

## Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги).

<b>Информация о тарифе на тепловую энергию на 2014 – 2016г.г.</b>	
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Приказ службы по тарифам №274-спр от 26 декабря 2013 г.
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	Служба по тарифам Иркутской области
Период действия установленного тарифа	Долгосрочные тарифы: Введены в действие с 01 янв. 2014г. на период не мене трех лет.
Источник опубликования	<a href="http://www.irkobl.ru">http://www.irkobl.ru</a>
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	с 01.01.14г. по 30.06.14г. – <b>1230,68</b> с 01.07.14г. по 31.12.14г. – <b>1230,68</b> с 01.01.15г. по 30.06.15г. – <b>1230,68</b> с 01.07.15г. по 31.12.15г. – <b>1266,97</b> с 01.01.16г. по 30.06.16г. – <b>1266,97</b> с 01.07.16г. – <b>1301,20</b>  одноставочный тариф, для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения.

## Общая информация о регулируемой организации

Период представления информации	План 2013 года
Наименование юридического лица	<b>Иркутский авиационный завод – филиал ОАО «Научно - производственная корпорация «Иркут»</b>
Руководитель	Генеральный директор ИАЗ: Вепрев Александр Алексеевич
Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	<b>1023801428111</b> , выдан 19.09.2002г. рег. № 2062, ИФНС по Ленинскому округу г. Иркутска
Юридический адрес	129626, г. Москва, ул. Новоалексеевская, 13, стр. 1.
Почтовый адрес (адрес фактического местонахождения) Контактные телефоны Официальный сайт организации в сети «Интернет» Адрес эл.почты	664020, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Новаторов, 3 (8-3952) 48-17-19 приемная главного энергетика <a href="http://www.irkut.com">http://www.irkut.com</a> <a href="mailto:iaz@irkut.ru">iaz@irkut.ru</a>
Режим работы организации	Пн. – пт.: с 7-30 до 17-00
Работа с потребителями: Дочернее предприятие ООО «Сетевая компания «Иркут» осуществляет деятельность по заключению договоров на поставку тепловой энергии, горячей воды и др. с населением, физическими и юр.лицами, организациями, расположенными на сетях жилой зоны района Иркутск -2.	Абонентский отдел ООО«СК«Иркут» т. 32-40-77 (пн.-пт. с 8-00 до 17-00) Расчетно-кассовый центр (пн.-пт с 9-00 до 18-00, сб. с 9.00 до 13.30) т. 32-33-77 Аварийно-диспетчерская служба т. 32-13-42 (круглосуточно)
Регулируемый вид деятельности	Производство тепловой энергии; Производство горячей воды
Протяженность магистральных сетей (в однострубом исчислении), км	15,25
Протяженность разводящих сетей (в однострубом исчислении), км	23,301
Количество котельных / установленная мощность. В т.ч.:	3 шт. / 280 Гкал/час
Устан. мощность котельной № 1,	15 Гкал/час
Устан. мощность котельной № 2,	160 Гкал/час
Устан. мощность котельной № 3,	105 Гкал/час
Количество центральных тепловых пунктов	ЦТП на сетях пром.зоны отсутствует. Информацию о ЦТП на сетях жил.зоны размещает ООО «Сетевая компания «Иркут»

## Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги).

<b>Информация о тарифе на тепловую энергию</b>	
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Приказ службы по тарифам №194-спр от 18 декабря 2012 г.
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	Служба по тарифам Иркутской области
Период действия установленного тарифа	Введен в действие с 01 янв. 2013г. на период не менее одного года.
Источник опубликования	<a href="http://www.irkobl.ru">http://www.irkobl.ru</a>
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	с 01.01.13 по 30.06.13 – <b>1270,44</b> с 01.07.13г. – <b>1352,37</b> одноставочный тариф, категория – прочие потребители, получающие тепловую энергию на коллекторах производителей

<b>Информация о тарифе на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).</b>	
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Приказ службы по тарифам №131-спр от 19 июня 2013 г.
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	Служба по тарифам Иркутской области
Период действия установленного тарифа	Введен в действие с 25 июня 2013г. на период не менее одного года.
Источник опубликования	<a href="http://www.irkobl.ru">http://www.irkobl.ru</a>
Тариф на горячую воду:	
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	с 25.06.13 по 30.06.13 – <b>1270,44</b> с 01.07.13г. – <b>1352,37</b>
Компонент на теплоноситель, руб./м <sup>3</sup>	с 25.06.13 по 30.06.13 – <b>22,61</b> с 01.07.13г. – <b>24,67</b>
Тариф по передаче тепловой энергии	нет
Утвержденная плата за поддержание резервной тепловой мощности	нет
Утвержденная плата за подключение	нет

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности котельных ИАЗ – филиала ОАО «Корпорация «Иркут» на 2013 год.**

I	Вид регулируемой деятельности	Производство теплоэнергии (на общий полезный отпущ)	
		01.01.- 30.06	01.07-31.12
1	период	01.01.- 30.06	01.07-31.12
2	Выручка от регулируемой деятельности (тыс.руб.)	458 977,21	404 750,7
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс.руб.)	452 238,68	401 146,59
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность) (тыс.руб.)	0	
3.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения (тыс.руб.);	258 263,76	248 138,21
3.2.1	Уголь, (тнт)	69 080	54 278
3.2.2	Цена угля (в руб. за 1тнт без ТЗР, без НДС)	792,33	975,36
3.2.3	Мазут (тнт)	21 555	16 963
3.2.4	Цена мазута (в руб. за 1тнт без НДС)	9 442,33	11 507,24
3.2.5	ТЗР	0	
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч и об объеме приобретения электрической энергии (тыс.руб.);	18 940,65	23 129,37
3.3.1	Электроэнергия (тыс.кВтч)	15 916,7	13 267,0
3.3.2	Средняя стоимость покупной электроэнергии, (руб за 1кВтч)	1,1899	1,7434
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе (тыс.руб.);	10 331,93	5 796,63
3.5	Расходы на водоотведение, используемое в технологическом процессе (тыс.руб.);	4 385,84	2 694,31
3.6	Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе (тыс.руб.);	0	
3.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы во внебюджетные фонды основного производственного персонала (тыс.руб.);	70 164,29	50 370,67
3.8	Расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе (тыс.руб.);	23 407,8	10 323,21

3.9	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды (тыс.руб.);	32 361,52	28 051,82
3.10	Общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды (тыс.руб.);	3 862,33	3 347,93
3.11	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств (тыс.руб.);	45 038,11	29 294,45
3.12	Прочие расходы (тыс.руб.);		
3.14	Недополученные доходы	-14 517,55	
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей);	По факту	По факту
5	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей);	6 738,53	3 604,11
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации, а также стоимости их переоценки (тыс. рублей);	По факту	По факту
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год);	Не раскрывается, так как выручка от регулируемой деятельности менее 80% совокупной выручки	
8	Установленная тепловая мощность (Гкал/ч) в т.ч.: Котельная № 1 Котельная № 2 Котельная № 3		280 15 160 105
9	Тепловая нагрузка по договорам заключенным в рамках регулируемой деятельности (Гкал/ч). Категория прочие		132,78
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал);	361,270	299,289
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках регулируемой деятельности (тыс. Гкал); определено расчетным путем	207,394	159,992
11.1	Отпущенной по приборам учета (тыс.Гкал);		0
11.2	Объем приобретаемой теплоэнергии, Гкал		0
12	Норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом; Ккал/час; тыс.Гкал		12,43; 22,224
13	Фактический объем потерь при передаче		22,224

	тепловой энергии. Тыс.Гкал	
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек);	315
15	Среднесписочная численность основного административно-управленческого персонала (человек);	69
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал); В т.ч.: Котельная № 1 Котельная № 2 Котельная № 3	182,4 170,4 167,7 204,9
18	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс. кВт·ч/Гкал);	0,0426
19	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал)	3,66

<b>II</b>	<b>Вид регулируемой деятельности</b>	<b>Производство горячей воды (компонент теплоноситель) Тариф с 01.07.13г.</b>
1	Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей)	24 675,3
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:	29 967,7
2.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для горячего водоснабжения	0
2.2	расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения	0
2.3	расходы на холодную воду, получаемую с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемую для горячего водоснабжения	17 363,7
2.4	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч), и объем приобретения электрической энергии	678,7
2.5	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	2 993,6
2.6	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	606,4
2.7	расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду	102,65

	имущества, используемого в технологическом процессе	
2.8	общепроизводственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт	
2.9	общехозяйственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт	204,45
2.10	расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в т.ч. числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	3 232,3
2.11	расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	-
2.12	прочие расходы, которые отнесены на регулируемый вид деятельности	909,6
3	чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	3 806,0
4	сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей)	
5	валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	
6	годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	Не раскрывается, так как выручка от регулируемой деятельности менее 80% совокупной выручки
7	объем покупаемой холодной воды, используемой для горячего водоснабжения (тыс. куб. метров)	2 498,6
7.1	Полезный отпуск теплоносителя (тыс.куб.м.)	2462,6
8	объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для горячего водоснабжения	0

9	объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для горячего водоснабжения (тыс. Гкал (Гкал/ч))	0
10	объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для горячего водоснабжения (тыс. Гкал)	124, 930
11	потери воды в сетях (процентов)	1,4
12	среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	14
13	удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть (тыс. кВт·ч/ тыс.куб.м)	0,8035

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствие государственным и иным утвержденным стандартам качества на 2013 год**

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 теплоснабжения	
3.1	Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии, и о количестве потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	0
3.2	Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	0
4	Соответствие состава и свойств горячей воды установленным санитарным нормам и правилам	Качество горячей воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.2496-09.
5	Число исполненных договоров о подключении (технологическом присоединении).	Не заключаются в связи с дефицитом мощности и тарифа на подключение.
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение), дней. Заявки принимаются к рассмотрению по отдельному решению.	Не регламентируется в связи с дефицитом мощности



## Информация об инвестиционных программах регулируемой организации

Инвестиционная программа ИАЗ – филиала ОАО «Корпорация «Иркут» на 2013 год в части производства тепловой энергии.	
1	Наименование инвестиционной программы: «Развитие, повышение надежности и энергетической эффективности систем теплоснабжения, подключение потребителей тепловой энергии к системам централизованного теплоснабжения района Иркутск- II города Иркутска на 2013-2015 годы»
2	Цели инвестиционной программы: Инвестиционная программа разрабатывается и представляется на согласование в орган местного самоуправления города Иркутск с целью реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г. Иркутска на период 2011-2015гг и с перспективой до 2025г, утвержденной решением Думы г. Иркутска от 05.12.2011 № 005-20-280443/1.
3	Дата утверждения инвестиционной программы;
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу;
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу;
6	Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы;
7	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы (тыс. рублей);
8	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы, а также изменение технико-экономических показателей регулируемой организации (с разбивкой по мероприятиям);
9	Использование инвестиционных средств за отчетный год с разбивкой по кварталам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы (тыс. рублей).
10	Внесение изменений в инвестиционную программу

Не утверждена.  
Находится на согласовании в КЖКХ, Комитете по градостроительной политике администрации г. Иркутска.

**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	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала;	0
2	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
3	количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	0
4	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	Резерва нет

Прим. Регулируемой организацией используется одна система теплоснабжения.

**Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (регулируемых услуг).**

<p>Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе теплоснабжения:</p> <p>Поставку тепловой энергии и теплоносителя ИАЗ – ОАО «Корпорация «Иркут» осуществляет согласно заключенных договоров с контрагентами (юридическими лицами) - потребителями данных услуг. Потребителями ИАЗ являются дочерние предприятия ОАО «Корпорации «Иркут». Дочернее предприятие ООО «Сетевая компания «Иркут» заключает договора с потребителями жилой зоны пос. Иркутск-2. Далее приводятся обязательства ИАЗ – филиала ОАО «Корпорация «Иркут» по предоставлению регулируемых товаров (услуг), взятые из соответствующих договоров.</p> <p><b>Обязательства по поставке тепловой энергии.</b></p> <p><b>2.1 Поставщик обязуется:</b></p> <p>2.1.1 Подавать Абоненту тепловую энергию в паре и горячей воде в период с «01» января 20__ г. по «31» декабря 20__ г. с максимумом тепловой нагрузки ____ Гкал/ч., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- отопление _____ Гкал/ч</li> <li>- вентиляция _____ Гкал/ч</li> <li>- горячее водоснабжение _____ Гкал/ч</li> <li>- технология _____ Гкал/ч</li> <li>- потери _____ Гкал/ч</li> </ul> <p>Подача тепловой энергии для целей отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, регулируется теплоисточником по отопительному температурному графику 130/70 °С (Приложение № __) в зависимости от температур наружного воздуха, определяемой по данным, предоставленным Федеральным государственным учреждением «Главный центр информационных технологий и метеорологического обслуживания авиации». Подача Абоненту тепловой энергии в паре - в соответствии с заключенным договором, согласно разбивке по параметрам, указанным в Приложении № __ к настоящему договору с учетом максимума тепловой нагрузки Гкал/ч.</p>
--

Расчетное количество тепла на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, заявленное Абонентом и указанное в Приложении №\_\_ к настоящему договору, определено исходя из согласованной Поставщиком тепловой нагрузки, подключенных теплоиспользующих установок Абонента, и среднемесячных температур наружного воздуха в соответствии с требованиями СНиП.

#### 2.1.2 Поддерживать:

2.1.2.1 Среднесуточную температуру сетевой воды для отпуска горячей воды в подающей магистрали на выходе из источника в соответствии с «Методикой регулирования температуры прямой сетевой воды в зависимости от температуры наружного воздуха» (Приложение №\_\_) и принятым отопительным температурным графиком регулирования с отклонением температуры в подающей магистрали не более  $\pm 3\%$ .

2.1.2.2 Параметры по давлению (Приложение №\_\_) в соответствии с гидравлическими расчетами и с отклонениями:

- в подающем трубопроводе  $\pm 5\%$ ;
- в обратном трубопроводе  $\pm 0,2$  кгс/кв.см (20 кПа).

2.1.2.3 Давление и температуру по подаче пара при условии соблюдения Абонентом расходов пара и максимальных нагрузок, указанных в Приложении №\_\_.

Давление и температура на границе раздела с Абонентом определяются Поставщиком с выданными Абонентом на основании технических и гидравлических расчетов, тепловых испытаний сети и зависят от удаленности объектов Абонента от источника тепловой энергии.

В неотапительный (летний) период при условии соблюдения Абонентом режимов теплоснабжения подача тепловой энергии на горячее водоснабжение производится с температурой воды не менее  $63$   $^{\circ}\text{C}$  на границе эксплуатационной принадлежности из условия обеспечения температурой горячей воды у потребителей не менее  $60$   $^{\circ}\text{C}$ .

При понижении температуры наружного воздуха ниже  $- 25^{\circ}\text{C}$ , по согласованию сторон, пользоваться температурным графиком качественно-количественного регулирования теплоносителя. (Приложение №\_\_)

2.1.3 Осуществлять своевременное выполнение плановых ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей в соответствии с ежегодно разрабатываемыми Поставщиком графиками ремонтов, а также аварийных (при их возникновении) работ по ремонту тепловых сетей и оборудования на теплоисточнике. Для проведения плановых ремонтов и выполнения аварийных работ на тепловых сетях и оборудовании Абонент будет отключен от теплоснабжения.

О предстоящем плановом отключении от теплоснабжения для проведения ремонтных работ, Поставщик уведомляет Абонента за 10 (десять) календарных дней, а при аварии – одновременно с отключением.

2.1.4 Обеспечить качество сетевой воды в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.2496-09.

2.1.5 При определении расчетным методом фактических объемов потребляемой тепловой энергии корректировать объемы потребления:

- на нужды отопления по фактической температуре наружного воздуха, измеряемой приборами, установленными в микрорайоне Иркутск-2, информацию о которой предоставляет Федеральное государственное учреждение «Главный центр информационных технологий и метрологического обслуживания авиации.
- на нужды горячего водоснабжения при изменении численности проживающего населения, а при наличии общедомовых или поквартирных приборов учета по показаниям приборов учета.

2.1.6 До 1 сентября текущего года информировать Абонента об изменении тарифа на теплоноситель на следующий отчетный год, при условии получения Постановления от Администрации г. Иркутска об установлении тарифа в срок до 20 августа.

2.1.7 Выдавать при необходимости Абоненту технические условия или субабоненту разрешение на отбор тепловой мощности с источников тепловой энергии с целью присоединения к системе теплоснабжения.

**Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения**

<p>Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)</p>	<p>Для подготовки и выдачи технических условий на подключение к сетям теплоснабжения заказчик подает заявление на имя административного директора ИАЗ - ОАО «Корпорация «Иркут» Говорухина С. Г.</p> <p>В заявлении должны быть указаны:- Ф.И.О. лица, направившего запрос, почтовый адрес, телефон.</p>
<p>Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение</p>	<p>По получении от ИАЗ заявления с визой о рассмотрении технической возможности подключения, ООО «Сетевая компания «Иркут» запрашивает у заказчика предоставление следующих документов и информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Копии правоустанавливающего документа на земельный участок, технического паспорта.</li> <li>- Топографическую съемку в масштабе 1:500 с нанесенными существующими наземными и подземными коммуникациями и сооружениями, заверенную печатью Департамента архитектуры и градостроительства г. Иркутска, находящегося по адресу: (г. Иркутск, ул. Ленина, 14Б).</li> <li>- Для вновь построенного дома - проект «Отопление жилого дома».</li> </ul>
<p>Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении</p>	<p>Сроки рассмотрения заявок и принятия решения не регламентируются в связи с отсутствием резерва мощности на теплоисточнике.</p>
<p>Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения</p>	<p>Отдел главного энергетика ИАЗ т. 48-17-19 приемная (пн.-пт. с 8-00 до 17-00) 664020, г. Иркутск, ул. Новаторов, 3</p>

**Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией**

<p>Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации</p>	<p>Положение о закупочной деятельности ОАО «Корпорация «Иркут» утверждено советом директоров ОАО «Корпорации «Иркут» 25.12.12. Положение регулирует отношения, связанные с проведением закупок товаров, работ, услуг для ОАО «Корпорация «Иркут» в целях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- своевременного и полного удовлетворения потребностей Корпорации в товарах, работах, услугах с необходимыми показателями цены, качества и надежности;</li> <li>- эффективного использования денежных средств;</li> <li>- развития добросовестной конкуренции среди поставщиков;</li> <li>- обеспечения открытости и прозрачности закупок,</li> <li>- исполнения требований Федерального закона от 18 июля 2011 г. N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».</li> </ul>
<p>Место размещения положения о закупках регулируемой организации</p>	<p>- сайт, на котором размещается положение о закупке, изменения, вносимые в такое положение, планы закупки, иная информация о закупке, подлежащая размещению в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ. Официальный сайт – <a href="http://www.zakupki.gov.ru">www.zakupki.gov.ru</a>.</p>
<p>Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения</p>	<p>Планирование конкурсных процедур осуществляется поквартально (план закупок). Извещения о проведении процедур закупок подлежат размещению на официальном сайте для размещения информации о размещении заказов <a href="http://www.zakupki.gov.ru">www.zakupki.gov.ru</a>.</p> <p>Проводится оценка и сопоставление заявок, цель сопоставления заявок заключается в их ранжировании по степени предпочтительности для организатора запроса предложений. Результат проведения конкурсной процедуры – выбор поставщика товаров, работ (услуг).</p>

**Информация о предложении регулируемой организации об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на очередной период регулирования**

<b>Тариф на тепловую энергию</b>	
Предлагаемый метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов
Расчетная величина тарифа	1 Гкал - <b>2076,25</b> руб. (без НДС)
Период действия тарифа	<b>2014</b> год
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	нет
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс.руб.	1022811,165
Годовой объем отпущенной в сеть тепловой энергии (полезный отпуск), Гкал	660 559
Размер недополученных доходов регулируемой организацией (при их наличии).	3337,0
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии)	-

<b>Тариф на теплоноситель</b>	
Предлагаемый метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов
Расчетная величина тарифа	1 куб.м. - <b>36,6</b> руб. без НДС
Период действия тарифа	<b>2014</b> год
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	нет
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс.руб.	71505,048
Годовой объем отпущенного в сеть теплоносителя (полезный отпуск), куб.м.	2 498 567
Размер недополученных доходов регулируемой организацией (при их наличии).	нет
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии)	нет

## Определение тарифа на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В соответствии с частью 5 статьи 9 Закона № 190-ФЗ тарифы на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного компонента, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

<b>Тариф на горячую воду</b>	
Предлагаемый метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов
Расчетная величина тарифа	<b>151,62</b> руб. за 1 куб.м. (без НДС).
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	<b>2076,25</b> руб. (без НДС)
Компонент на теплоноситель, руб./м <sup>3</sup>	<b>36,6</b> руб. без НДС
Период действия тарифов	2014 год

Согласовано:

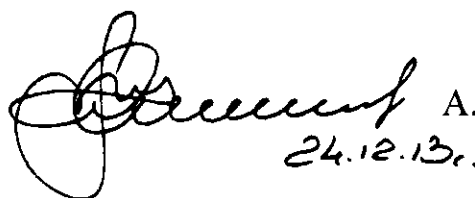
Начальник ПЭО ИАЗ



17.01.14г.

М.А.Балк

Главный энергетик ИАЗ



24.12.13г.

А.В.Савельев

Подгот.  
Дмитриева Е.В.  
Пушкарева С.Г.

