



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 02.12.2015 № 177-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования закрытого акционерного общества «ЛСР.  
Недвижимость-Урал» (город Екатеринбург) к сетям газораспределения  
публичного 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 и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», 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, 08 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) и от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования закрытого акционерного общества «ЛСР. Недвижимость-Урал» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 261,3 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа к сетям газораспределения публичного акционерного общества «Екатеринбурггаз»

(город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 3 337,83 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению. Присоединяемый объект – котельная для теплоснабжения 12-16-этажного дома (1 очередь строительства), расположенный по адресу: 620000, г. Екатеринбург, ул. Филатовская – Мезенская – Латвийская – Логиновская (Жилой дом № 1).

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

3. Настоящее постановление опубликовать в установленном порядке.

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования закрытого акционерного общества «ЛСР. Недвижимость-Урал» (город Екатеринбург) к сетям газораспределения публичного акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту**

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	489,36
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе:	2 126,20
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	1 802,54
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.1.1.	158 мм и менее	0,00
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	1 802,54
2.1.2.1.	158 мм и менее	1 802,54
2.1.2.2.	159–218 мм	0,00

1	2	3
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	0,00
2.2.1.	109 мм и менее	0,00
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

1	2	3
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	323,66
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	323,66
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 m-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	30,33
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	24,38
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	667,57
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	3 337,83

<\*> 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 %.