



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.08.2021 № 82-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования юридических лиц к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальным проектам

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», приказом Федеральной антимонопольной службы 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования акционерного общества «Екатеринбургская теплосетевая компания» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 13 497,96 м³/час и давлением газа в точке подключения 1,2 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 40 629,763 тыс. руб.

(с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – водогрейная котельная по адресу: г. Екатеринбург, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0610024:150.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Тандем» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 463 м³/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 1 910,228 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – складское здание АБК по адресу: г. Екатеринбург, ул. Шефская, д. 2, корп. Г-2, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0110008:109.

3. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Адва» (хутор Ленина) с максимальным расходом газа 2 205 м³/час и давлением газа в точке подключения 1,2 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 21 463,929 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – складской комплекс. Склад № 1 со зданиями КПП, инженерного центра и сетями инженерно-технического обеспечения (первый этап строительства) по адресу: г. Екатеринбург, восточнее п. Кольцово, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0610005:62.

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

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

6. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области



В.В. Гришанов

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования акционерного общества «Екатеринбургская теплосетевая компания» (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	1 255,468
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	31 222,748
2.1.	Строительство стальных газопроводов	28 002,144
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	303,449
2.1.1.1.	158 мм и менее	2,504
2.1.1.2.	159 - 218 мм	75,101
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	225,844
2.1.1.6.	426 - 529 мм	0,000
2.1.1.7.	530 мм и выше	0,000
2.1.2.	Подземная прокладка	27 698,695
2.1.2.1.	158 мм и менее	0,000
2.1.2.2.	159 - 218 мм	6,725
2.1.2.3.	219 - 272 мм	185,740
2.1.2.4.	273 - 324 мм	0,000
2.1.2.5.	325 - 425 мм	27 506,230
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	2 955,720
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	2 955,720
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	264,884
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	264,884
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,000
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	5,373
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	20,221
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	8 125,953
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	40 629,763

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Тандем» (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	206,644
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	1 308,427
2.1.	Строительство стальных газопроводов	61,016
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	61,016
2.1.2.1.	158 мм и менее	61,016
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	1 247,411
2.2.1.	109 мм и менее	1 247,411
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	5,373
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	7,738
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	382,046
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	1 910,228

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Адва» (хутор Ленина) 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	676,559
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	16 476,630
2.1.	Строительство стальных газопроводов	2 668,009
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	143,479
2.1.1.1.	158 мм и менее	74,951
2.1.1.2.	159 - 218 мм	68,528
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	2 524,530
2.1.2.1.	158 мм и менее	598,076
2.1.2.2.	159 - 218 мм	15,646
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	1 910,808
2.1.2.6.	426 - 529 мм	0,000
2.1.2.7.	530 мм и выше	0,000
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	9 496,648
2.2.1.	109 мм и менее	0,000
2.2.2.	110 - 159 мм	23,718
2.2.3.	160 - 224 мм	8,054
2.2.4.	225 - 314 мм	9 464,876
2.2.5.	315 - 399 мм	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	3 999,715
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	3 999,715
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	312,258
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	268,974
2.4.4.	свыше 3 кВт	43,284
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,000
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	5,373
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	12,581
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	4 292,786
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	21 463,929