**УТВЕРЖДАЮ**:

Председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Р. Крумгольц

 **ПРОТОКОЛ № 27 -т**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

06 июня 2012 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Крумгольц А.Р.**

Секретарь – **Приезжев К.А.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Копеин В.В., Дюков А.В., Гусельщиков Э.Б., Десяткин К.А., Незнанов П.Г.**

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
|  | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2012 год |
|  | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2012 год |
|  | Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2012 год |
|  | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год |
|  | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2013 год |
|  | Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год |

**Крумгольц А.Р.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание, что всем предприятиям были в установленные сроки направлены уведомления о дате проведения Правления. Предприятия просят рассмотреть вопросы без их присутствия. И предоставил слово докладчику.

 **1. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2012 год.**

 Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

 В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось О**бщество с ограниченной ответственностью обогатительная фабрика** **«Прокопьевскуголь»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных (исх. №1-29/303 от 19.03.2012).

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии рекомендуется утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2012 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тысяч тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2012 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ***ООО ОФ «Прокопьевскуголь»******г. Прокопьевск,***  ***Кемеровская область*** | **каменный****уголь** | **1,895** | **1,379** | **0,516**  |

 Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

 **ПОСТАНОВИЛИ:**

 Утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2012 год для предприятий:

тыс. тн

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Организация | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива на 1 октября 2012 г. |
| Общий запас топлива | в том числе: |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| 1 | ООО ОФ «Прокопьевскуголь»(г. Прокопьевск) | уголь | 1,895 | 1,379 | 0,516 |

**Голосовали: «ЗА» – единогласно.**

 **. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2012 год.**

 Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

 В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось О**бщество с ограниченной ответственностью обогатительная фабрика** **«Прокопьевскуголь»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2011-2012 г.г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№****пп.** | **Показатели** | **2009\* г.** | **2010\* г.** | **2011\* г.** | **2012 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 1,0905 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 1553,326 |
| * *вода*
 |  |  |  | 2377,89 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |
| 1. *пар*
 |  |  |  | 73,04 |
| 1. *конденсат*
 |  |  |  | 73,04 |
| *вода* |  |  |  | 142,09 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 1,49 |
| * *конденсат*
 | - | - |  | 2127 |
| * *вода*
 |  |  |  | 1674 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:7344): |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 0,017 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 24,28 |
| * *вода*
 |  |  |  | 19,11 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 2,606015 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 1,30891 |
| * *вода*
 |  |  |  | 3,04844 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 401,00 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 401,00 |
| * *вода*
 |  |  |  | 1374,40 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 34,696175 |
| * *вода*
 |  |  |  | 12,37762 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 3,99 |
| * *вода*
 |  |  |  | 1,43 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 6,5 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 3,3 |
| * *вода*
 |  |  |  | 2,2 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| * пар
 |  |  |  | 7,51 |
| * вода
 |  |  |  | 24,63 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  |  |  | 855,2468 |
| 3.2 | количество, ед: |  |
|  ПНС |  |  |  |  |
|  ЦТП |  |  |  |  |

\*- данные отсутствуют

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии рекомендуется утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2012 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | **нормативы** |
| **потери и затраты****теплоносителей,****т(м3)** | **потери** **тепловой энергии,****тыс. Гкал** | **расход** **электроэнергии, тыс. кВт\*ч** |
| ***ООО******ОФ «Прокопьевскуголь»******г. Прокопьевск******Кемеровская область******(для сторонних организаций).*** | **Теплоноситель-пар** |
| **1,017** | **2,505** | **-** |
| **Теплоноситель-конденсат** |
| **1528,35** | **1,244** | **65,41** |
| **Теплоноситель-вода** |
| **2377,89** | **3,048** | **786,44** |

 Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

 **ПОСТАНОВИЛИ:**

 Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2012 год для предприятий

| № п/п | Организация | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| --- | --- | --- |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (тн), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт.ч |
| 1 | ООО ОФ «Прокопьевскуголь» (г. Прокопьевск) | теплоноситель - пар |
| 1,017 | 2,505 |  |
| теплоноситель - конденсат |
| 1528,35 | 1,244 | 65,41 |
| теплоноситель - вода |
| 2377,89 | 3,048 | 786,44 |

**Голосовали: «ЗА» – единогласно.**

 **3. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2012 год.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось О**бщество с ограниченной ответственностью обогатительная фабрика** **«Прокопьевскуголь»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2011-2012 г.г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№****пп.** | **Показатели** | **2009\* г.** | **2010\* г.** | **2011\* г.** | **2012 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 1,0905 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 1553,326 |
| * *вода*
 |  |  |  | 2377,89 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |
| 1. *пар*
 |  |  |  | 73,04 |
| 1. *конденсат*
 |  |  |  | 73,04 |
| *вода* |  |  |  | 142,09 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 1,49 |
| * *конденсат*
 | - | - |  | 2127 |
| * *вода*
 |  |  |  | 1674 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:7344): |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 0,017 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 24,28 |
| * *вода*
 |  |  |  | 19,11 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 2,606015 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 1,30891 |
| * *вода*
 |  |  |  | 3,04844 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 401,00 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 401,00 |
| * *вода*
 |  |  |  | 1374,40 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 34,696175 |
| * *вода*
 |  |  |  | 12,37762 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 3,99 |
| * *вода*
 |  |  |  | 1,43 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  | 6,5 |
| * *конденсат*
 |  |  |  | 3,3 |
| * *вода*
 |  |  |  | 2,2 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| * пар
 |  |  |  | 7,51 |
| * вода
 |  |  |  | 24,63 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  |  |  | 855,2468 |
| 3.2 | количество, ед: |  |
|  ПНС |  |  |  |  |
|  ЦТП |  |  |  |  |

\*- данные отсутствуют

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2012 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | **нормативы** |
| **потери и затраты****теплоносителей,****т(м3)** | **потери** **тепловой энергии,****тыс. Гкал** | **расход** **электроэнергии, тыс. кВт\*ч** |
| ***ООО******ОФ «Прокопьевскуголь»******г. Прокопьевск******Кемеровская область******(для сторонних организаций).*** | **Теплоноситель-пар** |
| **1,017** | **2,505** | **-** |
| **Теплоноситель-конденсат** |
| **1528,35** | **1,244** | **65,41** |
| **Теплоноситель-вода** |
| **2377,89** | **3,048** | **786,44** |

 Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

 **ПОСТАНОВИЛИ:**

 Утвердить нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2012 год для предприятий

| № п/п | Организация | Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии,кг у.т./Гкал |
| --- | --- | --- |
| 1 | ООО ОФ «Прокопьевскуголь»(г. Прокопьевск) | 170,30 |

Примечание: согласно приказу Минэнерго РФ №323 от 30.12.2008 года удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию.

**Голосовали: «ЗА» – единогласно.**

 **4. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

1) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету.

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной экспертной организацией.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»** | **Уголь** | **0,596** | **0,514** | **0,082** |

2**)** В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области **обратилось ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету.

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной экспертной организацией.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий)** | **Уголь** | **1,837** | **1,595** | **0,242** |

3) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области **обратилось ОАО «Энергетическая компания»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной экспертной орагнизацией.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **ОАО «Энергетическая компания»****(г. Полысаево Кемеровской области)** | **Уголь** | **12,043** | **10,372** | **1,671** |

4) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская»** (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету.

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной экспертной организацией.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская»** **(г. Березовский)** | **Уголь** | **8,942** | **7,713** | **1,229** |

5**)** В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету.

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной экспертной орагнизацией.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района** | **Уголь** | **3,774** | **3,254** | **0,520** |

6) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ЗАО «Сибирский Колос»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету.

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной экспертной организацией.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **ЗАО «Сибирский Колос» (г. Анжеро-Судженск)** | **Уголь** | **1,447** | **1,242** | **0,205** |

7) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратился **филиал МУП ЖКУ «Белогорск»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной экспертной организацией.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы создания запасов топлива на котельных на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **МУП ЖКУ «Белогорск» (п. Белогорск Тисульского района Кемеровской области)** | **Мазут** | **1,651** | **1,237** | **0,414** |

8) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ООО «АЭРОКУЗБАСС»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тысяч тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **ООО** **«АЭРОКУЗБАСС»****г. Прокопьевск,** **Кемеровская область** | **каменный****уголь** | **0,138** | **0,046** | **0,092**  |

9) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ФГУГП «Запсибгеолсъемка»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тысяч тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **ФГУГП "Запсибгеолсъемка"****поселок Елань****Новокузнецкий район****Кемеровской области** | **каменный уголь** | **0,276** | **0,213** | **0,063** |

10)В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ЗАО «Коммунэнерго»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тысяч тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| **ЗАО «Коммунэнерго»**  **г. Кемерово,** **Кемеровская область** | **дизельное топливо** | **0,083** | **0,067** | **0,016** |

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

 **ПОСТАНОВИЛИ:**

 Утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год для предприятий

тыс. тн

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Организация | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. |
| Общий запас топлива | в том числе: |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| 1 | СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (г. Мариинск) | уголь | 0,596 | 0,514 | 0,082 |
| 2 | ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий) | уголь | 1,837 | 1,595 | 0,242 |
| 3 | ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) | уголь | 12,043 | 10,372 | 1,671 |
| 4 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | уголь | 8,942 | 7,713 | 1,229 |
| 5 | МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района | уголь | 3,774 | 3,254 | 0,520 |
| 6 | ЗАО «Сибирский Колос» г. Анжеро-Судженск) | уголь | 1,447 | 1,242 | 0,205 |
| 7 | МУП ЖКУ «Белогорск» (п.г.т. Белогорск) | мазут | 1,651 | 1,237 | 0,414 |
| 8 | ООО «АЭРОКУЗБАСС» (г. Прокопьевск) | уголь | 0,138 | 0,046 | 0,092 |
| 9 | ФГУГП «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район) | уголь | 0,276 | 0,213 | 0,063 |
| 10 | ЗАО «Коммунэнерго» (г. Кемерово) | дизельноетопливо | 0,083 | 0,067 | 0,016 |

**Голосовали: «ЗА» – единогласно.**

**5. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2013 год.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

1) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2011-2013 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- распоряжения о начале и об окончании отопительного периода;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

По расчетам специалистов СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»:

- Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 55,75 м.куб.

- Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 89,60 Гкал (7,27% от общего отпуска предприятия).

Увеличение норматива потерь тепловой энергии на 2013 год обусловлено увеличением протяженности тепловых сетей в 2 раза. Кроме того, ранее расчет производился не по Инструкции.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК И РАСХОДА ТЕПЛА НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 105,75 | 45,72 | 45,72 | 194,65 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 7,76 | 7,76 | 12,48 | 12,48 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
|        *пар*  |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 1362,74% | 589,18% | 366,35% | 1560,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|      *конденсат* |   |   |   |   |
|      *вода* | 0,2416 | 0,1045 | 0,0650 | 0,2766 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 0,21 | 0,31 | 0,07 | 0,31 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 86,57 | 86,57 | 173,72 | 178,85 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *вода* | 4,18 | 3,94 | 3,74 | 4,30 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | **0,55** | **0,67** | **1,89** | **1,89** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | **2,39** | **3,54** | **0,42** | **1,75** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
|        пар |   |   |   |   |
|        вода | 4,96% | 7,77% | 1,96% | 7,27% |
|  |   |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |   |   |   |   |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС |   |   |   |   |
|  ЦТП |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| **СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»**  | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| **55,75** | **0,0896** | **\*** |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

2) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы 95/70;

- температурный график работы 130/70;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- договор на отпуск тепловой энергии на отопление и ГВС (акты раздела границ);

- копия выписки из приказа Минэнерго РФ об утверждении нормативов потерь тепловой энергии при передаче;

- структура отпуска тепловой энергии 2012-2013 год;

- схема тепловых сетей;

- реестр договоров на оказание услуг отопления и ГВС.

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

Потери теплоносителя при передаче по тепловым сетям 4640,47 м.куб., в том числе потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 2013,20 м.куб.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям составляют 2774,49 Гкал/год, в том числе потери при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 1824,89 Гкал (7,35% от отпуска тепловой энергии на сторону).

Изменение в сторону увеличения норматива обусловлено изменением структуры отпуска тепловой энергии. В связи с этим расчетное значение норматива в тепловых сетях, работающих на технологические нужды и потребительский рынок, умножается на коэффициент 0,39 (при расчете норматива на 2012 год данное значение составляло 0,37).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 589,14 | 2017,061 | 1973,841 | 2017,061 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 89,11 | 89,11 | 92,90 | 94,90 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
|        *пар*  |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 661,17% | 2263,67% | 2124,78% | 2125,45% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|      *конденсат* |   |   |   |   |
|      *вода* | 0,0008 | 0,0027 | 0,0026 | 0,0026 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 1,89 | 1,89 | 1,79 | 1,82 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 1033,65 | 1271,53 | 1211,79 | 1214,35 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *вода* | 8,20 | 13,97 | 15,58 | 15,37 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
|        *пар* |  |   |   |   |
|        *вода* | **1,97** | **1,97** | **2,23** | **2,22** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
|        *пар* |  |  |   |   |
|        *конденсат* |  |  |   |   |
|        *вода* | **1,83** | **1,49** | **1,47** | **1,50** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
|        пар |  |  |  |   |
|        вода | 23,10% | 13,55% | 11,46% | 11,88% |
|  |   |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |   |   |   |   |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС |   |   |   |   |
|  ЦТП |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |
| \* изменение в сторону увеличения норматива обусловлено изменением структуры отпуска тепловой энергии. В связи с этим расчетное значение норматива в тепловых сетях, работающих на технологические нужды и потребительский рынок, умножается на коэффициент 0,39 (при расчете норматива на 2012 год данное значение составляло 0,37) |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| **ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области)** | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| **2 017,06** | **1,825** | **7,35%** | **\*** |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

3) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ОАО «Энергетическая компания»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительная записка;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат (потерь) ресурсов, учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителя;

- расчет затрат теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском;

- расчет затрат теплоносителя на плановые испытания тепловых сетей;

- расчет нормативных годовых потерь теплоносителя с его утечкой;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии;

- расчет нормативных значений годовых технологических тепловых потерь с утечкой теплоносителя из трубопроводов тепловых сетей;

- расчет нормативных технологических затрат тепловой энергии на заполнение трубопроводов после проведения планового ремонта и проведения плановых эксплуатационных испытаний трубопроводов тепловых сетей;

- расчет нормативных значений часовых тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей для среднегодовых условий функционирования тепловых сетей;

- материальная характеристика;

- расчет условного коэффициента теплопередачи трубопроводов;

- расчет нормативных потерь тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей на 2013год;

- расчет затрат электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя тепловых сетей;

- общие сведения об энергоснабжающей (теплосетевой) организации;

- нормативные и отчетные значения технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- данные по трубопроводам;

- технические характеристики насосного оборудования;

- структура отпуска тепловой энергии на 2013год;

- расчет нагрузок согласованный с администрацией;

- потери тепловой энергии в сетях потребителей;

- расход тепла на собственные нужды котельных на 2013год;

- схемы тепловых сетей от теплоисточников;

- характеристика тепловых сетей от теплоисточников;

- сведения о конструктивных особенностях тепловых сетей по годам ввода в эксплуатацию и замены;

- температурные графики сетевой воды в тепловой сети от теплоисточников;

- объем трубопроводов тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

По расчетам специалистов ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево Кемеровской области):

Потери теплоносителя – 34044,86 м.куб.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 14072,7 Гкал (7,67% от общего отпуска предприятия)

Увеличение нормативов относительно утвержденного периода обусловлено, предприятие ввело в эксплуатацию новые участки тепловых сетей для подключения потребителей тепловой энергии от котельной ППШ (увеличение на 5,6км по сравнению с объемом принятым при расчете нормативов на 2012 год).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 69511,9512 | 31193,9112 | 33350,81 | 34044,86 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 1147,46 | 1300,88 | 1365,57 | 1519,30 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
|        *пар*  |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 6057,92% | 2397,92% | 2442,27% | 2337,61% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|      *конденсат* |   |   |   |   |
|      *вода* | 0,7338 | 0,2904 | 0,2958 | 0,2831 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 19,68 | 13,50 | 13,50 | 14,07 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *вода* | 186,86 | 186,20 | 201,45 | 181,25 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
|        *пар* |  |   |   |   |
|        *вода* | **54,76** | **56,44** | **64,41** | **67,80** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
|        *пар* |  |  |   |   |
|        *конденсат* |  |  |   |   |
|        *вода* | **131,21** | **90,01** | **90,01** | **96,79** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
|        пар |  |  |  |   |
|        вода | 10,53% | 7,25% | 6,70% | 7,76% |
|  |   |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |   |   |   |   |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС |   |   |   |   |
|  ЦТП |   |   |   |   |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| **ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево)** | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| **34044,86** | **14,0727** | **\*** |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

4) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2011-2013 год;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

По расчетам специалистов ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) потери теплоносителя составляют 4261,9м. куб., в том числе потери на потребительском рынке тепловой энергии 2021,8 м.куб., потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 2088,7 Гкал, в том числе потери на потребительском рынке тепловой энергии 719,8 Гкал (1,34% от общего отпуска предприятия).

Ранее норматив технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя не рассчитывался.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК И РАСХОДА ТЕПЛА НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | \*\* | \*\* | \*\* | 4261,93 |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \*\* | \*\* | \*\* | 1709,19 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | \*\* | \*\* | \*\* | 215,48 |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \*\* | \*\* | \*\* | 215,48 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | \*\* | \*\* | \*\* | 1977,88% |
|        *пар*  |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \*\* | \*\* | \*\* | 793,20% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | \*\* | \*\* | \*\* | 0,0024 |
|        *пар* |   |   |   | 0,0000 |
|      *конденсат* |   |   |   | 0,0000 |
|      *вода* | \*\* | \*\* | \*\* | 0,0944 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | \*\* | \*\* | \*\* | 2,09 |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \*\* | \*\* | \*\* | 2,09 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | \*\* | \*\* | \*\* | 1360,20 |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \*\* | \*\* | \*\* | 1360,20 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | \*\* | \*\* | \*\* | 131,69 |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *вода* |   |   |   |   |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | \*\* | \*\* | \*\* | 131,69 |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *вода* | \*\* | \*\* | \*\* | 42,51 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | \*\* | \*\* | \*\* | 1,54 |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \*\* | \*\* | \*\* | 1,54 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |   |   |   | 1,59% |
|        пар |   |   |   |   |
|        вода | \*\* | \*\* | \*\* | 1,59% |
|  |   |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |   |   |   |   |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС |   |   |   |   |
|  ЦТП |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |
|  |  |  |  |  |  |
| \*\* Ранее нормативы потерь тепловой энергии не рассчитывались, в связи с этим указать динамику не представляется возможным |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| **ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский)** | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| **2021,84** | **0,7198** | **1,34%** | **0,00** |

5) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2011-2013 год;

- договор на аренду имущественного комплекса.

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

В результате проведенных расчетов нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии специалисты МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района предлагают утвердить:

- Потери теплоносителя – 10733,02 м.куб.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 18374,8 Гкал (27,56% от общего отпуска предприятия).

- В связи с тем, что насосное оборудование установленное на

|  |  |
| --- | --- |
| с. Казанково | Котельная с. Казанково |
| ст. Ерунаково | котельная ст. Ерунаково |
| п. Тагарыш | котельная п. Тагарыш |
| с. Сосновка | Котельная №1 с. Сосновка |
| Котельная №2 с. Сосновка |
| Котельная №3 с. Сосновка |
| с. Куртуково | котельная с. Куртуково |
| Осиновое Плесо  | Котельная школы |
| Котельная детского сада |
| котельная гараж |
| котельная больницы |
| с.Елань | покупка от ФГУГП «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район Кемеровской области) |
| ст. Тальжино | Котельная ст. Тальжино |
| п. Таргай | Котельные ОАО «НЭК» |
| п. Заречный | Котельная п.Заречный |
| п. Кульчаны | ГОУ НПО ПУ №67 |

относится к котельному, т.е. установлено на котлах, оно не относится к теплосиловому оборудованию. Следовательно, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данных котельных не рассчитывается.

Технологические затраты электрической энергии на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителей рассчитаны на ЦТП с. Красная Орловка и составляют 14856кВт\*ч.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 12604,02 | 12303,56 | 11106,32 | 10733,02 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 725,35 | 716,20 | 742,62 | 719,00 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
|        *пар*  |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 1737,64% | 1717,89% | 1495,56% | 1492,77% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|      *конденсат* |   |   |   |   |
|      *вода* | 0,0030 | 0,0030 | 0,0026 | 0,0026 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 27,75 | 32,05 | 19,63 | 18,37 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 7458,63 | 7493,12 | 7804,67 | 6871,88 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *вода* | 65,83 | 64,95 | 74,65 | 66,68 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | 7,19 | 8,04 | 9,98 | 8,69 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 3,72 | 4,28 | 2,51 | 2,67 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
|        пар |   |   |   |   |
|        вода | 42,15% | 49,35% | 26,29% | 27,56% |
|  |   |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | 17,9 | 15,0343 | 15,0343 | 14,85616 |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС |   |   |   |   |
|  ЦТП | 1 | 1 | 1 | 1 |
|   |   |   |   |   |   |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| **МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района** | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| **10733,02** | **18,3748** | **27,56%** | **14,86** |

6) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ЗАО «Сибирский Колос»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- договор на отпуск тепловой энергии на отопление и гвс (акты раздела границ);

- копия выписки из приказа Минэнерго РФ об утверждении нормативов потерь тепловой энергии при передаче;

- структура отпуска тепловой энергии 2011-2013 год;

- схема тепловых сетей;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

Потери теплоносителя, в части отпуска на потребительский рынок – 172,05 м.куб.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям, в части отпуска на потребительский рынок - 219,22 Гкал (7,21% от общего отпуска предприятия на сторону)

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК И РАСХОДА ТЕПЛА НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
|        *пар* | 260,00 | 420,00 | 255,63 | 255,63 |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 1144,14 | 1140,43 | 1140,43 | 1140,43 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
|        *пар* | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 15,84 |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 71,42 | 71,42 | 71,42 | 71,46 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
|        *пар*  | 1641,41% | 2651,52% | 1613,81% | 1613,81% |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 1601,98% | 1596,80% | 1596,80% | 1596,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
|        *пар* | 0,0028 | 0,0046 | 0,0028 | 0,0028 |
|      *конденсат* |   |   |   |   |
|      *вода* | 0,0028 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|        *пар* | 0,58 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 2,15 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
|        *пар* | 282,072 | 282,072 | 246,594 | 246,594 |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 635,82 | 635,82 | 635,82 | 635,82 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
|        *пар* | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
|        *вода* | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,93 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
|        *пар* | **1,01** | **1,01** | **1,01** | **1,01** |
|        *вода* | **2,41** | **2,41** | **2,41** | **2,41** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
|        *пар* | **2,04** | **2,03** | **2,33** | **2,33** |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | **3,38** | **2,29** | **2,29** | **2,29** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
|        пар | 10,46% | 10,42% | 10,42% | 10,42% |
|        вода | 14,33% | 9,70% | 9,70% | 9,73% |
|  |  |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |   |   |   |   |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС |   |   |   |   |
|  ЦТП |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| **ЗАО «Сибирский Колос»** **(г. Анжеро-Судженск)** | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| **171,44** | **0,22** | **\*** |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

7) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратился **филиал МУП ЖКУ «Белогорск»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе (затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов, технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования и защиты, технически обоснованный расход теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания и технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей (раздельно по теплоносителям вода, пар и конденсат для каждой системы теплоснабжения));

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов (раздельно по водяным и паровым тепловым сетям для каждой системы теплоснабжения);

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат электрической энергии при передаче тепловой энергии и теплоносителей (раздельно для каждой системы теплоснабжения);

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ п/п.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 7963,40 | 8085,10 | 8085,10 | 8085,10 |
|   | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 359,34 | 359,34 | 359,34 | 359,34 |
|   | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
| ·       *пар*  |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 2216,13% | 2250,00% | 2250,00% | 2250,00% |
|   | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·     *конденсат* |   |   |   |   |
| ·     *вода* | 0,002529831 | 0,00256849 | 0,00256849 | 0,00256849 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
|   | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 7,18 | 7,05 | 7,05 | 7,05 |
|   | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 2160,7 | 2160,7 | 2592,61 | 2592,61 |
|   | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 48,47 | 44,56 | 69,62 | 71,33 |
|   | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **5,73** | **9,06** | **9,74** | **10,00** |
|   | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **3,32** | **3,26** | **2,72** | **2,72** |
|   | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
| ·       пар |   |   |   |   |
| ·       вода | 16,74 | 14,81 | 10,13% | 9,88% |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| **МУП ЖКУ «Белогорск»****(п. Белогорск Тисульского района Кемеровской области)** | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| **8085,10** | **7,0508** | **0** |

8) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ООО «Чистогорское ЖКХ»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**Динамика основных показателей**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2013 г.** | **2013 г.** |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
|  1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 7117,40 | 6710,30 | 6710,30 | 6566,30 |
|  1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 287,84 | 287,84 | 287,84 | 287,84 |
|  1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
| ·       *пар*  |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 2472,71% | 2331,27% | 2331,27% | 2281,24% |
|  1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·     *конденсат* |   |   |   |   |
| ·     *вода* | 0,002822725 | 0,0026613 | 0,002661271 | 0,00260416 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
|  2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 8,14 | 7,18 | 7,18 | 7,18 |
|  2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 2095,278 | 2095,278 | 2095,278 | 2095,28 |
|  2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 40,41 | 40,63 | 40,63 | 40,45 |
|  2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **8,17** | **8,18** | **8,38** | **8,38** |
|  2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **3,89** | **3,43** | **3,43** | **3,43** |
|  2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
| ·       пар |   |   |   |   |
| ·       вода | 20,16% | 17,69% | 17,68% | 17,76% |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затраты теплоносителей,(т;м3) | потери тепловой энергии,тыс.Гкал | расход электроэнергии,тыс. кВт ч |
| **ООО «Чистогорское ЖКХ»** **(п. Чистогорский Новокузнецкого района Кемеровской области)** | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| **6566,30** | **7,1848** | **0** |

9) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ООО «Безруковское ЖКХ»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | **1685,85** | **1691,68** | **1696,95** | **1691,68** |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 87,84 | 87,84 | 87,84 | 87,84 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |
|  | ·       *пар*  |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1919 | 1925 | 1932 | 1926 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | **3,198** | **3,2799** | **3,294** | **3,280** |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 918,08 | 918,08 | 918,08 | 918,08 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 17,116 | 16,3499 | 20,223 | 20,612 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2,27 | 2,13 | 2,78 | 2,84 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 3,48 | 3,57 | 3,59 | 3,57 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 18,7 | 20,06 | 16,3 | 15,9 |

Снижение потерь теплоносителя и тепловой энергии в периоде регулирования по сравнению с утвержденным периодом обусловлено уменьшением продолжительности отопительного периода на одни сутки( февраль 2012 года-29 суток; февраль 2013 года-28 суток).

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затраты теплоносителей,(т;м3) | потери тепловой энергии,тыс.Гкал | расход электроэнергии,тыс. кВт ч |
| **ООО «Безруковское ЖКХ» с. Безруково, Кемеровская область** | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| **1691,68** | **3,280** |  |

10) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ***ООО «АЭРОКУЗБАСС»*** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2011-2013 г.г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№****пп.** | **Показатели** | **2010\* г.** | **2011\* г.** | **2012\* г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 |  |  |  | 761,70 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |
| 1. *пар*
 |  |  |  |  |
| 1. *конденсат*
 |  |  |  |  |
| *вода* |  |  |  | 47,55 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 | - | - |  |  |
| * *вода*
 |  |  |  | 1602 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:7344): |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 |  |  |  | 0,18 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 |  |  |  | 0,787 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 |  |  |  | 482,60 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 |  |  |  | 9,82846 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 |  |  |  | 1,55 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 |  |  |  | 1,6 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| * пар
 |  |  |  |  |
| * вода
 |  |  |  | 8,0 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  |  |  |  |
| 3.2 | количество, ед: |  |
|  ПНС |  |  |  |  |
|  ЦТП |  |  |  |  |

\*- данные отсутствуют

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | **нормативы** |
| **потери и затраты****теплоносителей,****т(м3)** | **потери** **тепловой энергии,****тыс. Гкал** | **расход** **электроэнергии, тыс. кВт\*ч** |
| ***ООО «АЭРОКУЗБАСС»******г Прокопьевск*** | Теплоноситель-пар |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат |
|  |  |  |
| **Теплоноситель-вода** |
| **17,10** | **0,0354** |  |

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2013 год для предприятий:

| № п/п | Организация | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| --- | --- | --- |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (тн), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт.ч |
| 1 | СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (г. Мариинск) | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 55,75 | 0,0896 | 0,00 |
| 2 | ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий) | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 2 017,06 | 1,825 | 0,00 |
| 3 | ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 34044,86 | 14,0727 | 0,00 |
| 4 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 2021,84 | 0,7198 | 0,00 |
| 5 | МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 10733,02 | 18,3748 | 14,86 |
| 6 | ЗАО «Сибирский Колос» (г. Анжеро-Судженск) | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 171,44 | 0,22 | 0,00 |
| 7 | МУП ЖКУ «Белогорск» (п.г.т. Белогорск) | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 8085,10 | 7,0508 | 0,00 |
| 8 | ООО «Чистогорское ЖКХ» (Новокузнецкий район) | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 6566,30 | 7,1848 | 0,00 |
| 9 | ООО «Безруковское ЖКХ» (Новокузнецкий район) | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 1691,68 | 3,280 | 0,00 |
| 10 | ООО «АЭРОКУЗБАСС» (г. Прокопьевск) | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 17,10 | 0,0354 | 0,00 |

**Голосовали: «ЗА» – единогласно.**

 **6. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год.**

 Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

1). В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов.- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 3384 | 3996,5 | 3787,9 | 4403,03 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 3370 | 3982,5 | 3741,7 | 4303,68 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 245,1\* | 247,7\* | 247,7\* | 249,55 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,41 | 0,35 | 1,22 | 2,26 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 245,1\* | 247,7\* | 247,7\* | 255,51 |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 3384 | 3996,5 | 3787,9 | 4403,03 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 3370 | 3982,5 | 3741,7 | 4303,68 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 245,1\* | 247,7\* | 247,7\* | 249,55 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | 0,41 | 0,35 | 1,22 | 2,26 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 245,1\* | 247,7\* | 247,7\* | 255,51 |

\* Ранее предприятие не проходило процедуру экспертизы нормативов, в связи с этим РЭК Кемеровской области принимал значение НУР на уровне индивидуальных нормативов расходов топлива в соответствии с Инструкцией. Динамика изменения НУР указана на основании значений принятых РЭК Кемеровской области при расчете тарифа на 2010-2012гг.

 На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| **СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»**  |  | **255,508** |

2) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- выписка из технического паспорта (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- реестр договоров на отпуск тепловой энергии;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- копии паспортов котлов;

- форма федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;

- справки о фактическом расходе угля по предприятию;

- удостоверения о качестве угля;

- договора поставки тепловой энергии.

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 38837 | 38642,3 | 40287,6 | 38701,5 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 37827 | 37729 | 39331,8 | 37736,2 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 178,05 | 174,9 | 174,91 | 176,07 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 2,6 | 2,36 | 2,37 | 2,49 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 182,8 | 179,14 | 179,16 | 180,58 |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 38837 | 38642,3 | 40287,6 | 38701,5 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 37827 | 37729 | 39331,8 | 37736,2 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 178,05 | 174,9 | 174,91 | 176,07 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 2,6 | 2,36 | 2,37 | 2,49 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 182,8 | 179,14 | 179,16 | 180,58 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| **ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий)** |  | **180,579** |

3) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево)** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительная записка;

- расчет планового отпуска тепловой энергии котельными на 2013год;

- расчет нормативной выработки тепловой энергии котельными на 2010год;

- реестр договоров на отпуск тепловой энергии на 2013 год;

- режим работы котельного оборудования на 2013 год;

- расход тепла на собственные нужды котельных на 2013 год;

- потери тепла с продувочной водой;

- расход тепловой энергии на растопку котлов;

- расход тепловой энергии на дутье под решетки;

- потери тепловой энергии котлоагрегатами;

- расход тепловой энергии на хозбытовые нужды котельных;

- расчет потребности тепла на отопление котельных;

- другие потери (опробование предохранительных клапанов, потери с утечками, через теплоизоляцию трубопроводов);

- расчет норматива удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии в 2013 году;

- техническая характеристика оборудования отопительных котельных;

- график работы котлов на 2013 год;

- данные по растопкам котлов на 2013 год;

- копии страниц паспортов котлоагрегатов;

- режимные карты котлов;

- сравнительная таблица расчетных и фактических удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию;

- копии технических показателей ОАО «Энергетическая компания» из экспертных заключений РЭК;

- план проведения ремонтов основного оборудования в расчетном периоде;

- план организационно-технических мероприятий по рациональному использованию и экономии топливно-энергетических ресурсов;

- показатели качества используемых видов и марок топлива за последние три года, предшествующие текущему периоду, на текущий период и прогнозируемые в расчетном периоде;

- акт о проведении ситового анализа проб топлива;

- динамика основных технико-экономических показателей котельных;

- температурные графики;

- форма федерального государственного статистического наблюдения № 1 -ТЕП;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 194081 | 192373 | 198475 | 178202 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 189611 | 185232 | 190956 | 171163 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 190,41 | 187,1 | 187,75 | 187,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 2,3 | 3,71 | 3,79 | 3,95 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,9 | 194,31 | 195,14 | 195,55 |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 194081 | 192373 | 198475 | 178202 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 189611 | 185232 | 190956 | 171163 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 190,41 | 187,1 | 187,75 | 187,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 2,3 | 3,71 | 3,79 | 3,95 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,9 | 194,31 | 195,14 | 195,55 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| **ОАО «Энергетическая компания»** **(г. Полысаево)** |  | **195,549** |

4) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский)** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- копии паспортов котлов;

- сведения об объемах зданий;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной экспертной организацией.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 140611 | 148793 | 134044 | 134941 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 137304 | 142677 | 128501 | 130556 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,07 | 180,88 | 181,24 | 182,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 2,35 | 4,11 | 4,14 | 3,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 188,5 | 188,63 | 189,06 | 189,07 |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 140611 | 148793 | 134044 | 134941 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 137304 | 142677 | 128501 | 130556 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,07 | 180,88 | 181,24 | 182,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | 2,35 | 4,11 | 4,14 | 3,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 188,5 | 188,63 | 189,06 | 189,07 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| **ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский)** |  | **189,068** |

5) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- копии паспортов котлов;

- сведения об объемах зданий;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 43313,5 | 55033,2 | 68633,4 | 60817,9 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 40799,6 | 53235,3 | 65167,2 | 57615,7 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 189,15 | 199,76 | 191,84 | 196,81 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 5,8 | 3,27 | 5,05 | 5,27 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 200,8 | 206,51 | 202,04 | 207,75 |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 43313,5 | 55033,2 | 68633,4 | 60817,9 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 40799,6 | 53235,3 | 65167,2 | 57615,7 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 189,15 | 199,76 | 191,84 | 196,81 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | 5,8 | 3,27 | 5,05 | 5,27 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 200,8 | 206,51 | 202,04 | 207,75 |

\* увеличение НУР обусловлено тем, что МУП «ЖКХ»Новокузнецкого района в 2013 году не будет эксплуатировать котельную п. Беренжеп и котельные в п. Кузедеево, а также в связи с тем, что при расчете НУР применен коэффициент старения.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| **МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района** |  | **207,748** |

6) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ЗАО «Сибирский Колос»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий, производственные нужды;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- копии паспортов котлов;

- форма федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;

- справки о фактическом расходе угля по предприятию;

- удостоверения о качестве угля;

- договора поставки тепловой энергии;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 22265,3 | 21774 | 21774 | 21720,3 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 21207 | 20794,8 | 20794,8 | 20741,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 175,92 | 167,3 | 167,07 | 167,06 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 4,75 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 184,7 | 175,17 | 174,94 | 174,93 |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 22265,3 | 21774 | 21774 | 21720,3 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 21207 | 20794,8 | 20794,8 | 20741,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 175,92 | 167,3 | 167,07 | 167,06 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | 4,75 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 184,7 | 175,17 | 174,94 | 174,93 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| **ЗАО «Сибирский Колос» (г. Анжеро-Судженск)** |  | **174,934** |

7) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратился **филиал МУП ЖКУ «Белогорск»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой *(тепловой электростанции и котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период)*;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | **\*** | **\*** | 72208,50 | 73803,80 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | **\*** | **\*** | 69623,00 | 71334,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | **\*** | **\*** | 174,36 | 174,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | **\*** | **\*** | 2585,50/ 3,58 | 2469,80/3,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | **\*** | **\*** | 180,84 | 180,48 |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
|  *мазут* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | **\*** | **\*** | 72208,50 | 73803,80 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | **\*** | **\*** | 69623,00 | 71334,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | **\*** | **\*** | 174,36 | 174,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | **\*** | **\*** | 2585,50/ 3,58 | 2469,80/3,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | **\*** | **\*** | 180,84 | 180,48 |

*\* в 2011 году на основании решения Комитета по управлению имуществом Тисульского района, Кемеровской области, в хозяйственное ведение МУП ЖКУ «Белогорск» была передана мазутная котельная Кия- Шалтырского нефелинового рудника.*

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| **МУП ЖКУ «Белогорск» (п. Белогорск Тисульского района Кемеровской области)** |  | **180,48** |

8) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ООО «АЭРОКУЗБАСС»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой *котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период*;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г.\* | 2011г\*. | 2012 г\*. | **2013 г.** |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | **10,20829** |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | **9,82846** |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | **183,58** |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  | **0,37983****3,72** |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | **190,67** |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 10,20829 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 9,82846 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | 183,58 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  | 0,379833,72 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 190,67 |

\*- данные отсутствуют

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | норматив на отпущенную тепловую энергию,  |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ***ООО*** ***«АЭРОКУЗБАСС»******г. Прокопьевск*** ***Кемеровская область*** | ***-*** | **190,67** |

9) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ФГУГП «Запсибгеолсъемка**» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой *котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период*;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | **2013 г**. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,47806 | 7,59693 | 7,60111 | **7,60111** |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,39989 | 7,45998 | 7,4749 | **7,4749** |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 218,83 | 218,51 | 212,14 | **212,14** |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,078171,05 | 0,136951,80 | 0,126211,66 | **0,12621****1,66** |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 221,14 | 222,52 | 215,72 | **215,72** |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,47806 | 7,59693 | 7,60111 | 7,60111 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,39989 | 7,45998 | 7,4749 | 7,4749 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 218,83 | 218,51 | 212,14 | 212,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | 0,078171,05 | 0,136951,80 | 0,126211,66 | 0,126211,66 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 221,14 | 222,52 | 215,72 | 215,72 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | норматив на отпущенную тепловую энергию,  |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| **ФГУГП** **"Запсибгеолсъемка"****поселок Елань****Новокузнецкий район****Кемеровская область** |  | **215,72** |

10) В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ЗАО «Коммунэнерго»**  (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой *котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период*;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее - Инструкция).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,4869 | 6,59035 | 6,68188 | **6,43023** |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,185 | 6,51995 | 6,58045 | **6,32921** |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 156,40 | 157,77 | 158,09 | **158,18** |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,30191,87 | 0,07041,07 | 0,101431,52 | **0,10102****1,57** |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 159,37 | 159,48 | 160,52 | **160,70** |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,4869 | 6,59035 | 6,68188 | 6,43023 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,185 | 6,51995 | 6,58045 | 6,32921 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 156,40 | 157,77 | 158,09 | 158,18 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | 0,30191,87 | 0,07041,07 | 0,101431,52 | 0,101021,57 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 159,37 | 159,48 | 160,52 | 160,70 |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии предлагается утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | норматив на отпущенную тепловую энергию,  |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ***ЗАО «Коммунэнерго»******г. Кемерово,******Кемеровская область*** |  | **160,70** |

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год для предприятий:

| № п/п | Организация | Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии,кг у.т./Гкал |
| --- | --- | --- |
| 1 | СЦТ ст. Мариинск Красноярской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (г. Мариинск) | 255,508 |
| 2 | ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий) | 180,579 |
| 3 | ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) | 195,549 |
| 4 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | 189,068 |
| 5 | МУП «ЖКХ» Новокузнецкого района | 207,748 |
| 6 | ЗАО «Сибирский Колос» г. Анжеро-Судженск) | 174,934 |
| 7 | МУП ЖКУ «Белогорск» (п.г.т. Белогорск) | 180,48 |
| 8 | ООО «АЭРОКУЗБАСС» (г. Прокопьевск) | 190,67 |
| 9 | ФГУГП «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район) | 215,72 |
| 10 | ЗАО «Коммунэнерго» (г. Кемерово) | 160,70 |

Примечание: согласно приказу Минэнерго РФ №323 от 30.12.2008 года удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию.

**Голосовали: «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления РЭК:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.В. Копеин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В. Дюков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.А. Десяткин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ П.Г. Незнанов

Секретарь заседания:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.А. Приезжев