



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21.05.2019 № 48-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Федерального казенного предприятия «Управление заказчика Капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации» (город Москва) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) 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), от 25.07.2018 № 355-УГ («Областная газета», 2018, 31 июля,

№ 134) и от 01.04.2019 № 168-УГ («Областная газета», 2019, 9 апреля, № 62),
Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

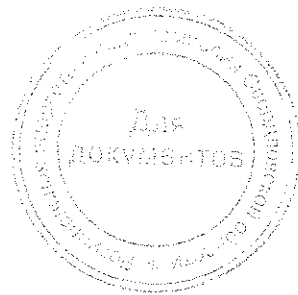
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Федерального казенного предприятия «Управление заказчика Капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации» (город Москва) с максимальным расходом газа 2 152 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 16,740 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению. Присоединяемый объект – модульная котельная объекта «Комплекс зданий и сооружений объекта 335/155-11» по адресу: Свердловская обл., ЗАТО п. Свободный, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:71:0000000:5.

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

3. 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 Федерального казенного предприятия «Управление заказчика Капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации» (город Москва) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) 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 |

| 1 | 2 | 3 |
|---------|---|--------|
| 2.3.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |
| 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 (без учета НДС): | 16,740 |