

**Форма 1. Информация о ценах (тарифах) на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии, надбавках к этим ценам (тарифам) и тарифам на подключение к системе теплоснабжения**

Форма 1.1.

<b>Наименование организации</b>	ОАО "Дорогобуж"
<b>ИНН</b>	6704000505
<b>КПП</b>	670401001
<b>Местонахождение (адрес)</b>	215753, Смоленская область, поселок Верхнеднепровский
<b>Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)</b>	Постановление № 290 от 23.11.2012
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике
<b>Период действия принятого тарифа</b>	Тарифы, установленные настоящим постановлением, вводятся в действие:
<b>Период действия принятого тарифа</b>	с 1 января 2013 года согласно приложению №1
<b>Период действия принятого тарифа</b>	с 1 июля 2013 года согласно приложению №2
<b>Источник опубликования</b>	"Край Дорогобужский", №4 от 24 января 2013 года
Тариф регулируемой организации на тепловую энергию, руб/Гкал. Одноставочный. (без НДС)	с 1 января 2013 года - <b>942,73</b> с 1 июля 2013 года - <b>1055,86</b>
Тариф регулируемой организации на услуги по передаче тепловой энергии, руб/Гкал	не утверждалась

Форма 1.2.

<b>Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию (наименование, дата, номер)</b>	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия принятой надбавки</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
Надбавка к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию для потребителей, руб/Гкал	не утверждалась

Форма 1.3.

<b>Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу на тепловую энергию и надбавке к тарифу на передачу тепловой энергии (наименование, дата, номер)</b>	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия принятой надбавки</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
Надбавка к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию и надбавках к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии, руб/Гкал	не утверждалась

Форма 1.4.

<b>Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения (наименование, дата, номер)</b>	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия принятой надбавки</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
Тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час	не утверждалась

Форма 1.5.

<b>Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение к системе теплоснабжения (наименование, дата, номер)</b>	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия принятой надбавки</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
Тариф на подключение к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час	не утверждалась

**Форма 2. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации**

Плановый период	2013 год
<b>Наименование показателя</b>	<b>Плановые показатели, учтенные органом регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии</b>
а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	Производство тепловой энергии
б) Выручка (тыс. рублей)	58896,283
в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей):	58896,283
расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	-
расходы на топливо всего, в том числе	36501,607
<b>Уголь</b>	-
Расходы на уголь, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.)	-
Объем топлива (т.)	-
способ приобретения	-
<b>Газ природный, в том числе</b>	36501,607
Расходы на природный газ, тыс. руб.	36501,607
Средняя цена топлива (руб./тыс.м3) с учетом нерегулируемой цены	4139,34
Объем топлива (тыс.м3)	8818,226
способ приобретения	по договорам
<b>Газ по регулируемой цене</b>	-
Расходы на природный газ по регулируемой цене, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./тыс.м3)	-
Объем топлива (тыс.м3)	-
способ приобретения	-
<b>Газ по нерегулируемой цене</b>	-
Расходы на природный газ по нерегулируемой цене, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе	-
Объем топлива (тыс.м3)	-
способ приобретения	-
<b>Дрова</b>	-
Расходы на дрова, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т.)	-
способ приобретения	-
<b>Электроэнергия, в том числе по уровням напряжения</b>	-
Расходы на электроэнергию, тыс. руб.	-
способ приобретения	-

Средний тариф на энергию (руб/кВт.ч)	-
объем энергии (тыс.кВт.ч)	-
<b>Прочие виды топлива* (заполняется регулируемыми организациями самостоятельно с указанием вида топлива)</b>	-
расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	1989,874
средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	2,39
объем приобретения	830,89
расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	3936,155
расходы на химреагенты, используемы в технологическом процессе	-
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	2869,285
расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	71,814
общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	8264,649
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	5778,07
общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе:	1654,028
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	-
расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	3608,87
расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	-
прочие расходы	-
г) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг (тыс. рублей)	0,0
д) Чистая прибыль (тыс. рублей), в том числе:	0
размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей)	-
е) Изменение стоимости основных фондов (тыс. рублей), в том числе:	-
за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей)	-

ж) Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	Не требуется. Выручка от регулируемой деятельности не превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год.
з) Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	27,60
и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	7,21
к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	65,0
л) Объем покупаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	4,22
по приборам учета (тыс. Гкал)	-
по нормативам потребления (расчетным методом) (тыс. Гкал)	4,22
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	6,02
о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км)	2 666,00
п) Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км)	518,00
р) Количество теплоэлектростанций (штук)	-
с) Количество тепловых станций и котельных (штук)	2,00
т) Количество тепловых пунктов (штук)	-
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	8,00
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	158,070
х) Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс. кВт•ч/Гкал)	0,0140
ц) Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал).	1,93

**Форма 5. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения**

<b>Наименование</b>	<b>1 квартал</b>	<b>2 квартал</b>	<b>3 квартал</b>	<b>4 квартал</b>
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	не подавались	не подавались	не подавались	не подавались
Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	-	-	-	-
Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	-	-	-	-
Резерв мощности системы теплоснабжения	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

**Форма 6. Условия публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения**

1.	ОАО "Дорогобуж" оказывает услугу по отпуску тепловой энергии через присоединенную сеть
2.	"Абонент" (потребитель) принимает и оплачивает тепловую энергию по тарифам, установленным Департаментом по энергетике, энергоэффективности и тарифной политике области. Тариф установленный Департаментом по энергетике энергоэффективности, тарифной политике области на 2013 год составляет: с 1 января 2013 года - 942,73 руб./Гкал с 1 июля 2013 года - 1055,86 руб./Гкал
3.	Период действия тарифа - с 1 - го января 2013 года по 31 декабря 2013 года
4.	Оплата производится за фактически потребленное Абонентом количество тепловой энергии в соответствии с данными приборов учета и расчетных данных на основании акта сдачи-приемки услуг, подписанного Поставщиком и Абонентом
5.	
и т.д.	

**Форма 7. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения**

Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения	Управление по обеспечению производства
Телефон	84814468229
Адрес	215753, Смоленская область, поселок Верхнеднепровский
e-mail	power@drg.dol.ru
Сайт	<a href="http://www.acron.ru">www.acron.ru</a>