Приложение 1 к Постановлению
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 30 января 2014 г. N 1-2

Форма 1. Общая информация о регулируемой организации

Наименование юридического лица	ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" филиал Шадринское линейное производственное управление магистральных газопроводов (котельная промплощадка г. Шадринск)
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 однотрубном исчислении) (километров)	-
Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (километров)	4,644
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)	-

Приложение 1 к Постановлению
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 30 января 2014 г. N 1-2

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

<table>
<tr><td>Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении платы</td><td rowspan="4">Плата за подключение не установлена</td></tr>
<tr><td>Информация о реквизитах (дата и номер) решения об установлении платы</td></tr>
<tr><td>Срок действия принятой платы</td></tr>
<tr><td>Источник официального опубликования</td></tr>
<tr><td colspan="2">Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, тыс. руб./Гкал/ч</td></tr>
<tr><td>Подключаемая тепловая нагрузка объекта</td><td>Показатель</td></tr>
<tr><td>более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч</td><td rowspan="2">-</td></tr>
<tr><td>более 1,5 Гкал/ч (при наличии технической возможности подключения)</td></tr>
</table>

Приложение 1 к Постановлению
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 30 января 2014 г. N 1-2

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	**399,60**
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	**9 059,58**
	в том числе:	
2.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	-
2.2	расходы на топливо, всего	2 863,62
2.3	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, тыс.руб.	1 528,94
2.3.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	5,76001
2.3.2	объем приобретения электрической энергии, кВт.ч	265 440,00
2.4	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	10,74
2.5	расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	5,0
2.6	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	2 485,77
2.7	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	-
2.8	расходы на амортизацию основных производственных средств	161,00
2.9	расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	36,48
2.10	общепроизводственные расходы	
2.11	общехозяйственные расходы	1 804,62
2.12	расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	102,78
2.13	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	60,61
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)	-8 659,98
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)	4,750
9	Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	6,150
10	Объем приобретаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам (тыс. Гкал),	5,279
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом (Гкал.мес. в доле на сторонних потребителей)	60,265
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал)	0,723
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	5
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)	0,04
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)	0,0158

Приложение 1 к Постановлению
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 30 января 2014 г. N 1-2

Форма 2.1. Информация о расходах на топливо

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1	Расходы на топливо всего, в том числе:	2 863,62
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	2 863,62
1.2.1	средняя цена топлива (руб./тыс. куб. м)	3392,00
1.2.2	объем топлива (тыс. куб. м)	844,229
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	

Приложение 1 к Постановлению
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 30 января 2014 г. N 1-2

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)	-

Приложение 1 к Постановлению
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 30 января 2014 г. N 1-2

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	