

ФОРМЫ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ИНФОРМАЦИИ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Отчетный период	2017 год
Муниципальный район	г. Омск
Наименование организации	ООО «Витязь и К»
ИНН	5501077363
КПП	550101001
Вид деятельности	производство тепловой энергии
Юридический адрес	644033, г. Омск, ул. Красный путь, д.153, корп.3
Почтовый адрес	644033, г. Омск, ул. Красный путь, д.153, корп.3, д.153, корп.9
Руководитель	Мацюк Андрей Петрович
	24-03-45
Главный бухгалтер	Тимофеева Елена Владимировна
	24-03-45
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Мацюк Андрей Петрович
	директор
	24-03-45

Форма Т 1. Информация о тарифах на товары и услуги и надбавках к тарифам в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.X X.XX XX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Утвержденный тариф на производство тепловой энергии (НДС не предусмотрен)	руб./Гкал	1816,75	с 01.01. 2017 г.	по 31.12.2017г.	Приказ РЭК от 01.11. 2016 г. № 232/55	РЭК Омской области	http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/5501201611030005	

Форма Т 2. Информация об основных показателях

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	вид регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	х	Производство тепловой энергии
2	выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	3016,34
3	себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс.руб.	2986,18
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс.руб.	
3.2	расходы на топливо (по каждому виду топлива)	тыс.руб.	
3.2.1	Стоимость	тыс.руб.	1421,79
	Объем		225,22
	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	6,312
	Способ приобретения	х	договор
3.3	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс.руб.	162,22
3.3.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч	руб.	3,16
3.3.2	объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	39,76
3.4.	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	6,61
3.5.	расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	
3.6.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	478,14
3.6.2	страховые взносы	тыс.руб.	188,70
3.7	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	283,11
3.7.1	аренда имущества, используемого в технологическом процессе	тыс.руб.	
3.8	общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	145,15
3.8.1	расходы на оплату труда	тыс.руб.	145,15
3.8.2	страховые взносы	тыс.руб.	
3.9	общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс.руб.	3,32
3.9.1	расходы на оплату труда	тыс.руб.	3,32
3.9.2	страховые взносы	тыс.руб.	
3.10	расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс.руб.	
	в том числе по каждой организации, сумма оплаты услуг которой превышает 20% суммы расходов на ремонт <3>		
	наименование организации		
	объем товаров и услуг		

	способ приобретения товаров и услуг		
3.11	расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс.руб.	297,14
	в том числе по каждой организации, сумма оплаты услуг которой превышает 20% суммы расходов по данной статье <3>		
	наименование организации		ООО «НПФ «Теплотехнологические системы»
	объем услуг		
	способ приобретения услуг		договор
4	валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	30,16
5	чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	-
6	изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации	тыс.руб.	
7	установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,49
8	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,42
9	объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	1,660
10	объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	
11	объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	0,137
11.1	по приборам учета	тыс. Гкал	0,137
11.2	по нормативам потребления	тыс. Гкал	
12	технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	
13	протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубно́м исчислении)	км	
14	протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении)	км	
15	количество теплоэлектростанций	ед.	
16	количество тепловых станций и котельных	ед.	1
17	количество тепловых пунктов	ед.	
18	среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	4
19	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	156,7
20	удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт*ч/Гкал	28,6
21	удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб. м/Гкал	0,15

а) Наименование инвестиционной программы			
б) Цель инвестиционной программы <4>			
в) Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы <4>			
г) Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы <4>			
Наименование мероприятия <3>	Потребность в финансовых средствах на _____ год, тыс. руб.	Источник финансирования	
Всего, в том числе			
1.			
2.			
и т.д.			
д) Показатели эффективности реализации инвестиционной программы <*> <4>			
Наименование показателей <***>	Значения показателей на предыдущий отчетный период	Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
Наименование мероприятия <****>			
Срок окупаемости, лет			
Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)			
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час./день)			
Уровень потерь (%)			
Коэффициент потерь (Гкал/км)			
Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:			
- оборудование производства (котлы)			
- оборудование передачи тепловой энергии (сети)			
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)			
Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)			
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)			
Расход топлива на 1 Гкал, т. у.т./Гкал			
Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/гкал			
Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/гкал			
Количество аварий (с учетом котельных), ед.			
Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.			
Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.			

Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой			
--	--	--	--

е) Использование инвестиционных средств за _____ год

Наименование мероприятия	Утверждено на ____ год	В течение _____ года										Источник финансирования	
		Профинансировано					Освоено фактически						
		Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Всего													
1.													
2.													
и т.д.													

Форма Т.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 <1>

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	шт.	-
2	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	шт.	-
3	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	шт.	-
4	Резерв мощности системы теплоснабжения<2>	Гкал/ч	-
5	Справочно: количество выданных техусловий на подключение	шт.	-

<1> - раскрывается регулируемой организацией ежеквартально.

<2> - при использовании регулируемой организацией нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного теплоснабжения.

Форма Т.6. Сведения об условиях публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения <1>

Условия публичного договора

ООО «Витязь и К» «ЭО» (Энергоснабжающая организация) заключает договор, с потребителем,

устанавливает обязанности по оказанию услуг теплоснабжения.

Договор теплоснабжения является публичным для ЭО. ЭО не вправе отказать потребителю тепловой энергии в заключении договора теплоснабжения при условии наличия технической возможности подключения, соблюдения указанным потребителем выданных ему, в соответствии с законодательством, технических условий подключения к тепловым сетям ЭО принадлежащих ему объектов капитального строительства.

Цена, а также иные условия публичного договора устанавливаются одинаковыми для всех потребителей.

1. Договор теплоснабжения определяет:

1) объем тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, подлежащий поставкам теплоснабжающей организацией и приобретению потребителем;

2) величину тепловой нагрузки теплопотребляющих установок потребителя тепловой энергии, параметры качества теплоснабжения, режим потребления тепловой энергии;

3) уполномоченных должностных лиц сторон, ответственных за выполнение условий договора;

4) ответственность сторон за несоблюдение требований к параметрам качества теплоснабжения, нарушение режима потребления тепловой энергии, в том числе ответственность за нарушение условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя;

5) ответственность потребителей за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, в том числе обязательств по их предварительной оплате, если такое условие предусмотрено договором;

6) порядок ограничения и прекращения подачи тепловой энергии потребителям в случае невыполнения ими своих обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

7) порядок ограничения и прекращения подачи тепловой энергии потребителям в случае нарушения условий договора о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя и (или) нарушения режима потребления тепловой энергии, существенно влияющих на теплоснабжение других потребителей в данной системе теплоснабжения, а также в случае несоблюдения установленных техническими регламентами обязательных требований безопасной эксплуатации теплопотребляющих установок;

8) порядок расчетов по договору теплоснабжения

9) иные существенные условия, установленные правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

2. Оплата тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя осуществляется в соответствии с тарифами, установленными органом регулирования, или ценами, определяемыми соглашением сторон, в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом.

<1> - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования.

Форма Т.7. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения <1>

Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения	Мацюк Андрей Петрович
Телефон	(3812) 24-03-45, 24-13-64
Адрес	644033, г. Омск, ул. Красный путь, д. 153, корп.3
e-mail	timofeeva99@rambler.ru
Сайт	http://www.kamelotdk.com

--	--