

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 июля 2010 года № 74/31

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

Отчетный период	После установления тарифа на 2012 год
Муниципальный район	Город Омск
Наименование организации	ООО "Омсктехуглерод"
ИНН	5506066492
КПП	554250001
Вид деятельности	Услуги в сфере теплоснабжения
Юридический адрес	125315, г. Москва 2-ой Балтийский переулок дом 1/18 корпус Б
Почтовый адрес	644049, г. Омск, ул. Барабинская, 20
Руководитель	Франк Владимир Робертович 32-53-37
Главный бухгалтер	Обвинцева Нина Павловна 42-02-72
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Горстко Татьяна Федоровна
	Начальник Планово-экономического отдела 32-54-31
	gorstko@main.carbonblack.ru

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 №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
1	Утвержденные тарифы на теплоснабжение, в том числе:								
От котельной цеха № 15 по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									
	одноставочный	руб./Г кал	657,77	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Г кал	697,24	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Г кал	759,61	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
Население (с учетом НДС)									
	одноставочный	руб./Г кал	776,17	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Г кал	822,74	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Г кал	896,34	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
От котельной цеха № 15 по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									
	одноставочный	руб./Г кал	963,67	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Г кал	1013,56	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
	одноставочный	руб./Гкал	1075,93	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
Население (с учетом НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	1137,13	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1196,00	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1269,60	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
От котельной цеха № 16									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	683,93	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	724,97	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	766,00	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
Население (с учетом НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	807,04	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	855,46	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	903,88	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
От котельной цеха № 16 по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
	одноставочный	руб./Гкал	890,28	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	943,70	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	997,12	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
Население (с учетом НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	1050,53	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1113,57	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1176,6	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
От котельной цеха № 16 по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» и сетям Общества с ограниченной ответственностью «Транспортная компания АК-1253»									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	910,07	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	963,49	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1016,91	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
Население (с учетом НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	1073,88	01.01.2012	30.06.2012	Приказ РЭК Омской области от 30.11.2011 № 423/59	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1136,92	01.07.2012	31.08.2012		РЭК Омской обл.		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
	одноставочный	руб./Гкал	1199,95	01.09.2012	31.12.2012		РЭК Омской обл.		
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							

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
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	Котельная цеха № 15	Котельная цеха № 16	
1	вид регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	х	производит во	производит во	
2	выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	93.246,57	269.471,48	
3	себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	93.228,57	268.183,70	
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс. руб.			
3.2	расходы на топливо (по каждому виду топлива)	тыс. руб.	51.431,23	160.114,71	
3.2.1	Природный газ, тм3	Стоимость	тыс. руб.	16.405,96	160.114,71
		Объем	тыс. куб.м.	5.273,33	51.092,28
		Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,11112	3,13383
		Способ приобретения	х	покупка	покупка
3.2.1	Отходящий газ, тм3	Стоимость	тыс. руб.	35.025,27	
		Объем	тыс. куб.м.	236.862,05	
		Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	0,14787	
		Способ приобретения	х	производит во	-
3.3	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс. руб.	7.145,57	32.101,93	
3.3.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб.	2,63645	2,33344	
3.3.2	объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	2.710,3	13.757,34	
3.4.	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1.608,19	1.205,29	
3.5.	расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	-	
3.6.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1.234,84	3.330,15	
3.6.2	страховые взносы	тыс. руб.	428,49	1.155,56	
3.7	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	-	3.287,84	
3.7.1	аренда имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	3.494,65	-	
3.8	общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс. руб.	1.564,08	5.501,92	
3.8.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.	658,80	1.776,42	
3.8.2	страховые взносы	тыс. руб.	228,60	616,42	
3.9	общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс. руб.	6.435,93	7.004,84	
3.9.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.	2.808,33	2.866,12	
3.9.2	страховые взносы	тыс. руб.	974,49	994,54	
3.10	расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	7.918,23	19.458,73	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная цеха № 15	Котельная цеха № 16
	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, расходы на содержание сетей	тыс. руб.	11.967,36	35.022,75
4	валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	18	1.287,78
5	чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	0
6	изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации	тыс. руб.		
7	установленная тепловая мощность	Гкал/ч	241,03	250,00
8	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	98,59	142,36
9	объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	747,874	371,345
10	объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0
11	объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	93,192	301,800
11.1	по приборам учета	тыс. Гкал	16,774	87,941
11.2	по нормативам потребления	тыс. Гкал	74,418	213,859
12	технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	22,1%	12%
13	протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубном исчислении)	км		
14	протяженность разводящих сетей (в однострубном исчислении)	км		
15	количество теплостанций	ед.		
16	количество тепловых станций и котельных	ед.		
17	количество тепловых пунктов	ед.		
18	среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	29	18
19	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	164,21	156,89

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная цеха № 15	Котельная цеха № 16
20	удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт.ч/Гкал	22,00	37,00
21	удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб.м/Гкал	0,39	0,602

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 6 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)	0
2	Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	0
3	Количество объектов, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	0
4	Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	0

<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)			

Наименование показателей <*>	Значения показателей на предыдущий отчетный период	Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
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						
		Все го	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 № 3 к Методике проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ, утвержденной Приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 года № 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 15 цех	Значение 16 цех
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	17	100

<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
<p>Предметом договора является отпуск и получение тепловой энергии. ООО «Омсктехуглерод» отпускает тепловую энергию, а АБОНЕНТ получает ее и оплачивает на условиях договора, а также соблюдает предусмотренный договором режим теплоснабжения.</p> <p>Граница разграничения ответственности за состояние и обслуживание тепловых сетей устанавливается актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.</p> <p>При выполнении договора СТОРОНЫ обязуются руководствоваться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Гражданским законодательством РФ; - Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя; - Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок и другими законодательными и нормативными актами, регулирующими отношения энергоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии на территории Российской Федерации.

<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	44-09-27 Отдел главного энергетика 42-35-34 Начальник теплотехнического отдела
Адрес	644049, г. Омск ул. Барабинская, дом 20
e-mail	karnaukhov@carbonblack.ru vladislav.rochev@yandex.ru
Сайт	www.carbonblack.ru
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	Информация с формами заявок на подключение к системе теплоснабжения, перечень документов прилагаемых к заявке на подключение, ссылки на нормативно-правовые акты определяющие порядок действия указана на официальном сайте по адресу : www.carbonblack.ru

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