



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 04.12.2019 № 153-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования физических лиц 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», 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 Линова Константина Петровича (в части 1/3 доли владения земельным участком с кадастровым номером 66:25:0202003:95) с максимальным расходом газа 19,6 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 264,455 тыс. рублей (с учетом налога

на прибыль, с учетом НДС) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – котельная здания АБК по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-он, г. Арамиль, ул. Гарнизон, д. 7-1, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:25:0202003:95.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Линовой Софьи Борисовны (в части 2/3 долей владения земельным участком с кадастровым номером 66:25:0202003:95) с максимальным расходом газа 19,6 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 528,988 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль, с учетом НДС) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – котельная здания АБК по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-он, г. Арамиль, ул. Гарнизон, д. 7-1, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:25:0202003:95.

3. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования индивидуального предпринимателя Акопяна Андрея Михайловича с максимальным расходом газа 19,84 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе до 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 975,588 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль, с учетом НДС) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – строящееся предприятие общественного питания по адресу: Свердловская обл., г. Верхняя Салда, ул. Ленина, д. 44, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:08:0804008:521.

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



М.Б. Соболев

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Линова Константина Петровича 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	55,624
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	116,215
2.1.	Строительство стальных газопроводов	0,610
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	0,610
2.1.2.1.	158 мм и менее	0,610
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	115,605
2.2.1.	109 мм и менее	115,605
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	1,124
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3,340
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	44,076
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	220,379
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС):	264,455

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Линовой Софьи Борисовны 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	111,266
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	232,465
2.1.	Строительство стальных газопроводов	1,210
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	1,210
2.1.2.1.	158 мм и менее	1,210
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	231,255
2.2.1.	109 мм и менее	231,255
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	2,247
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	6,681
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	88,165
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	440,824
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС):	528,988

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования индивидуального предпринимателя Акопяна Андрея Михайловича 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	204,240
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	432,760
2.1.	Строительство стальных газопроводов	71,040
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	71,040
2.1.1.1.	158 мм и менее	71,040
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	361,720
2.2.1.	109 мм и менее	115,100
2.2.2.	110 - 159 мм	0,000
2.2.3.	160 - 224 мм	246,620
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	162,598
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	812,990
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС):	975,588