

Форма 1. Общая информация о регулируемой организации

Наименование юридического лица	ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" филиал Шадринское линейное производственное управление магистральных газопроводов (котельная поселок "Газовик" село Кызылбай)
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Гайдт Давид Давидович
Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации в качестве юридического лица	Свидетельство серия 66 № 001923505. Основной государственный регистрационный номр 1026604947852. Дата присвоения 29.07.1999. Наименование органа: Управление государственной регистрации г. Екатеринбурга
Почтовый адрес регулируемой организации	620000, г. Екатеринбург, а/я 63, ул. К.Цеткин, 14
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	620000, г. Екатеринбург, а/я 63, ул. К.Цеткин, 14
Контактные телефоны	(343) 226 53 99
Официальный сайт регулируемой организации в сети Интернет	http://ekaterinburg-tr.gazprom.ru
Адрес электронной почты регулируемой организации	ural@ekaterinburg-tr.gazprom.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений, диспетчерских служб)	8.30 - 17.15
Регулируемый вид деятельности	Теплоснабжение
Протяженность магистральных сетей (в однострубно м исчислении) (километров)	-
Протяженность разводящих сетей (в однострубно м исчислении) (километров)	5,083
Количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук)	-
Количество тепловых станций с указанием их установленной тепловой мощности (штук)	-
Количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности (штук)	1 шт; 6,88 Гкал/ч
Количество центральных тепловых пунктов (штук)	-

**Форма 1.5. Информация о плате за подключение (технологическое
подключение) к системе теплоснабжения**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении платы	Плата за подключение не установлена
Информация о реквизитах (дата и номер) решения об установлении платы	
Срок действия принятой платы	
Источник официального опубликования	
Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, тыс. руб./Гкал/ч	
Подключаемая тепловая нагрузка объекта	Показатель
более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	-
более 1,5 Гкал/ч (при наличии технической возможности подключения)	

Форма 2. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности)

№ п/п	Наименование	Показатель
1	Выручка от регулируемого вида деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности	1 703,21
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей) <i>в том числе:</i>	11 917,75
2.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	-
2.2	расходы на топливо, всего	3 119,98
2.3	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, тыс.руб.	674,26
2.3.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	3,85
2.3.2	объем приобретения электрической энергии, кВт.ч	174 956,00
2.4	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	25,51
2.5	расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	11,6
2.6	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	4 472,73
2.7	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	-
2.8	расходы на амортизацию основных производственных средств	271,07
2.9	расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	190,60
2.10	общепроизводственные расходы	
2.11	общехозяйственные расходы	2 383,55
2.12	расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	671,53
2.13	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	96,95
3	Чистая прибыль (от регулируемого вида деятельности) (тыс. рублей)	-
3.1	в том числе: размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	-
4	Изменение стоимости основных фондов (тыс. рублей)	0,00
4.1	в том числе: за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей)	
4.2	стоимость переоценки основных фондов (тыс. рублей)	
5	Валовая прибыль (убыток) от реализации товаров и оказания услуг (тыс. рублей)	-10 214,54
6	Сведения о годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)	Выручка от регулируемых видов деятельности менее 80 %

7	Установленная тепловая мощность, объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Гкал/ч)	6,880
8	Сведения о тепловой нагрузке по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (Гкал/ч)	3,510
9	Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	6,734
10	Объем приобретаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам (тыс. Гкал),	5,786
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом (Гкал.мес. в доле на сторонних потребителей)	92,567
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал)	1,111
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	9
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала (человек)	-
16	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кг у.т./Гкал)	156,97
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. кВт.ч/Гкал)	0,03
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб. м/Гкал)	0,118

Форма 2.1. Информация о расходах на топливо

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1	Расходы на топливо всего, в том числе:	3 119,98
1.1	Расходы на уголь (тыс. рублей), в том числе	
1.1.1	цена топлива (руб./т)	
1.1.2	объем топлива (т)	
1.1.3	способ приобретения	
1.1.4	стоимость доставки	
1.2	Расходы на газ природный, в том числе	3 119,98
1.2.1	средняя цена топлива (руб./тыс. куб. м)	3392,00
1.2.2	объем топлива (тыс. куб. м)	919,806
1.2.3	способ приобретения	покупка
1.2.4	стоимость доставки	
1.3	Расходы на газ сжиженный, в том числе	
1.3.1	средняя цена топлива (руб./тыс. куб. м)	
1.3.2	объем топлива (тыс. куб. м)	
1.3.3	способ приобретения	
1.3.4	стоимость доставки	
1.4	Расходы на мазут (тыс. рублей), в том числе	
1.4.1	цена топлива (руб./т)	
1.4.2	объем топлива (т)	
1.4.3	способ приобретения	
1.4.4	стоимость доставки	
1.5	Расходы на дрова (тыс. рублей), в том числе	
1.5.1	цена топлива (руб./т)	
1.5.2	объем топлива (т)	
1.5.3	способ приобретения	
1.5.4	стоимость доставки	
1.6	Расходы на электроэнергию (тыс. рублей), в том числе	
1.6.1	средний тариф на энергию (руб./кВт.ч)	
1.6.2	объем энергии (тыс. кВт.ч)	
1.6.3	способ приобретения	
1.7	Расходы на прочие виды топлива, тыс. руб.	
1.7.1	цена топлива	
1.7.2	объем топлива	
1.7.3	способ приобретения	
1.7.4	стоимость доставки	

Форма 3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации

№ пп	Наименование	Показатель
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации:	
3.1	показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии	100%
3.2	показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии	100%
3.3	показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии	100%
3.4	показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	100%
3.5	показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек	100%
3.6	показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	0%
3.7	показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения	0%
3.8	показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	0%
3.9	показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель)	100%
3.10	показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	100%
3.11	показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	100%
3.12	показатель наличия основных материально-технических ресурсов	100%
3.13	показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ	100%
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	-
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	-

Форма 4. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации

1	Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа не разрабатывалась
2	Дата утверждения инвестиционной программы	
3	Цели инвестиционной программы	
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
6	Срок начала реализации инвестиционной программы	
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы	