

Приложение N 1  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области  
от 27 июля 2010 г. N 74/31

**Формы предоставления регулируемыми организациями информации  
в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг  
по передаче тепловой энергии**

(в ред. [Приказа](#) Региональной энергетической комиссии Омской области  
от 03.09.2010 N 86/37)

Отчетный период	Прогноз на 2014 г.
Муниципальный район	Город Омск
Наименование организации	ООО "Омсктехуглерод"
ИНН	5506066492
КПП	554250001
Вид деятельности	Услуги в сфере теплоснабжения
Юридический адрес	644024, г. Омск, улица Пушкина, дом 17, корпус 1
Почтовый адрес	644024, г. Омск, улица Пушкина, дом 17, корпус 1
Руководитель	Обвинцева Нина Павловна (3812) 32-53-36
Главный бухгалтер	Шестак Ольга Геннадьевна (3812) 42-02-72
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Сычева Елена Валерьевна Старший экономист (3812) 31-17-58 elena.sycheva@omskcarbon.com

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 <1 - 2>

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX N)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
1	Утвержденные тарифы на теплоснабжение, в том числе:								
<b>1.От котельной цеха № 15 по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»</b>									
	Население:								
	одноставочный	руб./Гкал	1041,86	01.01.2014	31.12.2014				
	двухставочный:	руб./Гкал							
	ставка платы за потребление тепловой энергии	руб./Гкал							
	ставка платы за содержание системы теплоснабжения	руб./Гкал в мес.							
	Бюджетные потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	882,93	01.01.2014	31.12.2014				
	двухставочный:	руб./Гкал							
	ставка платы за потребление тепловой энергии	руб./Гкал							
	ставка платы за содержание системы теплоснабжения	руб./Гкал в мес.							
	Прочие потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	882,93	01.01.2014	31.12.2014				
	двухставочный:	руб./Гкал							
	ставка платы за	руб./Гкал							

	потребление тепловой энергии								
	ставка платы за содержание системы теплоснабжения	руб./Гкал в мес.							
<b>2. От котельной цеха № 15 по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»</b>									
	Население :								
	одноставочный	руб./Гкал	1533,82	01.01.2014	31.12.2014				
	Бюджетные потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1299,85	01.01.2014	31.12.2014				
	Прочие потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1299,85	01.01.2014	31.12.2014				
<b>3. От котельной цеха № 16 по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»</b>									
	Население :								
	одноставочный	руб./Гкал	1041,86	01.01.2014	31.12.2014				
	Бюджетные потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	882,93	01.01.2014	31.12.2014				
	Прочие потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	882,93	01.01.2014	31.12.2014				
<b>4. От котельной цеха № 16 по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»</b>									
	Население :								
	одноставочный	руб./Гкал	1291,98	01.01.2014	31.12.2014				
	Бюджетные потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1094,90	01.01.2014	31.12.2014				
	Прочие потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1094,90	01.01.2014	31.12.2014				
<b>5. От котельной цеха № 16 по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина»</b>									
	Население :								
	одноставочный	руб./Гкал	1205,19	01.01.2014	31.12.2014				
	Бюджетные потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1021,34	01.01.2014	31.12.2014				

	Прочие потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1021,34	01.01.2014	31.12.2014				
<b>6. От котельной цеха № 16 по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина» и сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»</b>									
	Население:								
	одноставочный	руб./Гкал	1455,31	01.01.2014	31.12.2014				
	Бюджетные потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1233,31	01.01.2014	31.12.2014				
	Прочие потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1233,31	01.01.2014	31.12.2014				
<b>7. От котельной цеха № 16 по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина» и сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» и сетям Общества с ограниченной ответственностью «Транспортная компания АК-1253»</b>									
	Население:								
	одноставочный	руб./Гкал	1478,74	01.01.2014	31.12.2014				
	Бюджетные потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1253,17	01.01.2014	31.12.2014				
	Прочие потребители:								
	одноставочный	руб./Гкал	1253,17	01.01.2014	31.12.2014				
2	Утвержденный тариф на передачу тепловой энергии (мощности)	руб./Гкал							
3	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей, в том числе:	руб./Гкал							
	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для населения	руб./Гкал							

	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для бюджетных потребителей	руб./Гкал							
	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для прочих потребителей	руб./Гкал							
4	Утвержденная надбавка к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию	руб./Гкал							
5	Утвержденная надбавка к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии	руб./Гкал							
6	Утвержденный тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения	руб./Гкал/ч							
7	Утвержденный тариф регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения	руб./Гкал/ч							

-----

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

регулирования;

<2> - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения [пунктов 1 - 5, 7 - 21](#) Формы Т 2 и [пунктов б - д](#) Формы Т 4, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования.

Форма Т 2. Информация об основных показателях  
финансово-хозяйственной деятельности организации <[1](#) - [2](#)>

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	
1	вид регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	х	производство	
2	выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	406.443,7	
3	себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	405.171,6	
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс. руб.	0	
3.2	расходы на топливо (по каждому виду топлива)	тыс. руб.	256.303,2	
3.2.1	Природный газ, тм3	Стоимость	тыс. руб.	132.526,2
		Объем		31.640,47
		Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,18850
		Способ приобретения	х	покупка
3.2.1	Отходящий газ, тм3	Стоимость	тыс. руб.	123.777,0
		Объем		661.558,09
		Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	0,188
		Способ приобретения	х	производство
3.3	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс. руб.	35.869,4	
3.3.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб.		
3.3.2	объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч		
3.4.	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	10.220,8	
3.5.	расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.		
3.6.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	6.125,8	
3.6.2	страховые взносы	тыс. руб.	1.880,6	
3.7	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	1.749,01	
3.7.1	аренда имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	11.962,7	
3.8	общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс. руб.	7.848,7	
3.8.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.	2.892,6	
3.8.2	страховые взносы	тыс. руб.	888,0	
3.9	общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс. руб.	17.323,2	
3.9.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.		
3.9.2	страховые взносы	тыс. руб.		
3.10	расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	44.966,2	
	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.		
	в том числе по каждой организации, сумма оплаты услуг которой превышает 20% суммы расходов по данной статье <3>			

	наименование организации		
	объем услуг		
	способ приобретения услуг		
3.12	Сбытовые расходы	тыс. руб.	10.921,9
4	валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	1.272,1
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	
8	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	
9	объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	1.172,711
10	объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	0
11	объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	352,735
11.1	по приборам учета	тыс. Гкал	
11.2	по нормативам потребления	тыс. Гкал	
12	технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	9,24
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.	2
17	количество тепловых пунктов	ед.	
18	среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	42
19	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	161,339 (котельная цех 15) 158,772 (участок ТФК цеха № 15)
20	удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт.ч/Гкал	22,02
21	удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб.м/Гкал	0,504

Вместе с формой размещается годовой бухгалтерский баланс и приложения к нему <4>.

<1> - все показатели отражаются в части регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии);

<2> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования в части сведений, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования (за исключением строки б и годового бухгалтерского баланса);

- раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год;

<3> - одновременно с информацией о расходах на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств и расходов на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, на сайте в сети Интернет публикуется информация об объемах



товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по каждой из указанных статей расходов. При этом указывается информация о поставке товаров и услуг, стоимость которых превышает 20% суммы поставки товаров и услуг каждой из этих организаций;

<4> - раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80% совокупной выручки за отчетный год.

**Форма Т 3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за \_\_\_\_\_ год <1>**

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	
2	Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	
3	Количество объектов, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	
4	Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	

-----  
<1> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год.

**Форма Т 4. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации <1 - 2>**

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 <\*>

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.													

<1> - в официальных печатных изданиях сведения, указанные в пунктах г - е, публикуются в отношении мероприятий инвестиционной программы, доля расходов на реализацию каждого из которых превышает 5% суммы финансирования инвестиционной программы за отчетный год;

<2> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год;

<3> - заполняется организацией в соответствии с инвестиционной программой;

<4> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования в части показателей, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования;

<\*> - перечень показателей приведен с учетом приложения N 3 к Методике проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ, утвержденной Приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 N 48;

<\*\*\*> - данный перечень показателей не является исчерпывающим и может быть дополнен показателями, определенными в инвестиционной программе организации коммунального комплекса;

<\*\*\*> - показатели заполняются в разбивке по мероприятиям, наименование мероприятий и их перечень вводится организацией в соответствии с инвестиционной программой.

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	

-----

<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
-----------------------------

-----

<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	
Телефон	
Адрес	
e-mail	
Сайт	
1. Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения. 2. Перечень и формы, представляемые одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения. 3. Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	Перечисленные сведения предоставляются организацией в качестве приложений к Форме Т 7 настоящего документа или указывается ссылка на их публикацию в сети Интернет

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