



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30.01.2019 № 7-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования юридических и физических лиц к газораспределительной сети акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 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» и 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 8 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218), от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84), от 10.02.2016 № 50-УГ («Областная газета», 2016, 17 февраля, № 28), от 06.12.2016 № 740-УГ («Областная газета», 2016, 13 декабря, № 232), от 12.09.2017 № 464-УГ («Областная газета», 2017, 15 сентября, № 171) и от 25.07.2018 № 355-УГ («Областная газета», 2018, 31 июля, № 134), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Генеральный застройщик района Солнечный» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 19 447 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6–0,4 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 16,740 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – котельная жилой застройки «Солнечный» (2, 3, 4, 5 очереди строительства), расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0511021:1017.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Форвард-строй» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 2 384,88 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6–0,4 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 16,740 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – котельные многоэтажной жилой застройки по адресу: г. Екатеринбург, ул. Цвиллинга, д. 7, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0402030:0017.

3. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Водовозова Игоря Борисовича с максимальным расходом газа 4,79 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 2,2 кПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 187,370 тыс. рублей (с учетом НДС и налога на прибыль) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – индивидуальный жилой дом по адресу: г. Екатеринбург, пер. Грузинский, д. 29, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0000000:1094.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Дмитриченко Марины Юрьевны с максимальным расходом газа 4,43 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 2,2 кПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 174,797 тыс. рублей (с учетом НДС и налога на прибыль) согласно приложению № 4. Присоединяемый объект – индивидуальный жилой дом по адресу: г. Екатеринбург, пер. Грузинский, д. 51, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0711028:44.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня опубликования.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Генеральный застройщик района Солнечный» (город Екатеринбург) к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту

| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |
|----------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 0,000 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 0,000 |
| 2.1. | Строительство стальных газопроводов | 0,000 |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | 0,000 |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.1.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка | 0,000 |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.2.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0,000 |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 0,000 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| 2.3.7. | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 3,371 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 10,021 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 3,348 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: | 16,740 |

Расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Форвард-строй» (город Екатеринбург) к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту

| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |
|----------|----------------------------------------------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 0,000 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 0,000 |
| 2.1. | Строительство стальных газопроводов | 0,000 |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | 0,000 |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.1.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка | 0,000 |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.2.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0,000 |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 0,000 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| 2.3.7. | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 3,371 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 10,021 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 3,348 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: | 16,740 |

Расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Водовозова Игоря Борисовича к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту

| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |
|----------|----------------------------------------------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 0,000 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 111,521 |
| 2.1. | Строительство стальных газопроводов | 0,000 |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | 0,000 |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.1.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка | 0,000 |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.2.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0,000 |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 0,000 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.7. | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|
| 2.3.8. | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 111,521 |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 3,371 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 10,021 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 31,228 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 156,141 |
| | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС): | 187,370 |

Расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Дмитриченко Марины Юрьевны к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту

| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |
|----------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 0,000 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 103,139 |
| 2.1. | Строительство стальных газопроводов | 0,000 |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | 0,000 |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.1.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка | 0,000 |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.2.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0,000 |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 0,000 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.7. | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|
| 2.3.8. | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 103,139 |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 3,371 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 10,021 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 29,133 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 145,664 |
| | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС): | 174,797 |