1

Оглавление

| Заключение по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов |
|--|
| создания запасов топлива на 2013 г. по ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. |
| Междуреченск Кемеровской области |
| Перечень установленного энергетического оборудования и котлоагрегатов, технические |
| характеристики оборудования и режимы функционирования6 |
| Суммарная выработка тепловой энергии с разбивкой по месяцам |
| График работы котлов9 |
| Динамика выработки тепла10 |
| Расчетные значения НУР12 |
| Расчет создания нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ) по котельным ОАО |
| «Томусинский ремонтно-механический завод» (г. Междуреченск Кемеровской области) на 2013 |
| год15 |
| Расчет нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) по котельным ОАО |
| «Томусинский ремонтно-механический завод» (г. Междуреченск Кемеровской области) на 2013 |
| год17 |
| Справка о наличии и вместимости угольных складов на котельных ОАО «Томусинский |
| ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области18 |
| Предложение по утверждению нормативов создания топлива на тепловых электростанциях и |
| котельных на 2013 год |

Заключение по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на 2013 г. по ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области

Я. Дюков Ярослав Андреевич, Системы **ZOND** (сертификат эксперт №ЕКК-001 выдан уполномоченным органом по сертификации НП «РЦУЭС» от 26 ноября 2011 г.), принял заявку на проведение экспертизы расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии энергоснабжающей организации (ЭСО): ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» (г. области) 652870, Междуреченск Кемеровской Кемеровская область, Γ. Междуреченск, ул. Комарова

Тел: (384-75) 2-38-61, 2-27-28

Сведения об экспертной организации

<u>Наименование организации:</u> Государственное предприятие Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз» (ГП КО «АЭЭ»).

Почтовый адрес: 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32.

<u>Руководитель экспертизы:</u> Директор Государственного предприятия Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз» - Еремеева Татьяна Юрьевна, тел. (8 384) 57-92-80, 36-13-40.

Государственное предприятие Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз» ИНН 4205134027, КПП 420501001, ОГРН 1074205014366, ОКПО 80314327

Государственное предприятие Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз» утверждено в качестве Экспертного центра Системы РИЭР (сертификат соответствия № ВС-020 от 15.08.2012 года).

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

3

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы расчета нормативов запасов топлива ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области на 2013 г.

Экспертное заключение

<u>Полное наименование субъекта:</u> ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод»

Сокращенное наименование: OAO «ТРМЗ»

Место нахождение: 652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Комарова

Руководитель предприятия: Генеральный директор – Силютин Сергей Максимович.

Тел/факс: (384-75) 2-38-61, 2-27-28

Краткая техническая характеристика ЭСО

Режим работы ОАО «ТРМЗ» в целом 252 дня в год, котельная осуществляет выработку тепловой энергии на протяжении 350 дней в год, в 2 смены по 12 часов. Отпуск тепловой энергии планируется на сторону для ООО «БЕЛАВТОСИБ» (564 Гкал/год), ОАО «Южный Кузбасс» складское хозяйство (2760 Гкал/год).

В состав теплоэнергетического участка входят: открытый угольный склад, система подготовки и подачи угля, котлоагрегаты, система шлакозолоудаления. Площадь открытого склада угля составляет 600 м². Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом. Формирование угольного склада производится бульдозером Т-4А. В котельной установлено 3 котла ДКВР 10/13 с группой пароводяных и водо-водяных подогревателей, работающих на твердом топливе. Марка используемого топлива —уголь ДГр. Система теплоснабжения — закрытая. Протяженность тепловых сетей находящихся на балансе предприятия — 2,736 км.

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

Общее экспертное заключение

ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области в 2013 году планирует выработать на собственных котельных:

Таблица №1

Структура отпуска тепловой энергии ОАО "Томусинский ремонтно- механический завод"

| № п/п | Показатели | Ед. измер. | Факт прошлого года | Базовый период регулирования | Расчетный период регулирования |
|-----------------|---|------------|--------------------------|------------------------------|--------------------------------|
| 1 | Структура отпуска теплоэнергии на отопление зданий, всего, в т.ч.: | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 39,412 |
| 1.1 | Жилые здания | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Объекты соц. сферы | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 3,618 |
| 1.3 | Прочие | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | Производственные здания технологические нужды предприятия | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 35,794 |
| 2 | Расход теплоэнергии на горячее водоснабжение, всего, в т.ч.: | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 3,530 |
| 2.1 | Население | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | Объекты соц. сферы | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 2,838 |
| 2.3 | Прочие | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4 | Нужды предприятия | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,692 |
| 3 | Полезный отпуск теплоэнергии | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 42,942 |
| 4 | Расход теплоэнергии на собственные нужды | тыс. Гкал | 0,000* | 0,000* | 1,442 |
| 5 | Потери теплоэнергии в магистральных и разводящих тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | тыс. Гкал | 0,000* | 0,000* | 2,104 |
| 6 | Покупная (транспортируемая) теплоэнергия | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Нормативная выработка теплоэнергии | тыс. Гкал | 0,000* | 0,000* | 46,488 |

^{*} ранее предприятие не осуществляло регулируемый вид деятельности

Таблица №2

Перечень установленного энергетического оборудования и котлоагрегатов, технические характеристики оборудования и режимы функционирования.

| Наименование котельной | Тип котлов | количество котлов | Завод-изготовитель котлов | Год ввода в эксплуатацию | Вид топлива | Тип XBO | Тип автоматики регулирования | Тип деаэраторов | Наличие и тип охладителей выпара | Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета | Давление и температура пара | Тип экономайзера | Температура уходящих газов,0С | Наличие режимных карт, средний КПД котлов, % |
|--------------------------|------------|-------------------|---------------------------|--------------------------|-------------|---------|---------------------------------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------------------|------------------|----------------------------------|---|
| 11 | ДКВР 10/13 | 1 | | 2005 | КУ | ı | отсутствует | | - | - | | | 310 | 81 |
| Центральная котельная | ДКВР 10/13 | 1 | | 2005 | КУ | ı | отсутствует | - | - | - | 194 | ЭП1-300 | 310 | 81 |
| кондланая | ДКВР 10/13 | 1 | | 2005 | КУ | 1 | отсутствует | | - | | | | 310 | 80 |
| Всего | | 3 | | | | · | | | | | | | | |

На каждый котел прилагается режимно-наладочная карта, в которой указан расход топлива на 4 режима. Расход при номинальной нагрузке составляет:

Таблица №3

| г. Тонитогол | Котельная №1 | КВр-0,93 К | 213,2 |
|--------------|---------------|------------|-------|
| г. Таштагол | Котельная лет | КВр-0,93 К | 213,2 |

Таблица №4

Суммарная выработка тепловой энергии с разбивкой по месяцам

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч | установленное количество котлоагрегатов, шт | Время работы всех котлоагрегатов, ч | Су | умма | рная | годо | вая в | выра | ботка | а теп. | ла в 2 | 2013 | году | , Гка | Л |
|---|------------------------|---------------|-----------------------------|--|---|--|---------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | I | | | Ħ | ý | Всего | Всего | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
| й ремонтно- завод" | льная | ДКВР 10/13 | 2005 | 10,0 | 1 | 3408,0 | 15669,2 | 3484,2 | 0,0 | 0,0 | 4181,0 | 0,0 | 0,0 | 929,1 | 0,0 | 0,0 | 4181,0 | 0,0 | 3251,9 |
| "Томусинский р механический за | Центральная котельная | ДКВР 10/13 | 2005 | 10,0 | 1 | 3348,0 | 15393,3 | 3484,2 | 3019,6 | 0,0 | 0,0 | 2787,3 | 0,0 | 0,0 | 929,1 | 0,0 | 0,0 | 5110,1 | 0,0 |
| ОАО "Томусинский ремонтно- механический завод" | Центра | ДКВР 10/13 | 2005 | 10,0 | 1 | 3,3 | | | | | | | | 3251,9 | | | | | |
| | Всего по предприятию | | | | | | | 6968,4 | 6039,3 | 5110,1 | 4181,0 | 2787,3 | 929,1 | 929,1 | 929,1 | 2787,3 | 4181,0 | 5110,1 | 6503,8 |

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

Таблица №5

График работы котлов

| ного пункта | сотельной | ла | плуатацию | оизводительность _кал/ч,т/ч | ррма расхода т./Гкал | да ра ра с да | | | | | | егатов, | , ч | | | | | | | | | |
|------------------------|---|---------------|------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|-------------------------------|-----------------------------|----------|------|---------|-----|-----|-----|----|-----|------|----|-----|-----|-----|
| Котельная населенног | Наименование н | Тип кот. | Год ввода в эксп | номинальная произе котла, Гкал | индивидуальная но топлива, кг у. | установленное кол котлоагрегатов | годовая выр | средняя часовая на год, Гкал/ | едняя часовая не год, Гкал/ | | Ι | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
| OAO | | ДКВР 10/13 | 2005 | 10,00 | 213,20 | 1 | 16027,23 | 4,70 | 34080,00 | 3408 | 732 | 0 | 0 | 696 | 0 | 0 | 540 | 0 | 0 | 720 | 0 | 720 |
| "Томусинский ремонтно- | Центральная Д котельная 1 | ДКВР 10/13 | 2005 | 10,00 | 213,20 | 1 | 15330,41 | 4,58 | 33480,00 | 3348 | 732 | 660 | 0 | 0 | 720 | 0 | 0 | 540 | 0 | 0 | 696 | 0 |
| механический завод" | | | ДКВР 10/13 | 2005 | 10,00 | 213,20 | 1 | 15098,12 | 4,51 | 33480,00 | 3348 | 0 | 660 | 732 | 0 | 0 | 540 | 0 | 0 | 696 | 0 | 0 |

Таблица №6

Динамика выработки тепла

| | | | | | | | | | | Выраб | ботка те | плоэнер | гии Гкал | | | | | | |
|--------------------------------|------------------------|------------|--------------------------|-----------------|-----------------------------|----------------|-------|-----------------|-----------------------------|----------------|----------|-----------------|-----------------------------|----------------|-------|-----------------|-----------------------------|----------------|---------|
| та | | | | | 2010 | год | | | 2011 | год | | | 2012 | год | | | 20 |)13 год | |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | Полезный отпуск | расход на собственные нужды | потери в сетях | Bcero | Полезный отпуск | расход на собственные нужды | потери в сетях | Beero | Полезный отпуск | расход на собственные нужды | потери в сетях | Beero | Полезный отпуск | расход на собственные нужды | потери в сетях | Bcero |
| ОАО "Томусинский ремонтно- | Центральная котельная | ДКВР 10/13 | 2005 | | | | | | | | | | | | | 14484,1 | 468,0 | 717,1 | 15669,2 |
| "Томуси ремонтно ический | ьная ко | ДКВР 10/13 | 2005 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14229,1 | 459,8 | 704,5 | 15393,3 |
| ОАО " ре механи | Централ | ДКВР 10/13 | 2005 | | | | | | | | | | | | | 14229,1 | 459,8 | 704,5 | 15393,3 |
| | Итого | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 42942,3 | 1387,5 | 2126,0 | 46455,8 |

^{*} ранее предприятие не осуществляло регулируемый вид деятельности

РАСЧЕТ НОРМАТИВОВ СОЗДАНИЯ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА НА КОТЕЛЬНЫХ ОАО «ТОМУСИНСКИЙ РЕМОНТНО-МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД» Г. МЕЖДУРЕЧЕНСК КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Расчетные значения НУР

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | | установленное количество тлоагрегатов, шт | Планируемый расход условного топлива в 2013 году с разбивкой по месяцам, кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|--|---------------|---|---|---------------------|----------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------|----------|----------|-----|-----|
| Котельная | Наименован | Тип котла | установленно количество котлоагрегатов, | I | II | Ш | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | год | | |
| OAO | | ДКВР 10/13 | 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| "Томусинский ремонтно- механический | Центральная котельная | ДКВР 10/13 | 1 | 193,55 | 194,72 | 184,80 | 188,51 | 190,88 | 201,85 | 201,70 | 197,78 | 195,08 | 189,16 | 187,11 | 198,06 | 192,14 | | |
| завод" | | ДКВР 10/13 | 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| в целом п | в целом по ОАО «ТРМЗ» | | | 193,55 | 194,72 | 184,80 | 188,51 | 190,88 | 201,85 | 201,70 | 197,78 | 195,08 | 189,16 | 187,11 | 198,06 | 192,14 | | |
| Котельная населенного пункта | я населенного учкта генование гельной | | установленное количество котлоагрегатов, шт | | П. | панируем | ый расхо | од услові | юго топ. | тива в 20 | 13 году (| с разбивь | сой по ме | есяцам, тон | ин.у.т. | | | |
| Котельн | Наимено котель | Наимен | Наиме коте | Тип котла | уста ко котло | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | год |
| OAO | | ДКВР 10/13 | 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| "Томусинский ремонтно- механический | Центральная | ДКВР 10/13 | 1 | 1 348,74 | 1 175,96 | 944,36 | 788,15 | 532,05 | 187,54 | 187,40 | 183,76 | 543,75 | 790,89 | 956,16 | 1 288,15 | 8 925,96 | | |
| завод" | | ДКВР 10/13 | 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| в целом п | в целом по ОАО «TPM3» | | 3 | 1348,74 | 1175,96 | 944,36 | 788,15 | 532,05 | 187,54 | 187,40 | 183,76 | 543,75 | 790,89 | 956,16 | 1288,15 | 8925,96 | | |

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз»

Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы расчета нормативов запасов топлива ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области на 2013 г.

| язенного | иние | | ное во ов, шт | | п | ланируем | ый расхо | од натур | ального | топлива | в 2013 го | оду с раз | бивкой п | о месяцам, | , тонн | |
|---------------------------------------|---------------------------|--|---|----------|----------|----------|----------|----------|---------|---------|-----------|-----------|----------|------------|-------------|-----------|
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | установленное количество котлоагрегатов, шт | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | год |
| ОАО "Томусинский | | ДКВР 10/13 | 1 | | | | | | | | | | | | | |
| ремонтно- | Центральная котельная | ДКВР 10/13 ДКВР | 1 | 1 659,25 | 1 446,70 | 1 161,78 | 969,60 | 654,55 | 230,72 | 230,54 | 226,07 | 668,94 | 972,97 | 1 176,29 | 1 584,72 | 10 980,98 |
| завод" | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в целом п | o OAO «TPM3 | B» | 3 | 1659,25 | 1446,70 | 1161,78 | 969,60 | 654,55 | 230,72 | 230,54 | 226,07 | 668,94 | 972,97 | 1176,29 | 1584,72 | 10980,98 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | установленное количество котлоагрегатов, шт | | | _ | | | | | | | | | месяцам, то | нн |
| ス | H | шсрр | | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | год |
| ОАО "Томусинский ремонтномеханический | Центральная котельная | ДКВР 10/13 ДКВР 10/13 ДКВР | 1 | 53,52 | 46,67 | 37,48 | 31,28 | 21,11 | 7,44 | 7,44 | 7,29 | 21,58 | 31,39 | 37,94 | 51,12 | - |
| завод" в целом п | io OAO «TPM3 | 10/13 | 3 | 53,52 | 46,67 | 37,48 | 31,28 | 21,11 | 7,44 | 7,44 | 7,29 | 21,58 | 31,39 | 37,94 | 51,12 | - |

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

13

Котельная является производственно-отопительной, осуществляющей теплоснабжение потребителей преобладающей централизованное отопительно-вентиляционной нагрузкой и нагрузкой горячего водоснабжения. Для данной котельной необходимо рассчитать ННЗТ в целях обеспечения работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива; резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования ИЛИ исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$HH3T = Q_{max} * H* 1/K * T * 10^{-3}$$
, тыс. т,

где: Q_{MAX} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть(выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

 $H_{\text{ср.т}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

К - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут. Для жидкого топлива доставляемого железнодорожным транспортом — 10 дней

В таблице №1 представлена выработка тепловой энергии по каждой котельной с разбивкой по месяцам.

Расчет создания нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ) по котельным ОАО «Томусинский ремонтно-механический завод» (г. Междуреченск Кемеровской области) на 2013 год

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Вид топлива | среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки | расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал | Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо | длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут | ННЗТ, тыс. т |
|---|--------------------------|-------------------|---|--|---|--|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ОАО "Томусинский ремонтно-механический завод" | Центральная котельная | твердое, уголь | 224,79 | 0,194 | 0,81 | 7 | 0,375 |
| | Всего | | 224,79 | 0,194 | | | 0,375 |

Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток; по жидкому топливу - 30 суток.

$$HЭЗТ = Q_{max} * H_{cp.T} * 1/Kx T * 10^{-3}$$
, тыс. т,

где: Q_{max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

 $H_{\text{ср.т}}$ - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг. у.т./Гкал;

Т - количество суток.

Расчет нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) по котельным ОАО «Томусинский ремонтно-механический завод» (г. Междуреченск Кемеровской области) на 2013 год

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Вид топлива | среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки | расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг у.т./Гкал | Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо | количество суток | НЭЗТ, тыс. т |
|---|------------------------|-------------------|---|---|---|------------------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 12 | 13 | 15 |
| ОАО "Томусинский ремонтно-механический завод" | Центральная котельная | Твердое, уголь | 216,79 | 0,20 | 0,81 | 45,00 | 2,35 |
| Bce | го | | 216,79 | 0,20 | | | 2,35 |

Справка о наличии и вместимости угольных складов на котельных ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип склада | вместимость имеющихся складов, т |
|---------------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| Междуреченск | Центральная котельная | закрыт с 4-х сторон | 100 |
| Всего | | | 100 |

Расчет нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию, выполнен на основании главы IV «Порядка расчета и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных» и составляет 192,14 кг у.т./Гкал.

На предприятии имеются угольные склады для приема угля (площадки) на прием 100 тонн угля. Остальное топливо хранится на складах поставщика углем

Предложение по утверждению нормативов создания топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год

(приказ Минэнерго России от 4 сентября 2008 г. N 66)

Экспертный центр Системы РИЭР ГП КО «Агентство энергетических экспертиз»,

по результатам экспертизы материалов и других обосновывающих документов, представленных ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск, рекомендует утвердить норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год.

тыс.т

| Организация | Вид топлива | ннзт | На контрольную дату планируемого года - 01 октября | |
|---|----------------|-------|--|----------------|
| | | | ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| ОАО "Томусинский ремонтно- механический завод" (г. Междуреченск Кемеровской области) | Уголь | 0,375 | 2,720 | 2,346 |

Директор Экспертного центра Системы РИЭР

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз»

Т.Ю. Еремеева

м.п. знергетических экспертиз" *

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

17

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы расчета нормативов запасов топлива ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области на 2013

СПРАВКА к Предложению по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск

| Топливо | 2010 г. | | 2011 г. | | 2012 г. | | | 2013 г. | | |
|----------------------|------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|-------------|------|--------------------|---------------------------------|---------------------------|
| | норматив ОНЗТ | отчет на 01.10 | норматив ОНЗТ | отчет на 01.10 | | в т.ч. | | Норматив ОНЗТ | | 2012 - |
| | | | | | норматив ОНЗТ | <i>НН3Т</i> | НЭ3Т | предл. организ. | предл. экспертн. организ. | к 2012 г. гр.10:гр.6,% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| уголь тыс.т. | - | - | - | - | - | - | • | 2,720 | 2,720 | - |
| мазут тыс.т. | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| дизтопливо тыс.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| торф тыс.т. | _ | - | - | - | - | - | - | _ | - | - |

Директор Экспертного центра Системы РИЭР ГП КО «Агентство энергетических экспертиз»

<u>М.П.</u>



ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50