

## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 11 июля 2018 г. N 95-ПК

#### ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ГАЗЭКС" (ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ) ПО ИНДИВИДУАЛЬНОМУ ПРОЕКТУ

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 31 марта 1999 года N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", Постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 [N 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 [N 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 N 1067-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета", 2010, 19 ноября, N 412-413) с изменениями, внесенными Указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 N 31-УГ ("Областная газета", 2011, 26 января, N 18), от 15.09.2011 N 819-УГ ("Областная газета", 2011, 23 сентября, N 349), от 06.09.2012 N 669-УГ ("Областная газета", 2012, 8 сентября, N 357-358), от 22.07.2013 N 388-УГ ("Областная газета", 2013, 26 июля, N 349-350), от 17.02.2014 N 85-УГ ("Областная газета", 2014, 21 февраля, N 32), от 24.11.2014 N 562-УГ ("Областная газета", 2014, 26 ноября, N 218), от 12.05.2015 N 206-УГ ("Областная газета", 2015, 16 мая, N 84), от 10.02.2016 N 50-УГ ("Областная газета", 2016, 17 февраля, N 28), от 06.12.2016 N 740-УГ ("Областная газета", 2016, 13 декабря, N 232) и от 12.09.2017 N 464-УГ ("Областная газета", 2017, 15 сентября, N 171), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия "Тагилэнерго" (город Нижний Тагил) с максимальным расходом газа 3639 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе до 0,6 МПа к сетям газораспределения акционерного общества "ГАЗЭКС" (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 1693,50 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно [приложению N 1](#). Присоединяемый объект - котельная по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Попова, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0203001:37.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью "ПТМ плюс" (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 1547 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе до 0,6 МПа к сетям газораспределения акционерного общества "ГАЗЭКС" (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 1310,85 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно [приложению N 2](#). Присоединяемый объект - асфальтобетонный завод, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:50:0501002:92, по адресу: Свердловская обл., г. Краснотурьинск, 235 метров по направлению на юго-восток от ориентира - нежилое здание, расположенное за пределами участка, адрес ориентира: Свердловская обл., г. Краснотурьинск, ул. Фрунзе, д. 78.

3. Контроль за исполнением настоящего Постановления возложить на заместителя

председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

4. Настоящее Постановление вступает в силу со дня опубликования.

Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области  
В.В.ГРИШАНОВ

Приложение N 1  
к Постановлению  
РЭК Свердловской области  
от 11 июля 2018 г. N 95-ПК

**РАСЧЕТ  
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ "ТАГИЛЭНЕРГО"  
(ГОРОД НИЖНИЙ ТАГИЛ) К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ГАЗЭК" (ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ)  
ПО ИНДИВИДУАЛЬНОМУ ПРОЕКТУ**

N п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	502,27
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	839,32
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	234,90
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	134,06
2.1.1.1.	158 мм и менее	134,06
2.1.1.2.	159 - 218 мм	0,00
2.1.1.3.	219 - 272 мм	0,00
2.1.1.4.	273 - 324 мм	0,00
2.1.1.5.	325 - 425 мм	0,00
2.1.1.6.	426 - 529 мм	0,00
2.1.1.7.	530 мм и выше	0,00
2.1.2.	Подземная прокладка	100,84

2.1.2.1.	158 мм и менее	100,84
2.1.2.2.	159 - 218 мм	0,00
2.1.2.3.	219 - 272 мм	0,00
2.1.2.4.	273 - 324 мм	0,00
2.1.2.5.	325 - 425 мм	0,00
2.1.2.6.	426 - 529 мм	0,00
2.1.2.7.	530 мм и выше	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	604,42
2.2.1.	109 мм и менее	0,00
2.2.2.	110 - 159 мм	604,42
2.2.3.	160 - 224 мм	0,00
2.2.4.	225 - 314 мм	0,00
2.2.5.	315 - 399 мм	0,00
2.2.6.	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.3.1.	до 40 куб. метров в час	0,00
2.3.2.	40 - 99 куб. метров в час	0,00
2.3.3.	100 - 399 куб. метров в час	0,00
2.3.4.	400 - 999 куб. метров в час	0,00
2.3.5.	1000 - 1999 куб. метров в час	0,00
2.3.6.	2000 - 2999 куб. метров в час	0,00
2.3.7.	3000 - 3999 куб. метров в час	0,00
2.3.8.	4000 - 4999 куб. метров в час	0,00
2.3.9.	5000 - 9999 куб. метров в час	0,00
2.3.10.	10000 - 19999 куб. метров в час	0,00
2.3.11.	20000 - 29999 куб. метров в час	0,00
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	0,00
2.4.2.	Станция катодной защиты 2-го типа	0,00

2.4.3.	Станция катодной защиты 3-го типа	0,00
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	0,00
2.4.5.	Станция катодной защиты n-го типа	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	3,23
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	9,98
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	338,70
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	1693,50

-----

<\*> Расходы по всем пунктам (кроме [пунктов 2.5, 3, 4](#)) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения.

<\*> Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

Приложение N 2  
к Постановлению  
РЭК Свердловской области  
от 11 июля 2018 г. N 95-ПК

**РАСЧЕТ  
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ОБЩЕСТВА  
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПТМ ПЛЮС"  
(ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ) К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ГАЗЭК" (ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ)  
ПО ИНДИВИДУАЛЬНОМУ ПРОЕКТУ**

N п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб.
-------	------------	--

1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	632,52
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	403,75
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	100,86
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	50,43
2.1.1.1.	158 мм и менее	50,43
2.1.1.2.	159 - 218 мм	0,00
2.1.1.3.	219 - 272 мм	0,00
2.1.1.4.	273 - 324 мм	0,00
2.1.1.5.	325 - 425 мм	0,00
2.1.1.6.	426 - 529 мм	0,00
2.1.1.7.	530 мм и выше	0,00
2.1.2.	Подземная прокладка	50,43
2.1.2.1.	158 мм и менее	50,43
2.1.2.2.	159 - 218 мм	0,00
2.1.2.3.	219 - 272 мм	0,00
2.1.2.4.	273 - 324 мм	0,00
2.1.2.5.	325 - 425 мм	0,00
2.1.2.6.	426 - 529 мм	0,00
2.1.2.7.	530 мм и выше	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	302,89
2.2.1.	109 мм и менее	302,89
2.2.2.	110 - 159 мм	0,00
2.2.3.	160 - 224 мм	0,00
2.2.4.	225 - 314 мм	0,00
2.2.5.	315 - 399 мм	0,00
2.2.6.	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.3.1.	до 40 куб. метров в час	0,00
2.3.2.	40 - 99 куб. метров в час	0,00

2.3.3.	100 - 399 куб. метров в час	0,00
2.3.4.	400 - 999 куб. метров в час	0,00
2.3.5.	1000 - 1999 куб. метров в час	0,00
2.3.6.	2000 - 2999 куб. метров в час	0,00
2.3.7.	3000 - 3999 куб. метров в час	0,00
2.3.8.	4000 - 4999 куб. метров в час	0,00
2.3.9.	5000 - 9999 куб. метров в час	0,00
2.3.10.	10000 - 19999 куб. метров в час	0,00
2.3.11.	20000 - 29999 куб. метров в час	0,00
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	0,00
2.4.2.	Станция катодной защиты 2-го типа	0,00
2.4.3.	Станция катодной защиты 3-го типа	0,00
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	0,00
2.4.5.	Станция катодной защиты n-го типа	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	3,61
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	8,80
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	262,17
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	1310,85

-----

<\*> Расходы по всем пунктам (кроме [пунктов 2.5, 3, 4](#)) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения.

<\*> Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

