |
| 7.1.2.13. | 273-324 мм |  |  | - |
| 7.1.2.14. | 325-425 мм |  |  | - |
| 7.1.2.15. | 426-529 мм |  |  | - |
| 7.1.2.16. | 530 мм и выше |  |  | - |
| 7.1.3. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |
|  | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: |  |  |  |
| 7.1.3.1. | 109 мм и менее |  | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.3.2. | 110-159 мм |  | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.3.3. | 160-224 мм |  |  | - |
| 7.1.3.4. | 225-314 мм |  |  | - |
| 7.1.3.5. | 315-399 мм |  |  | - |
| 7.1.3.6. | 400 мм и выше |  |  | - |
|  | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: |  |  |  |
| 7.1.3.7. | 109 мм и менее |  | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.3.8. | 110-159 мм |  |  | - |
| 7.1.3.9. | 160-224 мм |  |  | - |
| 7.1.3.10. | 225-314 мм |  |  | - |
| 7.1.3.11. | 315-399 мм |  |  | - |
| 7.1.3.12. | 400 мм и выше |  |  | - |
| 8 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения | С7.2 |  |  |
| 8.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка |  |  |  |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |  |  |  |
| 8.1.1.1. | до 100 мм |  | руб. | 6 989,04 |
| 8.1.1.2. | 101-158 мм |  | руб. | 8 247,66 |
| 8.1.1.3. | 159-218 мм |  |  | - |
| 8.1.1.4. | 219-272 мм |  |  | - |
| 8.1.1.5. | 273-324 мм |  |  | - |
| 8.1.1.6. | 325-425 мм |  |  | - |
| 8.1.1.7. | 426-529 мм |  |  | - |
| 8.1.1.8. | 530 мм и выше |  |  | - |
|  | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |  |  |  |
| 8.1.1.9. | до 100 мм |  |  | - |
| 8.1.1.10. | 101-158 мм |  |  | - |
| 8.1.1.11. | 159-218 мм |  |  | - |
| 8.1.1.12. | 219-272 мм |  |  | - |
| 8.1.1.13. | 273-324 мм |  |  | - |
| 8.1.1.14. | 325-425 мм |  |  | - |
| 8.1.1.15. | 426-529 мм |  |  | - |
| 8.1.1.16. | 530 мм и выше |  |  | - |
| 8.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |  |  |  |
| 8.1.2.1. | до 100 мм |  | руб. | 7 416,37 |
| 8.1.2.2. | 101-158 мм |  |  | - |
| 8.1.2.3. | 159-218 мм |  |  | - |
| 8.1.2.4. | 219-272 мм |  |  | - |
| 8.1.2.5. | 273-324 мм |  |  | - |
| 8.1.2.6. | 325-425 мм |  |  | - |
| 8.1.2.7. | 426-529 мм |  |  | - |
| 8.1.2.8. | 530 мм и выше |  |  | - |
|  | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |  |  |  |
| 8.1.2.9. | до 100 мм |  | руб. | 8 339,22 |
| 8.1.2.10. | 101-158 мм |  | руб. | 8 760,45 |
| 8.1.2.11. | 159-218 мм |  |  | - |
| 8.1.2.12. | 219-272 мм |  |  | - |
| 8.1.2.13. | 273-324 мм |  |  | - |
| 8.1.2.14. | 325-425 мм |  |  | - |
| 8.1.2.15. | 426-529 мм |  |  | - |
| 8.1.2.16. | 530 мм и выше |  |  | - |
| 8.1.3. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |
|  | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: |  |  |  |
| 8.1.3.1. | 109 мм и менее |  | руб. | 7 027,75 |
| 8.1.3.2. | 110-159 мм |  | руб. | 8 912,92 |
| 8.1.3.3. | 160-224 мм |  |  | - |
| 8.1.3.4. | 225-314 мм |  |  | - |
| 8.1.3.5. | 315-399 мм |  |  | - |
| 8.1.3.6. | 400 мм и выше |  |  | - |
|  | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: |  |  |  |
| 8.1.3.7. | 109 мм и менее |  | руб. | 7 027,75 |
| 8.1.3.8. | 110-159 мм |  |  | - |
| 8.1.3.9. | 160-224 мм |  |  | - |
| 8.1.3.10. | 225-314 мм |  |  | - |
| 8.1.3.11. | 315-399 мм |  |  | - |
| 8.1.3.12. | 400 мм и выше |  |  | - |

Приложение 2

к протоколу заседания Правления

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

от 30.04.2019 № 7-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 | Размерставки <1> |
|
| 1. | СТС на проектирование сети газопотребления | С пр |  |  |
| 1.1. | Наземная (надземная) прокладка |  | руб. | 85 697,34 |
| 1.2. | Подземная прокладка |  | руб. | 168 627,59 |
| 2. | СТС на строительство газопровода | С Г |  |  |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки одной опоры на 10м) диаметром: |  |  |  |
| 2.1.1. | 25 мм и менее |  | руб/км | 732 250,00 |
| 2.1.2. | 26-38 мм |  | руб/км | 738 000,00 |
| 2.1.3. | 39-45 мм |  | руб/км | 769 125,00 |
| 2.1.4. | 46-57 мм |  | руб/км | 797 125,00 |
| 2.1.5. | 58-76 мм |  | руб/км | 898 000,00 |
|  | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки двух опор на 10 м) диаметром: |  |  |  |
| 2.1.6. | 25 мм и менее |  | руб/км | 958 750,00 |
| 2.1.7. | 26-38 мм |  | руб/км | 986 625,00 |
| 2.1.8. | 39-45 мм |  | руб/км | 1 083 375,00 |
| 2.1.9. | 46-57 мм |  | руб/км | 1 083 375,00 |
| 2.1.10. | 58-76 мм |  | руб/км | 1 359 625,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка стального газопровода диаметром <3>: |  |  |  |
| 2.2.1. | 25 мм и менее |  | руб/км | 1 199 250,00 |
| 2.2.2. | 26-38 мм |  | руб/км | 1 245 125,00 |
| 2.2.3. | 39-45 мм |  | руб/км | 1 303 875,00 |
| 2.2.4. | 46-57 мм |  | руб/км | 1 686 000,00 |
| 2.2.5. | 58-76 мм |  | руб/км | 2 093 875,00 |
| 2.3. | Полиэтиленового газопроводов диаметром: |  |  |  |
| 2.3.1. | 32 мм и менее |  | руб/км | 1 387 000,00 |
| 2.3.2. | 33-63 мм |  | руб/км | 1 387 000,00 |
| 2.3.3. | 64-90 мм |  | руб/км | 1 818 000,00 |
| 3. | СТС на установку пункта редуцирования газа | С прг | руб/шт | 44 699,00 |
| 4 | СТС на установку отключающих устройств | С оу |  |  |
| 4.1. | до 10 мм |  | руб/шт | 1 706,25 |
| 4.2. | 11-15 мм |  | руб/шт | 1 706,25 |
| 4.3. | 16-20 мм |  | руб/шт | 1 791,25 |
| 4.4. | 21-25 мм |  | руб/шт | 2 470,00 |
| 4.5. | 26-38 мм |  | руб/шт | 2 967,00 |
| 4.6. | 39-45 мм |  | руб/шт | 4 492,00 |
| 4.7. | 46-57 мм |  | руб/шт | 4 492,00 |
| 4.8. | 58-76 мм |  | руб/шт | 5 542,00 |
| 4.9. | 77 мм и более |  | руб/шт | 5 542,00 |
| 5. | СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя | СГ окс |  |  |
| 5.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |
| 5.1.1. | до 10 мм |  | руб/км | 724 500,00 |
| 5.1.2. | 11-15 мм |  | руб/км | 724 500,00 |
| 5.1.3. | 16-20 мм |  | руб/км | 746 750,00 |
| 5.1.4. | 21-25 мм |  | руб/км | 784 875,00 |
| 5.1.5. | 26-32 мм |  | руб/км | 896 625,00 |
| 5.2. | Металлопластиковые |  |  |  |
| 5.2.1. | до 10 мм |  | руб/км | 801 125,00 |
| 5.2.2. | 11-15 мм |  | руб/км | 801 125,00 |
| 5.2.3. | 16-20 мм |  | руб/км | 801 125,00 |
| 5.2.4. | 21-25 мм |  | руб/км | 801 125,00 |
| 5.2.5. | 26-32 мм |  | руб/км | 820 875,00 |
| 5.3. | Медные |  |  |  |
| 5.3.1. | до 10 мм |  | руб/км | 829 750,00 |
| 5.3.2 | 11-15 мм |  | руб/км | 829 750,00 |
| 5.3.3 | 16-20 мм |  | руб/км | 829 750,00 |
| 5.3.4 | 21-25 мм |  | руб/км | 829 750,00 |
| 5.3.5 | 26-32 мм |  | руб/км | 891 250,00 |
| 5.4. | Нержавеющая сталь |  |  |  |
| 5.4.1. | до 10 мм |  | руб/км | 943 875,00 |
| 5.4.2. | 11-15 мм |  | руб/км | 943 875,00 |
| 5.4.3. | 16-20 мм |  | руб/км | 943 875,00 |
| 5.4.4. | 21-25 мм |  | руб/км | 943 875,00 |
| 5.4.5. | 26-32 мм |  | руб/км | 1 080 125,00 |
| 6. | СТС на установку прибора учета газа | С пу |  |  |
| 6.1. | Электронный с расходом газа до 1,5 м3/час и менее |  | руб/шт | 3 737,50 |
| 6.2. | Мембранный с расходом газа до 6 м3/час и менее |  | руб/шт | 4 271,25 |
| 6.3. | Мембранный с расходом газа свыше 6 м3/час до 10 м3/час |  | руб/шт | 9 888,80 |
| 6.4. | Мембранный с расходом газа свыше 10 м3/час до 25 м3/час |  | руб/шт | 40 999,24 |
| 6.5. | Мембранный с расходом газа свыше 25 м3/час до 40 м3/час |  | руб/шт | 52 370,94 |

Примечание:

<1> Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314.

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

Лист согласования

к протоколу заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 30.04.2019 № 7-пр

И.о. начальника юридического отдела К.И.Шавалиева

Ведущий советник отдела регулирования и контроля

платы за технологическое присоединение К.В.Дмитриева