

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

ИЗВЕСТИЯ
ЭНЕРГЕТИКИ и ЖКХ

Учредитель:
Негосударственное образовательное
учреждение «Институт финансового
анализа и аудита»

Главный редактор:
О. В. КАУЛЬ

Адрес редакции:
634021, г. Томск,
Пр. Кирова 58 стр. 26
Тел. (382-2) 901-019;
<http://ifaia.ru>
ifaia@ifaia.ru
Журнал зарегистрирован
Федеральной службой по надзору
в сфере связи, информационных
технологий и массовых коммуникаций
(Роскомнадзор)

Свидетельство о регистрации СМИ
ПИ № ФС77 - 37146
от 12 августа 2009 г.

Отпечатано
в НОУ «Институт финансового анализа
и аудита»
634021, Томск, пр. Кирова 58 стр. 26
тел. (382-2) 901-019, 901-018.
Тираж 100 экз.

Подписано в печать 06.12.2013 г.

ЖУРНАЛ

№ 13

2013 г

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

Содержание

Информация ООО «Кожевниковский КОМХОЗ»	3
Информация ООО «Ближний Свет»	4
Письмо Минэнерго РФ от 20 ноября 2013 г. N ВК-11698/09	6
Приказ Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310	8

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

Информация ООО «Кожевниковский КОМХОЗ»

Информация в полном объеме размещена на сайте: <http://rec.tomsk.gov.ru>.

Информация о тарифах на товары и услуги и надбавках к тарифам в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов (с учетом платы за размещение отходов)

Тариф на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов (с учетом платы за размещение отходов), руб./м ³ , Прочие (НДС не предусмотрен)	75,54	78,61	81,20	83,96
Тариф на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов (с учетом платы за размещение отходов), руб./м ³ , Население (НДС не предусмотрен)	75,54	78,61	81,20	83,96
Срок действия принятого тарифа	01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-30.06.2015	01.07.2015-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
Надбавка к тарифу на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов для потребителей, руб./м ³	нет			
Надбавка к тарифу регулируемых организаций на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов, руб./м ³	нет			

Форма ТБО 1. Информация о тарифах на товары и услуги и надбавках к этим тарифам в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

Наименование организации	ООО «Кожевниковский КОМХОЗ»			
ИНН	7008006448			
КПП	700801001			
Местонахождение (адрес)	636160, Томская область, Кожевниковский район, с. Кожевниково, ул. Гагарина, 14а			
Телефон руководителя организации	8 (38244) 22-616			
Телефон ответственного исполнителя	8 (38244) 22-360			
Атрибуты решения по принятому тарифу на холодную воду (наименование, дата, номер)	Приказ № 38/654 от 08.11.2013 г.			
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	Департамент тарифного регулирования Томской области			
Срок действия принятого тарифа	01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-30.06.2015	01.07.2015-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
Источник опубликования	Собрание Законодательства Томской области			
Тариф на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов (с учетом платы за размещение отходов), руб./м ³ Прочие (НДС не предусмотрен)	75,54	78,61	81,20	83,96
Тариф на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов (с учетом платы за размещение отходов), руб./м ³ Население (НДС не предусмотрен)	75,54	78,61	81,20	83,96

Инвестиционная программа на 2014-2016 годы отсутствует.

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

Информация ООО «Ближний Свет»

Информация в полном объеме размещена на сайте: <http://lowbeams.ifaia.ru>.

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям.

Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую дизельными электростанциями ООО «Ближний Свет», на 2013 год утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2013 №42/741. Тарифы действуют с 25.11.2013 г. по 31.12.2013 г.

п. Дальнее Дальненского сельского поселения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,47
2	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности ^{1,2}	руб./кВт·мес.	2 479,03
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	12,33

¹ Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

² Строка 2.1 для договоров энергоснабжения.

п. Куржино Дальненского сельского поселения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,81
2	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности ^{1,2}	руб./кВт·мес.	3 754,26
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	12,27

¹ Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

² Строка 2.1 для договоров энергоснабжения.

Цена закупки электрической энергии, стоимость услуг по ее передаче, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю – тарифом не предусмотрено.

Основные условия договора купли-продажи электрической энергии:

Срок действия договора – на год с последующей пролонгацией на неопределенный срок.

Цена на электрическую энергию – фиксированная.

Форма оплаты – безналичный расчет.

Зона обслуживания – Дальненское сельское поселение, включая п. Дальнее, п. Куржино

Условия расторжения договора – по согласованию сторон.

Ответственность сторон – выполнение договорных обязательств.

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

Иная информация, являющаяся существенной для потребителей – отсутствует.

Информация о деятельности энергоснабжающей организации:

Зона обслуживания – Дальненское сельское поселение, включая п. Дальнее, п. Куржино.

Место нахождения – 636455, Томская область, Колпашевский район, п. Дальнее, ул. Школьная, 12.

Почтовый адрес: 634021, г. Томск, ул. О. Кошевого, 68 - 90.

Телефон: 8-952-803-0815

Адрес электронной почты: lowbeams@mail.ru.

Перечень лицензий на осуществление деятельности: для осуществления деятельности энергоснабжающей организации лицензии не требуется.

Банковские реквизиты:

Общество с ограниченной ответственностью «Ближний Свет»

ИНН 7007012047 КПП 700701001

р/с 40702810000000004183 в ООО «Промрегионбанк», г. Томск

к/с 30101810200000000727

БИК 046902727

Инвестиционная программа на 2013 год отсутствует.

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

Письмо Минэнерго РФ от 20 ноября 2013 г. N ВК-11698/09

О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРОВ О СНАБЖЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД

В связи со вступлением в силу Федерального закона от 05.04.2013 N 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее - Закон о контрактной системе) с 01.01.2014 изменяется регулирование закупок для государственных и муниципальных нужд. В частности, указанным законом изменяется способ закупок электрической энергии для государственных и муниципальных нужд у гарантирующих поставщиков: действующий в настоящее время способ закупок (закупка у единственного поставщика) изменяется на такой способ, как запрос предложений.

В соответствии с частью первой статьи 83 Закона о контрактной системе под запросом предложений понимается способ определения поставщика (подрядчика, исполнителя), при котором информация о потребностях в товаре, работе или услуге для нужд заказчика сообщается неограниченному кругу лиц и победителем запроса предложений признается участник закупки, направивший окончательное предложение, которое наилучшим образом удовлетворяет потребностям заказчика в товаре, работе или услуге.

Основанием для поставки электрической энергии (мощности) в соответствии с гражданским законодательством является договор энергоснабжения или договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности). Соответственно, для обеспечения надлежащей поставки электрической энергии (мощности) в 2014 году бюджетным потребителям и поставщикам уже к 01.01.2014 необходимо иметь заключенный (пролонгированный) договор.

С 01.01.2014 бюджетные потребители при осуществлении закупок электрической энергии у гарантирующего поставщика по общему правилу будут осуществлять запрос предложений и только в случае признания указанного запроса предложений несостоявшимся смогут заключить договор с гарантирующим поставщиком путем закупки у единственного поставщика (пункт 25 части 1 статьи 93 Закона о контрактной системе). При этом осуществление закупки у единственного поставщика в данном случае должно быть согласовано при осуществлении закупок для обеспечения федеральных нужд, нужд субъекта Российской Федерации, муниципальных нужд соответственно с федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление контроля в сфере закупок, или контрольным органом в сфере государственного оборонного заказа, органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органом местного самоуправления муниципального района или органом местного самоуправления городского округа, уполномоченными на осуществление контроля в сфере закупок.

Учитывая изложенное, а также практику проведения процедуры запроса предложений и заключения договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, существует риск, что с 01.01.2014 в условиях нового правового регулирования в сфере осуществления закупок выбор поставщиков электрической энергии (мощности) государственными и муниципальными заказчиками и заключение новых договоров может затянуться, что приведет к отсутствию заключенных на 01.01.2014 договоров на покупку электрической энергии. В соответствии с законодательством об электроэнергетике данное обстоятельство повлечет крайне негативные последствия для потребителей (заказчиков): бездоговорное потребление электрической энергии, которое предполагает применение значительно более высокой цены на потребляемую электроэнергию, что существенно увеличит затраты заказчиков.

Поскольку Закон о контрактной системе вступает в силу с 01.01.2014, при выборе поставщика и заключении (подписании) или пролонгации договоров на 2014 год до 01.01.2014 бюджетным потребителям и поставщикам электрической энергии следует руководствоваться правилами, действующими до вступления в силу Закона о контрактной системе.

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

Соответственно, при заключении (подписании) или пролонгации бюджетными потребителями договоров на 2014 год с гарантирующими поставщиками до 01.01.2014 такие потребители вправе заключать договоры путем закупки у единственного поставщика (пункт 2.1 части 2 статьи 55 Федерального закона от 21.07.2005 N 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд»).

Частью первой статьи 112 Закона о контрактной системе предусмотрено, что государственные и муниципальные контракты, гражданско-правовые договоры бюджетных учреждений на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для нужд заказчиков, заключенные до дня вступления в силу указанного Федерального закона (то есть до 01.01.2014), сохраняют свою силу.

Поскольку своевременное заключение договоров о снабжении бюджетных потребителей электрической энергией в 2014 году зависит от действий как поставщиков электрической энергии, так и иных лиц, в частности финансовых органов, Федерального казначейства и его территориальных органов, главных распорядителей и распорядителей бюджетных средств, получателей бюджетных средств, федеральных и муниципальных органов, уполномоченных на осуществление контроля в сфере закупок, то в целях обеспечения бесперебойного электроснабжения объектов бюджетных потребителей, недопущения бездоговорного потребления электрической энергии и роста неплатежей за ее потребление Минэнерго России просит при организации работы в подведомственных вам службах и организациях учесть изложенную в настоящем письме позицию с тем, чтобы в рамках действующего законодательства и компетенции соответствующих служб и организаций были предприняты меры, направленные на обеспечение своевременного заключения (продлонгации) договоров энергоснабжения (купли-продажи, поставки) электрической энергии на 2014 год, что позволит исключить вышеуказанные неблагоприятные последствия.

В.М.КРАВЧЕНКО

Приказ Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310

«Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения»

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734) приказываю:

1. Утвердить Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Департаменту жилищной политики и жилищно-коммунального хозяйства не позднее 10 дней со дня подписания направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Российской Федерации.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра регионального развития Российской Федерации В.В. Гаевского.

И.о. Министра

В.В. Гаевский

Зарегистрировано в Минюсте РФ 28 ноября 2013 г.
Регистрационный N 30479

Приложение

Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. N 310)

1. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения (далее - Методические указания), разработаны в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734).

2. Методические указания определяют порядок анализа и оценки систем теплоснабжения поселений, городских округов в целях создания системы мер, направленных на повышение надежности малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения и развитие надежных и высоконадежных систем теплоснабжения.

3. Методические указания содержат правила расчета фактических значений показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов и их анализа (далее - показатели).

4. При оценке показателей используется классификация систем теплоснабжения поселений, городских округов в соответствии с пунктом 124 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

5. Методические указания предназначены для использования теплоснабжающими, теплосетевыми организациями, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления при проведении анализа показателей и оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

6. Показатели используются:

а) при заключении договора теплоснабжения и договора оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

б) при формировании инвестиционных программ теплоснабжающих и теплосетевых организаций;

в) при определении системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов;

7. Для оценки надежности системы теплоснабжения используются следующие показатели, установленные в соответствии с пунктом 123 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808:

показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;

показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;

показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;

показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;

показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;

показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;

показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения;

показатель относительного аварийного недоотпуска тепла;

показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель);

показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;

показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;

показатель наличия основных материально-технических ресурсов;

показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

8. Для расчета фактических значений показателей используются данные следующих источников:

а) государственная статистическая отчетность Федеральной службы государственной статистики (Росстат);

б) схемы теплоснабжения поселений, городских округов;

в) годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность теплоснабжающих и теплосетевых организаций;

г) акты готовности источников тепловой энергии и тепловых сетей к отопительному периоду.

II. Термины и определения

9. В методических указаниях используются понятия, термины и определения, установленные законодательством Российской Федерации, регулирующим правоотношения в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения.

III. Анализ и оценка надежности системы теплоснабжения

10. Надежность системы теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

11. Показатели надежности системы теплоснабжения:

а) показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

$K_э = 1,0$ - при наличии резервного электроснабжения;

$K_э = 0,6$ - при отсутствии резервного электроснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_э^{общ} = \frac{Q_1 \cdot K_э^{ист 1} + \dots + Q_n \cdot K_э^{ист n}}{Q_1 + \dots + Q_n}, \quad (1)$$

где

$K_э^{ист 1}$, $K_э^{ист n}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$$Q_i = \frac{Q_{факт}}{t_ч} \quad (2)$$

где

Q_1 , Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i -му источнику тепловой энергии;

$t_ч$ - количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев,

n - количество источников тепловой энергии

б) показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$K_в = 1,0$ - при наличии резервного водоснабжения;

$K_в = 0,6$ - при отсутствии резервного водоснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_в^{общ} = \frac{Q_1 \cdot K_в^{ист 1} + \dots + Q_n \cdot K_в^{ист n}}{Q_1 + \dots + Q_n}, \quad (3)$$

где

$K_в^{ист 1}$, $K_в^{ист n}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

Q_1 , Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

в) показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

$K_т = 1,0$ - при наличии резервного топлива;

$K_т = 0,5$ - при отсутствии резервного топлива.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_т^{общ} = \frac{Q_1 \cdot K_т^{ист 1} + \dots + Q_n \cdot K_т^{ист n}}{Q_1 + \dots + Q_n}, \quad (4)$$

где

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

$K_T^{ист i}$, $K_T^{ист n}$ - значения показателей готовности отдельных источников тепловой энергии;

Q_i , Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

г) показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

Кб = 1,0 - полная обеспеченность;

Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее;

Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_b^{общ} = \frac{Q_i \cdot K_b^{ист i} + \dots + Q_n \cdot K_b^{ист n}}{Q_i + \dots + Q_n}, \quad (6)$$

где

$K_b^{ист i}$, $K_b^{ист n}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

Q_i , Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

д) показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек (Кр), характеризуемый отношением резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок (%) подлежащих резервированию согласно схемы теплоснабжения поселений, городских округов, выраженный в %:

Оценку уровня резервирования (Кр):

от 90% до 100% - Кр = 1,0;

от 70% до 90% включительно - Кр = 0,7;

от 50% до 70% включительно - Кр = 0,5;

от 30% до 50% включительно - Кр = 0,3;

менее 30% включительно - Кр = 0,2.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_p^{общ} = \frac{Q_i \cdot K_p^{ист i} + \dots + Q_n \cdot K_p^{ист n}}{Q_i + \dots + Q_n}, \quad (7)$$

где

$K_p^{ист i}$, $K_p^{ист n}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

Q_i , Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

е) показатель технического состояния тепловых сетей (Кс), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов, определяется по формуле:

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

$$K_c = \frac{S_c^{\text{экспл}} - S_c^{\text{ветх}}}{S_c^{\text{экспл}}}, \quad (8)$$

где

$S_c^{\text{экспл}}$ - протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации;

$S_c^{\text{ветх}}$ - протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации.

ж) показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения:

1) показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк тс), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$\text{Иотк тс} = \text{потк}/S$ [1/(км* год)], где

потк - количество отказов за предыдущий год;

S - протяженность тепловой сети (в двухтрубном исполнении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов (Иотк тс) определяется показатель надежности тепловых сетей (Котк тс):

до 0,2 включительно - Котк тс = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно - Котк тс = 0,8;

от 0,6 - 1,2 включительно - Котк тс = 0,6;

свыше 1,2 - Котк тс = 0,5.

2) показатель интенсивности отказов (далее - отказ) теплового источника характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением (Котк ит):

укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;

оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;

наличия основных материально-технических ресурсов;

укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению восстановительных работ в системах теплоснабжения к выполнению аварийно-восстановительных работ определяется следующим образом:

$$K_{\text{гот}} = 0,25 \cdot K_{\text{п}} + 0,35 \cdot K_{\text{м}} + 0,3 \cdot K_{\text{тр}} + 0,1 \cdot K_{\text{ист}}$$

Общая оценка готовности дается по следующим категориям:

K _{гот}	(K _п ; K _м); K _{тр}	Категория готовности
0,85 - 1,0	0,75 и более	удовлетворительная готовность
0,85 - 1,0	до 0,75	ограниченная готовность
0,7 - 0,84	0,5 и более	ограниченная готовность
0,7 - 0,84	до 0,5	неготовность
менее 0,7	-	неготовность

12. Оценка надежности систем теплоснабжения.

а) оценка надежности источников тепловой энергии

В зависимости от полученных показателей надежности K_э, K_в, K_т, и K_и, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

высоконадежные - при K_э = K_в = K_т = K_и = 1;

надежные - при K_э = K_в = K_т = 1 и K_и = 0,5;

малонадежные - при K_и = 0,5 и при значении меньше 1 одного из показателей K_э, K_в,

K_т;

ненадежные показателей K_э, K_в, K_т.

ИЗВЕСТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ

б) оценка надежности тепловых сетей.

В зависимости от полученных показателей надежности, тепловые сети могут быть оценены как:

высоконадежные	- более 0,9;
надежные	- 0,75 - 0,89;
малонадежные	- 0,5 - 0,74;
ненадежные	- менее 0,5.

в) оценка надежности систем теплоснабжения в целом.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.