

Раздел 2. Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

Код по ОКЕИ: тонна - 168

| № строки | Код загрязняющего вещества | Загрязняющие вещества | Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ | | Установленные нормативы на отчетный год, тонн/год | |
|----------|----------------------------|------------------------------------|---|-------------------|---|-------------------------------------|
| | | | за отчетный год | за предыдущий год | предельно допустимый выброс (ПДВ) | временно согласованный выброс (ВСВ) |
| A | I | B | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 201 | 703 | Бенз(а)пирен | | | | |
| 202 | 322 | Серная кислота (по молекуле H2SO4) | 0,0001 | 0,000026 | | |
| 203 | 410 | Метан | | | | |
| 204 | 3790 | Пыль каменугольная | 6,710778 | 7,13381 | | |
| 205 | 123 | Железа оксид | 0,115428 | 0,11482 | | |
| 206 | 143 | Марганец и его соед. | 0,000613 | 0,000613 | | |
| 207 | 200 | Бария гидроокись | | | | |
| 208 | 3714 | Зола углей (20%<SiO2<70%) | 5710,543 | 6850,539 | | |
| 209 | 2930 | Пыль абразивная | 0,07 | 0,07 | | |
| 210 | 2936 | Пыль древесная | | | | |
| 211 | 2904 | Мазутная зола | 0,1201 | 0,11 | | |
| 212 | 203 | Хром шестивалентный | 0,000217 | 0,000031 | | |
| 213 | 2908 | Пыль неорг.(SiO2 20-70%) | 0,000182 | 0,000105 | | |
| 214 | 164 | Никель оксид | 0,00091 | | | |
| 215 | 2983 | Красочный аэрозоль | 0,07989 | 0,0651 | | |
| 216 | 328 | Углерод черный (Сажа) | 0,399521 | 0,401822 | | |
| 217 | 333 | Сероводород | 0,000286 | 0,000194 | | |
| 218 | 342 | Фтористый водород | 0,00035 | 0,000273 | | |
| 219 | 304 | Азота оксид | 950,699076 | 965,3695 | | |
| 220 | 616 | Ксенол | 0,05809 | 0,058 | | |

Д) В разделе отражаются все вещества, поступающие в атмосферу, кроме диоксида серы, оксида углерода и оксидов азота, выбросы по которым приводятся в разделе 1.

Раздел 3. Источники загрязнения атмосферы

Код по ОКЕИ: единица - 642; тонна - 168

| № строки | Количество источников загрязнения атмосферы на конец года, единиц | Разрешенный выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн | | Фактически выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, тонн |
|----------|---|---|-----------------------|---|
| | | всего | из них организованных | |
| A | I | 2 | 3 | 4 |
| 301 | 40 | 32 | | 19701,302 |
| 302 | 40 | 32 | | 19701,302 |
| 303 | | | | |

Раздел 4. Выполнение мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
Код по ОКЕИ: тысяча рублей - 384; тонна - 168

| № строки | Наименование промышленного производства и технологического оборудования | Мероприятия, выполнение которых предусмотрено в отчетном году | | | Использовано (освоено) средств на проведение мероприятий (за счет всех источников финансирования) - тыс.руб. с одним десятичным знаком в фактических ценах соответствующих лет | Уменьшение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ после проведения мероприятий, тонн I) | | |
|----------|---|---|--------------------|--|--|--|----------------|-----------------------|
| | | наименование мероприятия | группа мероприятий | оценка выполнения мероприятий, осуществление которых начато в отчетном году и выполненных ставится "1", по остальным мероприятиям ставится "0" | | за отчетный год | за прошлый год | ожидаемое (расчетное) |
| A | Б | В | I | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 401 | Производство элек | Не запланировано. | | | | | | |
| 402 | | | | | | | | |
| 403 | | | | | | | | |
| 404 | | | | | | | | |
| 405 | | | | | | | | |

1) Перел шифрой необходимо ставить знак "0"

Приложение 12.5.5
Лист 4, листов 7

0113 - 07 86

Раздел 4. Выполнение мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Код по ОКЕИ: тысяча рублей - 384; тонна - 168

| № строки | Наименование промышленного производства и технологического оборудования | Мероприятия, выполнение которых предусмотрено в отчетном году | | | Исползовано (освоено) средств на проведение мероприятий (за счет всех источников финансирования) - тыс.руб. с одним десятичным знаком в фактических ценах соответствующих лет | | Уменьшение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ после проведения мероприятий, тонн 1) | |
|----------|---|---|--------------------|--|---|----------------|--|------------|
| | | наименование мероприятия | группа мероприятий | оценка выполнения мероприятий, осуществление которых начато в отчетном году и выполненных ставится "1", по остальным мероприятиям ставится "0" | за отчетный год | за прошлый год | ожидаемое (расчетное) | фактически |
| A | Б | В | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 401 | Производство элек | Не запланировано. | | | | | | |
| 402 | | | | | | | | |
| 403 | | | | | | | | |
| 404 | | | | | | | | |
| 405 | | | | | | | | |

1) Перед цифрой необходимо ставить знак "+."

Раздел 5. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников загрязнения

Код по ОКЕИ: единица - 642; тонна - 168

| № строки | Код загрязняющего вещества | Загрязняющие вещества | Выброс в атмосферу загрязняющих веществ | |
|----------|----------------------------|---|--|---------------------------------------|
| | | | от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии) | от технологических и других процессов |
| A | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 501 | 0002 | Твердые вещества | 5710,278 | 7,761 |
| 502 | 0330 | Диоксид серы | 6939,750 | 2,657 |
| 503 | 0337 | Оксид углерода | 235,130 | 2,302 |
| 504 | 0301 | Оксиды азота (в пересчете на NO2) | 5849,019 | 1,421 |
| 505 | 0007 | Углекислоты с учетом ЛОС (исключая метан) | | 0,357 |

Руководитель организации Директор В. Г. Мочалов _____
 (Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо, ответственное за составление формы _____
 (Ф.И.О.) (подпись)

_____ " _____ 20 _____ год
 (номер контактного телефона) (дата составления документа)

Раздел 2. Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

Код по ОКЕИ: тонна - 168

| № строки | Код загрязняющего вещества | Загрязняющие вещества | Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ | | Установленные нормативы на отчетный год, тонн/год | временно согласованный выброс (ВСВ) |
|----------|----------------------------|-----------------------------------|---|-------------------|---|-------------------------------------|
| | | | за отчетный год | за предыдущий год | | |
| A | I | B | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 221 | 621 | Толуол | 0,08255 | 0,067271 | | |
| 222 | 1042 | Спирт н-бутиловый | 0,032239 | 0,21681 | | |
| 223 | 1061 | Спирт этиловый | 0,016492 | 0,020955 | | |
| 224 | 2754 | Углеводороды C12-C19 | 0,064978 | 0,281747 | | |
| 225 | 1119 | Этилдиглицоль | 0,013193 | 0,010763 | | |
| 226 | 1210 | Бутилацетат | 0,016492 | 0,013455 | | |
| 227 | 1401 | Ацетон | 0,011544 | 0,009417 | | |
| 228 | 2735 | Масло минеральное нефт. | 0,00048 | 0,000003 | | |
| 229 | 2752 | Уайт-спирит | 0,061 | 0,061 | | |
| 230 | 2868 | Эмульсол | 0,009 | 0,009 | | |
| 231 | 150 | Натр едкий | 0,0000901 | 0,000001 | | |
| 232 | 344 | Фтор.соед.плوخ.раств. | | 0,000061 | | |
| 233 | 184 | Свинец и его неорганические соед. | 0,000002 | 0,00001 | | |
| 234 | 2704 | Бензин нефтяной | 0,000749 | 0,00075 | | |
| 235 | 113 | Вольфрам триоксид | | | | |
| 236 | 326 | Озон | | | | |
| 237 | 316 | Водород хлористый | | | | |
| 238 | 2732 | Керосин | 1,917856 | 1,9155 | | |
| 239 | 118 | Титан диоксид | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

1) В разделе отражаются все вещества, поступающие в атмосферу, кроме диоксида серы, оксида углерода и оксидов азота, выбросы по которым приводятся в разделе 1.

Приложение 12.5.5
Лист 7, листов 7

0113 - 07 86

ООО «Центральная ТЭЦ»

21.10.2013 № 1952

на № УПЭ 15/1828 от 14.10.2013 г.

И.о. начальника управления энергетики
департамента угольной промышленно-
сти и энергетики АКО
Д.С. Кудряшову

Уважаемый Дмитрий Семенович!

Для подготовки бюджетного послания Губернатора Кемеровской области, сообщая информацию по ООО «Центральная ТЭЦ»:

Ожидаемые итоги за 2013 г.

- Производство теплоэнергии- 2 400 тыс. Гкал (на уровне показателей 2012 г.)
- Производство электроэнергии – 400 000 тыс. кВт*ч (на уровне показателей 2012 г.)

Состояние производственных мощностей.

- Станция функционирует с 1932г. и за весь период деятельности не подвергалась коренной реконструкции. Основные энергоагрегаты станции (энергетические котлы, паровые турбины, генераторы), а также оборудование топливоподдачи имеют 2-х и 3-х кратное превышение эксплуатационного ресурса. Оборудование такого типа не выпускается современной промышленностью, отсутствует парк запасных частей, прослеживается устойчивая тенденция к сокращению сроков эксплуатации между экспертизами промышленной безопасности и значительный рост затрат на капитальные вложения в содержание зданий и сооружений станции.

Задачи на перспективу.

В «Схеме теплоснабжения г. Новокузнецка до 2017 г. с перспективой до 2027 г.», вынесенной в настоящее время на общественные слушания, предлагаются следующие этапы модернизации ТЭЦ:

1 этап. До 2016 г.

- Реконструкция бойлерной установки с целью увеличения отпуска теплоэнергии в более эффективном режиме когенерации, увеличения мощности отпуска теплоэнергии в горячей воде на 70 Гкал/ч.
- Демонтаж зданий и сооружений недействующей паровоздуховодной станции (ПВС) для дальнейшего размещения на этих площадях ПГУ.

Ориентировочные затраты по 1 этапу: 250 - 300 млн. руб.

2 этап. 2017 - 2022 г.г.

- Монтаж на месте ПВС современной парогазовой установки (или газотурбинной установки с котлами – утилизаторами) электрической мощностью 40 МВт, тепловой мощностью 100-200 Гкал/ч.
- Вывод из эксплуатации (демонтаж) энергетических котлов первой очереди (№№ 1-4) как морально и физически устаревших.
- Вывод из эксплуатации (демонтаж) турбогенераторов №1, 3, 5, 7 как морально и физически устаревших.

Ориентировочные затраты по 2 этапу: 6 600 млн. руб. (уточнение после выполнения ПИР).

Параметры комплекса ПГУ - ТЭЦ в 2027 г.:

Установленная электрическая мощность - 100 МВт,
Установленная тепловая мощность (в горячей воде) - 600- 700 Гкал/ч.

Генеральный директор

В.В. Слюсарский

Петров А.Ю.
8 (3842) 79-27-01



ЦЕНТРАЛЬНАЯ ТЭЦ г. Новокузнецк

95

Приложение 12.6.2
Лист 1, листов 6

Общество с ограниченной ответственностью «Центральная ТЭЦ»
ИНН/КПП: 4217148426/421701001 ОГРН: 1124217008717
Адрес: 654006, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Коммунальная, д.25
Телефон: +7 (3843)79-42-29; 79-21-56
Факс: +7 (3843)79-38-39

« 04 » 04 2014г. № 695

На № ИК/2014/ИФ/02-18/273 от 14.02.2014 г.

Техническому директору
ЗАО «Сибирский энергетический
научно-технический центр»
Иркутский филиал
Римлянд Б.И.

Предоставление информации

Уважаемый Борис Иосифович!

Предоставляю информацию по Вашему запросу № ИК/2014/ИФ/02-18/273 от 14.02.2014 г. В связи с тем, что ООО «Центральная ТЭЦ» как самостоятельное юридическое лицо образовано 12.10.2012 г., производственная деятельность предприятием осуществляется с 01.01.2013 г., предоставление экономических сведений не представляется возможным. Учитывая данные условия, предоставляем данные в части технических показателей работы теплогенерирующего оборудования Станции.

1. Величина установленной и располагаемой тепловой мощности приведена в Таблице 1.

Таблица 1

| № пп | Установленная тепловая мощность | Располагаемая тепловая мощность |
|--------|---------------------------------|---------------------------------|
| 2010 г | 1164,2 | 754,1 |
| 2011 г | 1215,3 | 805,2 |
| 2012 г | 1215,3 | 805,2 |

2. Тепловая мощность «нетто» - нет данных.

3. Техничко-экономические показатели.

Предоставляем данные по выработке продукции, удельных расходах топлива, топливный баланс, приложение 1.

4. Технические и технологические проблемы в сфере теплоснабжения
Проблемы отсутствуют.

5. Описание зон эксплуатационной ответственности.

ЗАО Сибирский «ЭНТЦ»
Иркутский филиал
Вх. № ВК/2014/ИФ/02/608
22.04.2014

0113 - 07 86

Границы раздела эксплуатационной ответственности по тепловому выводу «На город» указаны в приложении 2. Теплотрассу (левый и правый ввод) от ТЭЦ ТСО до тепловых камер ТК-6л и ТК-6п (до места установки датчиков расходомеров), а также оборудование указанных тепловых камер обслуживает ООО «Центральная ТЭЦ»

Теплотрассу (левый и правый вывод) от стен указанных тепловых камер в сторону города обслуживает МП «ССК».

Границей ответственности являются наружные стены тепловых камер ТК-6л, ТК-6п.

6. Остаточный ресурс основного оборудования приведен в Приложении 3 и Приложении 4.
7. Теплофикационные агрегаты не прошедшие конкурентный отбор мощности (КОМ). ООО «Центральная ТЭЦ» не реализует электрическую энергию на ОРЭМ.
8. Величина нормативной подпитки для ТЭЦ не установлена. Предоставляем данные по средним объемам подпитки, с учетом потребления объектами промышленной площадки: зима – 1080 т/ч; лето - 880 т/ч.
9. Величина максимальной подпитки на источнике при повреждениях в системе теплоснабжения не установлена. Максимальный объем подпитки ограничен производительностью водоподготовки ТЭЦ и составляет 1400 т/ч.
10. Максимальные часовые расходы основного топлива для зимнего, летнего и переходного периодов приведены в Таблице 2.

Таблица 2

Максимальные часовые расходы основного топлива (природного газа)

| № пп | Период | 2010 г | 2011 г | 2012 г |
|------|------------|------------------------|------------------------|-----------------------|
| 1 | Зимний | 103 тыс.м ³ | 101 тыс.м ³ | 95 тыс.м ³ |
| 2 | Летний | 24 тыс.м ³ | 25 тыс.м ³ | 20 тыс.м ³ |
| 3 | Переходный | 60 тыс.м ³ | 63 тыс.м ³ | 59 тыс.м ³ |

11. Предоставление данных по основным показателям финансово-хозяйственной деятельности ООО «Центральная ТЭЦ» за период 2010,2011,2012 г.г. не представляется возможным.

Приложения:

Приложение 1. Данные по выработке продукции, удельных расходах топлива, топливный баланс, на 1 л. в 1 экз.


Приложение 2. Схема с указанием границы раздела эксплуатационной ответственности по тепловому выводу «На город», на 1 л. в 1 экз.

Приложение 3, 4. Остаточный ресурс основного оборудования, на 2 л. в 1 экз.

Исполнительный директор –
Главный инженер



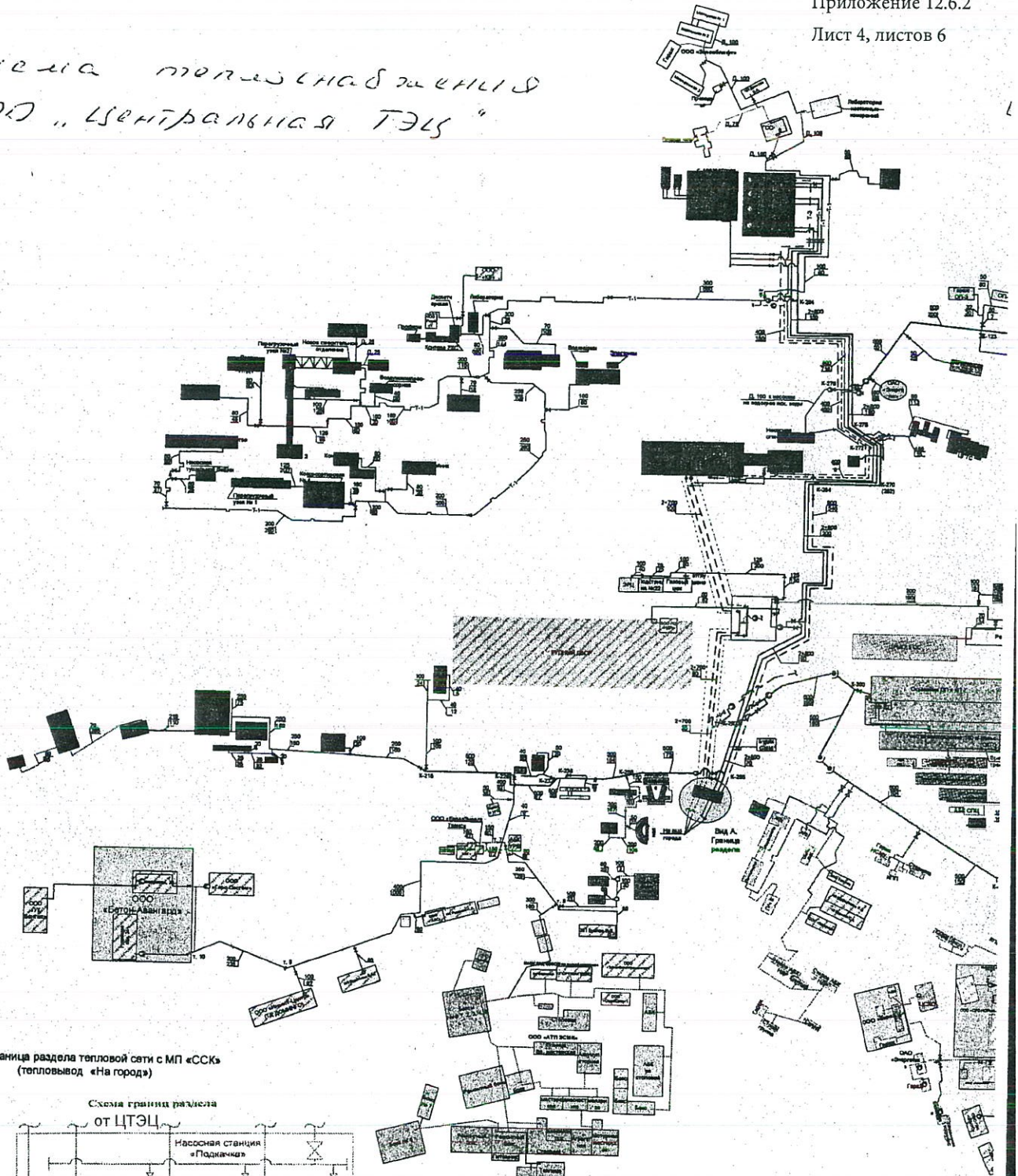
К.Б. Соломкин

 Купцова Л.А.
8(3843) 79-24-71

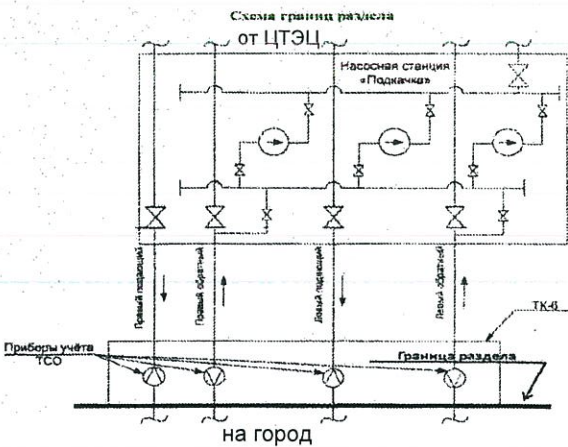
Технико-экономические показатели работы ТЭЦ

| № пп | Показатель | Ед. изм. | Факт / план | 2010 | 2011 | 2012 |
|------|--|----------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 1 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов | Гкал | факт | 2 770 287,0 | 2 481 327,0 | 2 500 779,0 |
| | | | план | 2 652 660,0 | 2 568 312,0 | 2 453 039,0 |
| 2 | Удельный расход топлива на отпуск теплоэнергии | кг/Гкал | факт | 180,2 | 178,6 | 177,6 |
| | | | план | 177,3 | 178,8 | 178,8 |
| 3 | Расход топлива на отпуск теплоэнергии | тут | факт | 499 152,0 | 443 069,0 | 444 185,0 |
| | | | план | 470 312,0 | 459 225,0 | 438 617,0 |
| 4 | Выработка электроэнергии | тыс.кВтч | факт | 389 731,0 | 425 818,0 | 400 433,0 |
| | | | план | 401 874,0 | 428 844,0 | 394 915,0 |
| 5 | Расход электроэнергии на собственные нужды | тыс.кВтч | факт | 90 846,0 | 90 125,0 | 84 719,0 |
| | | | план | 91 510,0 | 92 929,0 | 93 123,0 |
| 6 | Отпуск электроэнергии с шин | тыс.кВтч | факт | 298 885,0 | 335 693,0 | 315 714,0 |
| | | | план | 310 364,0 | 335 915,0 | 308 302,0 |
| 7 | Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии | г/кВтч | факт | 361,2 | 365,1 | 337,6 |
| | | | план | 349,9 | 365,3 | 347,1 |
| 8 | Расход топлива на отпуск электроэнергии | тут | факт | 107 969,0 | 122 560,0 | 108 343,0 |
| | | | план | 108 598,0 | 122 711,0 | 107 005,0 |
| 9 | Общий расход топлива, в т.ч. | тут | факт | 607 121,0 | 565 629,0 | 552 528,0 |
| | | | план | 578 910,0 | 581 936,0 | 545 622,0 |
| 10 | Уголь | тут | факт | 43 057,0 | 22 866,0 | 25 739,0 |
| | | | план | 55 395,0 | 29 257,0 | 33 871,0 |
| | | тонн | факт | 55 643,0 | 33 066,0 | 33 462,0 |
| | | | план | 70 050,0 | 44 154,0 | 44 000,0 |
| | | % | факт | 7,1 | 4,0 | 4,7 |
| | | | план | 9,6 | 5,0 | 6,2 |
| 11 | Коксовый газ | тут | факт | 40 184,0 | 25 426,0 | 24 130,0 |
| | | | план | 30 659,0 | 18 066,0 | 18 178,0 |
| | | тыс. м³ | факт | 70 322,0 | 44 493,0 | 42 256,0 |
| | | | план | 53 654,0 | 31 618,0 | 32 025,0 |
| | | % | факт | 6,6 | 4,5 | 4,4 |
| | | | план | 5,3 | 3,1 | 3,3 |
| 12 | Мазут | тут | факт | 823,0 | 698,0 | 265,0 |
| | | | план | 1 467,0 | 627,0 | 767,0 |
| | | тонн | факт | 589,0 | 502,0 | 191,0 |
| | | | план | 1 050,0 | 450,0 | 550,0 |
| | | % | факт | 0,14 | 0,12 | 0,05 |
| | | | план | 0,25 | 0,11 | 0,14 |
| 13 | Природный газ | тут | факт | 523 057,0 | 516 639,0 | 502 394,0 |
| | | | план | 491 389,0 | 533 986,0 | 492 806,0 |
| | | тыс. м³ | факт | 442 853,0 | 437 590,0 | 422 472,0 |
| | | | план | 414 248,0 | 451 364,0 | 413 465,0 |
| | | % | факт | 86,2 | 91,3 | 90,9 |
| | | | план | 84,9 | 91,8 | 90,3 |

Схема теплоснабжения
ООО "Центральная ТЭС"



Вид А. Граница раздела тепловой сети с МП «ССК»
(тепловывод «На город»)



СОСТАВ И СОСТОЯНИЕ ПАРКА КОТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ (КОТЛЫ ПАРОВЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ) по состоянию на 01.03.2014г.

| № п/п | Станционный и номер котла | Тип (марка) котла | Завод изготовитель | Год ввода | Номина льная произво димость котла т/час | параметры острого пара | | Парковый ресурс (ПР), норма, тыс.час (лет) | Наработк а с нач. экспл., тыс. час | Дополнит ельный ресурс после замены пароперег ревателя и (тыс.час.) | Наработк а после замены пароперег ревателя и (тыс.ч) | Существе нные аварийные остановки |
|---|---------------------------------|----------------------|-----------------------|--------------|---|--------------------------------------|---------------|---|---|---|---|--|
| | | | | | | давлени е, кгс/см ² | тем-ра, °С | | | | | |
| Наименование станции: ООО "Центральная ТЭЦ" | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | 1 | «Стерлинг» | Германия | 1932 | 150 | 30 | 425 | 236,520 (27) | 638,237 | ** | 139,507 | не было |
| 2 | 2 | «Стерлинг» | Германия | 1932 | 150 | 30 | 425 | 236,520 (27) | 632,260 | ** | 180,769 | не было |
| 3 | 3 | «Стерлинг» | Германия | 1932 | 150 | 30 | 410 | 236,520 (27) | 645,775 | ** | 189,732 | не было |
| 4 | 4 | «Стерлинг» | Германия | 1932 | 160 | 30 | 425 | 236,520 (27) | 607,399 | ** | 261,728 | не было |
| 5 | 5 | «Стерлинг» | ЛМЗ | 1935 | 210 | 34 | 425 | 236,520 (27) | 538,136 | ** | 4,724 | не было |
| 6 | 6 | «Стерлинг» | ЛМЗ | 1935 | 200 | 34 | 425 | 236,520 (27) | 580,448 | ** | 151,953 | не было |
| 7 | 7 | КО-III-200 | ЛМЗ | 1941 | 200 | 34 | 425 | 236,520 (27) | 507,125 | ** | 168,933 | не было |
| 8 | 8 | ТО-3-200 | ТКЗ | 1949 | 200 | 34 | 410 | 236,520 (27) | 477,606 | ** | 8,561 | не было |

Примечания:

** Дополнительный ресурс работы котлов, в том числе и после замены пароперегревателей, продляется на основании заключений ЭЛБ, выполняемых экспертными организациями. (в среднем на 4 года). ЭЛБ всех 8-ми котлов выполнены в период 2009-2013г. Отрицательных заключений нет.

СОСТАВ И СОСТОЯНИЕ ПАРКА ТУРБИННОГО ОБОРУДОВАНИЯ по состоянию на 01.03.2014 г.

Приложение 4

| № п/п | Станционный и номер турбины | Тип (марка) турбины | Завод- изготовитель | Дата ввода | Установленна я электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/час. | Парковый ресурс (ПР), норма, час (лет) | Наработка с начала экпл. на конец года, час (лет) | Индивид. ресурс - разрешенное продление ПР , час | Дата оформления продления ПР | Год достижения ИР (продление или ДР при модерн.) | Существенны е аварийные остановки |
|---|-----------------------------------|------------------------|------------------------|------------|--|------------------------------------|---|--|--|------------------------------------|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Наименование станции: ООО "Центральная ТЭЦ" | | | | | | | | | | | | |
| 1 | №1 | Р-3-29 | КТЗ | 1958 | 3,0 | 73,5 | * | 440,369 (50) | 50000 | 2007 | 2014 | не было |
| 2 | №3 | «Вумар» | Германия | 1932 | 16,0 | 58,5 | * | 525,098 (60) | 50000 | 2010 | 2016 | не было |
| 3 | №4 | ПТ-29/35-2,9/1,0 | КТЗ | 2011 | 29,0 | 97,1 | * | 25,166 (3) | 50000 | — | 2017 | не было |
| 4 | №5 | «Вумар» | Германия | 1934 | 15,0 | 57,5 | * | 589,268 (67) | 50000 | 2009 | 2014 | не было |
| 5 | №6 | ПР-30-2,9-2 | ЛМЗ | 2001 | 30,0 | 133,9 | * | 92,465 (10) | 50000 | 2008 | 2015 | не было |
| 6 | №7 | ПР-7-29 | ЛМЗ | 1943 | 7,0 | 118,7 | * | 523,189 (60) | 50000 | 2006 | 2014 | не было |

Примечания:

* Согласно РД 10-262-98, РД153-34.1-17.421-98 "Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций" (п.2.2.1), турбины с температурой свежего пара на входе менее 450 град. С, паркового ресурса не имеют.

0113 - 07 86



ЦЕНТРАЛЬНАЯ ТЭЦ г. Новокузнецк

101

Приложение 12.6.3
Лист 1, листов 3

Общество с ограниченной ответственностью «Центральная ТЭЦ»
ИНН/КПП: 4217148426/421701001 ОГРН: 1124217008717
Адрес: 654006, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Коммунальная, д.25
Телефон: +7 (3843)79-42-29; 79-21-56
Факс: +7 (3843)79-38-39

« 08 » 04 2014г. № 720

На № 2/992 от 18.03.2014 г.

Первому заместителю Главы
г. Новокузнецка
Бедареву Е.А.

Предоставление информации
для Схемы теплоснабжения

Уважаемый Евгений Александрович!

Предоставляю дополнительную информацию, необходимую для устранения замечаний к Схеме теплоснабжения г. Новокузнецка:

1. Остаточный ресурс основного оборудования.

Данные представлены в приложении 1.

2. Информация по теплофикационным агрегатах, не прошедших КОМ.

В связи с тем, что ООО «Центральная ТЭЦ» не реализует электроэнергию на ОРЭМ, оборудование не проходило КОМ.

3. Величины нормативных утечек и сетевой воды в период 2010-2012 г.г. и максимальных в период аварийных ситуаций в системе теплоснабжения.

Величина нормативных утечек в системе теплоснабжения промышленной площадки (без учета городских тепловых сетей)- 105 862 т/год

Величина максимальных утечек в период аварийных ситуаций в системе теплоснабжения- нет данных.

Максимальная производительность водоподготовительной установки Станции- 1400 т/ч.

4. Число часов использования установленной мощности ТЭЦ и алгоритм расчета по КТЭЦ за отчетный 2012 г.

Запрос не в компетенции ООО «Центральная ТЭЦ».

5. Копии заявок теплоснабжающих организаций, претендующих на ЕТО (Единая теплоснабжающая организация).

ЦТЭЦ не подавала заявку на ЕТО.

6. Перечень Целевых государственных программ по г. Новокузнецку

Запрос не в компетенции ООО «Центральная ТЭЦ».

0113 - 07 86

7. Источники финансирования реконструкции существующих источников теплоснабжения, тепловых сетей с целью перевода на закрытые системы теплоснабжения.

Указанные работы на ЦТЭЦ не планируются. Источником финансирования капитальных вложений на ЦТЭЦ являются затраты, учтенные РЭК КО в тарифах на тепловую энергию и теплоноситель.

8. Источники финансирования муниципальных котельных и тепловых сетей в жилых р-нах г. Новокузнецка.

Запрос не в компетенции ООО «Центральная ТЭЦ».

9. Сметный расчет реконструкции магистральных и распределительных водопроводных сетей в связи с переходом на закрытую схему теплоснабжения.

Запрос не в компетенции ООО «Центральная ТЭЦ».

10. Сметы расходов по производству и транспорту тепловой энергии по тепловым сетям «ССК» за отчетный 2011 г.


В связи с тем, что ООО «Центральная ТЭЦ» как самостоятельное юридическое лицо образовано 12.10.2012 г., производственная деятельность предприятием осуществляется с 01.01.2013 г., предоставление данных по смете расходов по производству теплотенергии в 2011 г. не представляется возможным.

Дополнительно сообщаю, что данная информация направлена в ЗАО СЭНТЦ Иркутский филиал, на эл. адрес: irkfil@energosing.irk.ru

Приложение: данные по остаточному ресурсу основного оборудования, на 2 л. в 1 экз.

Исполнительный директор –
главный инженер

К.Б. Соломкин



Петров А.Ю.
8(3843) 79-27-01

Приложение 1

СОСТАВ И СОСТОЯНИЕ ПАРКА КОТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ (КОТЛЫ ПАРОВЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ) по состоянию на 01.03.2014г.

| № п/п | Станционный номер котла | Тип (марка) котла | Завод изготовитель | Год ввода | Номинальная производительность котла т/час | параметры острого пара | | Парковый ресурс (ПР), норма, тыс.час (лет) | Наработка а с нач. экспл., тыс. час | Дополнительный ресурс после замены пароперегревателей (тыс.час.) | Наработка после замены пароперегревателей (тыс.ч) | Существенные аварийные остановки |
|---|-------------------------|-------------------|--------------------|-----------|--|-------------------------------|------------|--|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|
| | | | | | | давление, кгс/см ² | тем-ра, ОС | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Наименование станции: ООО "Центральная ТЭЦ" | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | «Стерлинг» | Германия | 1932 | 150 | 30 | 425 | 236,520 (27) | 638,237 | ** | 139,507 | не было |
| 2 | 2 | «Стерлинг» | Германия | 1932 | 150 | 30 | 425 | 236,520 (27) | 632,260 | ** | 180,769 | не было |
| 3 | 3 | «Стерлинг» | Германия | 1932 | 150 | 30 | 410 | 236,520 (27) | 645,775 | ** | 189,732 | не было |
| 4 | 4 | «Стерлинг» | Германия | 1932 | 160 | 30 | 425 | 236,520 (27) | 607,399 | ** | 261,728 | не было |
| 5 | 5 | «Стерлинг» | ЛМЗ | 1935 | 210 | 34 | 425 | 236,520 (27) | 538,136 | ** | 4,724 | не было |
| 6 | 6 | «Стерлинг» | ЛМЗ | 1935 | 200 | 34 | 425 | 236,520 (27) | 580,448 | ** | 151,953 | не было |
| 7 | 7 | КО-III-200 | ЛМЗ | 1941 | 200 | 34 | 425 | 236,520 (27) | 507,125 | ** | 168,933 | не было |
| 8 | 8 | ТО-3-200 | ТКЗ | 1949 | 200 | 34 | 410 | 236,520 (27) | 477,606 | ** | 8,561 | не было |

Примечания:

** Дополнительный ресурс работы котлов, в том числе и после замены пароперегревателей, продляется на основании заключений ЭПБ, выполняемых экспертными организациями. (в среднем на 4 года). ЭПБ всех 8-ми котлов выполнены в период 2009-2013г. Отрицательных заключений нет.

СОСТАВ И СОСТОЯНИЕ ПАРКА ТУРБИННОГО ОБОРУДОВАНИЯ по состоянию на 01.03.2014 г.

| № п/п | Станционный номер турбины | Тип (марка) турбины | Завод-изготовитель | Дата ввода | Установленная электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/час | Парковый ресурс (ПР), норма, час (лет) | Наработка с начала экспл. года, час (лет) | Индивидуальный ресурс - разрешенное продление ПР, час | Дата оформления продления ПР | Год достижения ИР (продление или ДР при модерн.) | Существенные аварийные остановки |
|---|---------------------------|---------------------|--------------------|------------|---|-----------------------------|--|---|---|------------------------------|--|----------------------------------|
| | | | | | | | | | | | | |
| Наименование станции: ООО "Центральная ТЭЦ" | | | | | | | | | | | | |
| 1 | №1 | Р-3-29 | КТЗ | 1958 | 3,0 | 73,5 | * | 440,359 (50) | 50000 | 2007 | 2014 | не было |
| 2 | №2 | «Вумаг» | Германия | 1932 | 16,0 | 58,5 | * | 525,098 (60) | 50000 | 2010 | 2016 | не было |
| 3 | №3 | ПТ-29/35-2, КТЗ | | 2011 | 29,0 | 97,1 | * | 25,166 (3) | 50000 | — | 2017 | не было |
| 4 | №4 | «Вумаг» | Германия | 1934 | 15,0 | 57,5 | * | 589,268 (67) | 50000 | 2009 | 2014 | не было |
| 5 | №5 | ПР-30-2,9-2 ЛМЗ | | 2001 | 30,0 | 133,9 | * | 92,465 (10) | 50000 | 2008 | 2015 | не было |
| 6 | №6 | ПР-7-29 | ЛМЗ | 1943 | 7,0 | 118,7 | * | 523,189 (60) | 50000 | 2006 | 2014 | не было |

Примечания:

* Согласно РД 10-262-98, РД153-34.1-17.421-98 "Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций" (п.2.2.1), турбины с температурой свежего пара пара на входе менее 450 град. С, паркового ресурса не имеют.

0113-0786

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности»

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ О РАБОТЕ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ
за 2012 год

Предоставляют:

юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства) – энергетические компании, включая предприятия и организации, имеющие в собственности или управлении объекты генерации электрической энергии, ОГК (оптовые генерирующие компании), ТЭК (территориальные генерирующие компании), РСК (распределительные сетевые компании), имеющие электростанции (независимо от мощности), а также другие организации, имеющие электростанции мощностью 500 кВт и выше:

территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу

Сроки предоставления: 22 января после отчетного периода

Форма № 6-ТП

Приказ Росстата: Об утверждении формы от 29.08.2012 № 470
О внесении изменений (при наличии) от № _____ от № _____

Головая

Наименование отчитывающейся организации: ТЭЦ ОАО «ВРАЗ-ЗСМК»

Почтовый адрес: 654043 Кемеровская обл. Новосибирский р-н. Коммунальное д. №

| Код формы по ОКУД | отчитывающейся организации по ОКПО | | категории электростанции | | Код |
|-------------------|------------------------------------|-----------------|--------------------------|---|-----|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 0610095 | | <u>05757676</u> | | | 5 |

Раздел 1. Общие сведения

Коды по ОКЕИ: кВт – 214; Гкал/ч – 238; час – 356

| Показатели | № строки | Установленная мощность электростанции на конец года | | | Величина и причина измененной установленной мощности | Располагаемая мощность электростанции на конец года | | | Средняя за отчетный год установленная мощность | |
|------------|----------|---|------------------|--------------------------|--|---|------------------|---------------------------|--|------------------|
| | | электрическая, кВт | тепловая, Гкал/ч | в т.ч. по турбоагрегатам | | электрическая, кВт | тепловая, Гкал/ч | по турбоагрегатам, Гкал/ч | электрическая, кВт | тепловая, Гкал/ч |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| Фактически | 11 | <u>700000</u> | <u>1256</u> | <u>522</u> | | <u>97000</u> | <u>522</u> | <u>100000</u> | <u>522</u> | |

| Показатели | № строки | Средняя за отчетный год рабочая электрическая мощность, кВт | Число часов использования установленной электрической мощности (р. 2 гр. 1. р. 1 гр. 7) x 1000 | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов, ч | Максимум нагрузки | | Технические причины ограничения установленной мощности электростанции |
|------------|----------|---|--|---|--------------------|------------------|---|
| | | | | | электрической, кВт | тепловой, Гкал/ч | |
| А | Б | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Фактически | 11 | <u>45527</u> | <u>4004</u> | <u>3978</u> | <u>8000</u> | <u>601</u> | |

Раздел 2. Эксплуатационные данные

Коды по ОКЕИ: тыс. кВт/ч – 246; Гкал – 233

| Показатели | № строки | Выработано электроэнергии, тыс. кВт/ч | | | Отпущено тепловых энергии внешним потребителям, Гкал | | | Расход электроэнергии на собственные производственные нужды, тыс. кВт/ч | | |
|------------|----------|---------------------------------------|---------------------------|-----------------------|--|--------------------------------|--|---|--------------|---|
| | | всего | в т.ч. по тепловому циклу | всего (гр. 4 + гр. 6) | электростанций | | котельной, находящейся на балансе электростанции – филиала ТПК | по электростанции | | по котельной, находящейся на балансе электростанции – филиала ТПК |
| | | | | | всего | в том числе отработавшим паром | | на выработку электроэнергии | на отопление | |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Фактически | 22 | 400433,919 | 257869,966 | 250077,9 | 250077,9 | 209940,9 | | 11000,542 | 61436,418 | |
| | 23 | | | | | | | | | |

Коды по ОКЕИ: тыс. кВт/ч – 246; г/кВт.ч – 510; кг/Гкал – 511

| Показатели | № строки | Удельный расход условного топлива | | | | |
|------------|----------|---------------------------------------|-------|---|-------|----|
| | | отпущенную тепловую энергию, кг/Гкал | | | | |
| | | на отпущенную электроэнергию, г/кВт.ч | общий | по котельной, находящейся на балансе электростанции – филиала ТПК | | |
| А | Б | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Норматив | 21 | Х | 347,1 | 179,8 | 179,8 | |
| Фактически | 22 | 320940,943 | 337,6 | 177,6 | 177,6 | |
| | 23 | | | | | |

18

19

Раздел 3. Расход условного топлива на отпуск электроэнергии и тепловых энергии

Код по ОКЕИ: тонна условного топлива – 172

| Измасходовано топлива | № строки | По нормативам на фактический отпуск | | Фактически | Экономия (-); перерасход (+); (гр. 2 - гр. 1) |
|---|----------|-------------------------------------|---------|------------|---|
| | | А | Б | | |
| Всего (стр. 32 + стр. 33) | 31 | | 552,539 | 552,528 | -6011 |
| На отпущенную электроэнергию | 32 | | 111,400 | 108,343 | -3057 |
| На отпущенную тепловую энергию – всего (стр. 34 + стр. 35) | 33 | | 447,139 | 444,185 | -2954 |
| в том числе: на электростанции | 34 | | | | |
| на котельной, находящейся на балансе электростанции – филиала ТПК | 35 | | | | |
| | 36 | | | | |

Примечание: строку 23 раздела 2 и строку 36 раздела 3 предприятия не заполняют.

Раздел 4. Баланс топлива

| Виды топлива | № строки | Единица измерения | Код по ОКЕИ | Остаток топлива на начало года | Приход топлива за год | Истрасходовано топлива за год | | | Остаток топлива к концу года | Качество сожженного топлива | | |
|--|----------|-----------------------|-------------|--------------------------------|-----------------------|--------------------------------|--|-----------------------|------------------------------|---|--------------------------------|--------------------------------|
| | | | | | | Всего в натуральном исчислении | в том числе на отпуск электрической и тепловой энергии | | | теплота сгорания (Q _р), ккал/кг (ккал/нм ³) | влажность (W _р), % | зольность (A _р), % |
| | | | | | | | в натуральном исчислении | в условном исчислении | | | | |
| А | Б | В | Г | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Нефтепродукты | 41 | т | 168 | | | | | | | | | |
| в том числе: топочный мазут | 42 | т | 168 | X | 190755 | 190755 | 190755 | 265 | X | 9725 | | |
| Газ природный | 43 | тыс. м ³ | 114 | X | 422111 | 422111 | 422111 | 502394 | X | 8024 | | X |
| Уголь - всего в том числе уголь по сортам и маркам | 44 | т | 168 | | | | | | | | | |
| Уголь Ip | | | | | | | | | | | | |
| из общего количества угля - каменный уголь | 45 | т | 168 | | | | | | | | | |
| Рез коксовый | 46 | т | 168 | | | | | | | | | |
| Сланцы - всего | 47 | т | 168 | | | | | | | | | |
| Дрова | 48 | плотн. м ³ | 121 | | | | | | | | | |
| Прочие виды топлива | 49 | | | X | | | | | X | | X | X |
| Итого | 50 | | | | | | | | | | | |

Атомные, геотермальные и ветровые электростанции в настоящей форме данные разделов 3, 4 и граф 12-14 раздела 2 не заполняют.

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

Савицкий инженер ТМ

Сергеев А.В.

подпись

номер контактного телефона

79-24-14

«22» января 2013 год

дата составления документа

ФИ.О.

Бамарьва Н.В.

Беланде

Комментарии к форме №6-ТП и расчету тепловой мощности ООО "Центральная ТЭЦ" (ТЭЦ НКМК).

1. Установленная мощность 1256 Гкал/ч (форма №6-ТП по ТЭЦ КМК за 2012 г. раздел 1 Общие сведения) складывается из мощности по производственному пару (отборы ТП)-мощность оборудования по выработке тепла в горячей воде. Для теплоснабжения города производственный пар не используется, т.о. установленная мощность по производству тепла горячей воды (исходя из установленного оборудования) составляет 824 Гкал/ч.
2. Располагаемая мощность оборудования по отпуску тепла горячей воды (бойлерная и ПВК) составляет: бойлерная установка- 200 Гкал/ч, ПВК- 310 Гкал/ч, в сумме- 510 Гкал/ч. Подключенная нагрузка составляет 515 Гкал/ч, т.о. дефицит по теплу горячей воды - 5 Гкал/ч.
3. Оборудование ТЭЦ имеет большой физический износ т.к. установлено в период с 1932 по 1980 и требует разработки специальной программы по доведению мощности оборудования до установленной мощности

Вывод: В настоящее время ООО "Центральная ТЭЦ" (ТЭЦ НКМК) не имеет гарантированного резерва по тепловой мощности в горячей воде.

| Установленная мощность | | | | | | | Располагаемая мощность | | | | | | | |
|-------------------------------|------------|--------|--------|-------------|----------------------------|-----------------------------|-------------------------------|----------|-----------------------------|------------|----------|-----------------------------|-------------|--------|
| 1. По производственному пару: | | | | | | | 1. По производственному пару: | | | | | | | |
| Т/час | энтальпия | Гкал/ч | Т/час | энтальпия | Гкал/ч | Т/час | энтальпия | Гкал/ч | Т/час | энтальпия | Гкал/ч | Т/час | энтальпия | Гкал/ч |
| Турбогенератор №1 | 100 | 735 | 73.5 | 100 | 735 | Турбогенератор №1 | 100 | 735 | Турбогенератор №1 | 100 | 735 | Турбогенератор №1 | 100 | 73.5 |
| Турбогенератор №4 | 75 | 745 | 55.9 | 70 | 730 | Турбогенератор №4 | 70 | 730 | Турбогенератор №4 | 70 | 730 | Турбогенератор №4 | 70 | 51.1 |
| Турбогенератор №6 | 40 | 732 | 29.3 | 40 | 732 | Турбогенератор №6 | 40 | 732 | Турбогенератор №6 | 40 | 732 | Турбогенератор №6 | 40 | 29.3 |
| Турбогенератор №7 | 140 | 722 | 101.1 | 140 | 722 | Турбогенератор №7 | 140 | 722 | Турбогенератор №7 | 140 | 722 | Турбогенератор №7 | 140 | 101.1 |
| Итого по генераторам | 355 | | 259.8 | 350 | | Итого по генераторам | 350 | | Итого по генераторам | 350 | | Итого по генераторам | 350 | 255.0 |
| РОУ №1-5.8 | 60 | 720 | 43.2 | 60 | 720 | РОУ №1-5.8 | 60 | 720 | РОУ №1-5.8 | 60 | 720 | РОУ №1-5.8 | 60 | 43.2 |
| Итого по РОУ | 240 | 720 | 172.8 | 360 | 720 | Итого по РОУ | 360 | 720 | Итого по РОУ | 360 | 720 | Итого по РОУ | 360 | 259.2 |
| Итого по пром. пару | 595 | | 432.6 | 710 | | Итого по пром. пару | 710 | | Итого по пром. пару | 710 | | Итого по пром. пару | 710 | 514.2 |
| 2. По теплофикационному пару: | | | | | | | 2. По теплофикационному пару: | | | | | | | |
| Т/час | энтальпия | Гкал/ч | Т/час | энтальпия | Гкал/ч | Т/час | энтальпия | Гкал/ч | Т/час | энтальпия | Гкал/ч | Т/час | энтальпия | Гкал/ч |
| Турбогенератор №3 | 100 | 685 | 100 | 685 | 58.5 | Турбогенератор №3 | 80 | 685 | Турбогенератор №3 | 80 | 685 | Турбогенератор №3 | 100 | 46.8 |
| Турбогенератор №4 | 80 | 675 | 100 | 675 | 46.0 | Турбогенератор №4 | 80 | 680 | Турбогенератор №4 | 80 | 680 | Турбогенератор №4 | 100 | 46.4 |
| Турбогенератор №5 | 100 | 675 | 100 | 675 | 57.5 | Турбогенератор №5 | 100 | 675 | Турбогенератор №5 | 100 | 675 | Турбогенератор №5 | 100 | 57.5 |
| Турбогенератор №6 | 180 | 681 | 100 | 681 | 104.6 | Турбогенератор №6 | 180 | 681 | Турбогенератор №6 | 180 | 681 | Турбогенератор №6 | 100 | 104.6 |
| Турбогенератор №7 | 30 | 685 | 100 | 685 | 17.6 | Турбогенератор №7 | 30 | 685 | Турбогенератор №7 | 30 | 685 | Турбогенератор №7 | 100 | 17.6 |
| Итого по генераторам | 490 | | 284.2 | 470 | | Итого по генераторам | 470 | | Итого по генераторам | 470 | | Итого по генераторам | 100 | 272.9 |
| РОУ №6.7 | 120 | 680 | 100 | 69.6 | РОУ №6.7 | 120 | 680 | РОУ №6.7 | 120 | 680 | РОУ №6.7 | 100 | 69.6 | |
| Итого по РОУ | 240 | 139.2 | 423.4 | 240 | 139.2 | Итого по РОУ | 240 | 139.2 | Итого по РОУ | 240 | 139.2 | Итого по РОУ | 100 | 139.2 |
| Итого по теплофик. пару | 730 | | 423.4 | 710 | | Итого по теплофик. пару | 710 | | Итого по теплофик. пару | 710 | | Итого по теплофик. пару | | 412.1 |
| Итого по турбогенераторам | 845 | | 544.0 | 820 | | Итого по турбогенераторам | 820 | | Итого по турбогенераторам | 820 | | Итого по турбогенераторам | | 527.9 |
| 3. Котлы ПВК | | | | | | | 3. Котлы ПВК | | | | | | | |
| Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| Котел №1 | 100 | | | 70 | | Котел №1 | 80 | | Котел №1 | 80 | | Котел №1 | 80 | |
| Котел №2 | 100 | | | 80 | | Котел №2 | 80 | | Котел №2 | 80 | | Котел №2 | 80 | |
| Котел №3 | 100 | | | 80 | | Котел №3 | 80 | | Котел №3 | 80 | | Котел №3 | 80 | |
| Котел №4 | 100 | | | 80 | | Котел №4 | 80 | | Котел №4 | 80 | | Котел №4 | 80 | |
| Итого по ПВК | 400 | | | 310 | | Итого по ПВК | 310 | | Итого по ПВК | 310 | | Итого по ПВК | 310 | |
| Итого тепловая мощность ТЭЦ | 1256 | | | 1236.3 | | Итого тепловая мощность ТЭЦ | 1236.3 | | Итого тепловая мощность ТЭЦ | 1236.3 | | Итого тепловая мощность ТЭЦ | 1236.3 | |
| 4. Бойлерная установка | | | | | | | 4. Бойлерная установка | | | | | | | |
| Т/ч | т на входе | Гкал/ч | Т/ч | т на выходе | Гкал/ч | Т/ч | т на входе | Гкал/ч | Т/ч | т на входе | Гкал/ч | Т/ч | т на выходе | Гкал/ч |
| Основные бойлера №1,2,3 | 2200 | 60 | 103 | 94.6 | Основные бойлера №1,2,3 | 1118 | 60 | 103 | 1118 | 60 | 103 | 1118 | 60 | 48.1 |
| Итого по основным бойлерам | 6600 | 60 | 293.8 | 293.8 | Итого по основным бойлерам | 3354 | 60 | 144.3 | Итого по основным бойлерам | 3354 | 60 | 144.3 | 60 | 144.3 |
| Пиковый бойлер №4 | 2200 | 60 | 110 | 110 | Пиковый бойлер №4 | 1118 | 60 | 110 | 1118 | 60 | 110 | 1118 | 60 | 55.9 |
| Итого по бойлерной устан. | 8800 | | 393.8 | 393.8 | Итого по бойлерной устан. | 4472 | | 200 | Итого по бойлерной устан. | 4472 | | 200 | | 200 |

0113-0786

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ
Управление Росприроднадзора
по Кемеровской области

« 12 » _____ **20 11** г.
 Подпись _____

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 №195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 №2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА
за 2010 г.

Форма № 2-тп (воздух)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 17.09.2010 № 319

Годовая

| Представляют: | Сроки представления |
|---|-----------------------------------|
| юридические лица, имеющие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха: | 22 января после отчетного периода |
| - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу; | |
| юридические лица, имеющие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха, находящиеся на объектах, подлежащих федеральному государственному экологическому контролю: | 22 января после отчетного периода |
| - территориальному органу Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации | |

| | |
|---|----------|
| Наименование отчитывающейся организации: ОАО "Новокузнецкий металлургический комбинат" | |
| Почтовый адрес: 654010, Кемеровская обл., г.Новокузнецк, пл. Побед, 1 | Код |
| Код формы по ОКУД | |
| отчитывающейся организации по ОКПО | |
| 1 | 2 |
| 0609012 | 14788411 |
| | 3 |
| | 4 |

Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Код по ОКЕИ: тонна - 168

| № строки | Код загрязняющего вещества * | Загрязняющие вещества | Выбрасывается без очистки | | Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего | Из поступивших на очистку- уловлено и обезврежено | | Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год | Установленные нормативы на выбросы загрязняющих веществ на отчетный год, тонн/год | |
|----------|------------------------------|--|---------------------------|--|---|---|----------------------|--|---|-------------------------------------|
| | | | всего | в том числе от организованных источников загрязнения | | всего | из них утилизировано | | предельно допустимый выброс (ПДВ) | временно согласованный выброс (ВСВ) |
| А | Б | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 101 | 0001 | Всего (стр. 102+103) | 5685.228 | 5638.778 | 23186.508 | 19667.500 | 19657.500 | 9204.236 | X | X |
| 102 | 0002 | в том числе: твердые | 93.211 | 68.161 | 21820.091 | 19633.834 | 19633.834 | 2279.468 | X | X |
| 103 | 0004 | газообразные и жидкие (стр. 104+109) | 5592.017 | 5590.617 | 1366.417 | 33.666 | 23.666 | 6924.768 | X | X |
| 104 | 0330 | из них: диоксид серы | 0.043 | 0.043 | 1360.687 | 30.228 | 20.228 | 1330.502 | 2366.143 | - |
| 105 | 0337 | оксид углерода | 4145.252 | 4145.395 | - | - | - | 4145.252 | 4096.214 | - |
| 106 | 0301 | оксиды азота (в пересчете на NO2) | 1230.302 | 1229.939 | - | - | - | 1230.302 | 1549.532 | 1683.557 |
| 107 | 0401 | углеводороды (без летучих органических соединений) | - | - | - | - | - | - | X | X |
| 108 | 0006 | летучие органические соединения (ЛОС) | 1.095 | 0.215 | 5.730 | 3.438 | 3.438 | 3.387 | X | X |
| 109 | 0005 | прочие газообразные и жидкие | 215.325 | 215.025 | - | - | - | 215.325 | X | X |

* Коды даны в соответствии с "Перечнем и кодами веществ, загрязняющих атмосферный воздух". Санкт-Петербург, 2008.



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

23 августа 2012

№ 491

Москва

О согласовании вывода из эксплуатации турбогенераторов № 4, 5 и 6 Барнаульской ТЭЦ-1, турбогенератора № 1 Кемеровской ТЭЦ, турбогенераторов № 1, 2 и 3 Томь-Усинской ГРЭС, турбогенераторов № 3, 4, 6, 9, 11, 12 и 13 Кузнецкой ТЭЦ, турбогенераторов № 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8 и 9 Барнаульской ТЭЦ-2 ОАО «Кузбассэнерго»

В соответствии с пунктами 30, 34 и 35 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484, на основании заключений ОАО «СО ЕЭС», направленных письмами от 27 октября 2011 г. № Б42-И-2-19-14619, от 12 июля 2011 г. № Б42-И-2-19-8994, от 1 июля 2011 г. № Б42-И-2-19-8363, от 14 апреля 2011 г. № Б42-И-2-19-4544, от 19 марта 2012 г. № Б42-И-2-19-3713, а также с учетом писем Минэнерго России от 31 октября 2011 г. № ДБ-10630/10, от 26 декабря 2011 г. № АШ-12883/10, от 9 июня 2012 г. № АШ-5151/10 и от 25 июня 2012 г. № АШ-5667/10 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Согласовать вывод из эксплуатации турбогенераторов № 4, 5 и 6 Барнаульской ТЭЦ-1 ОАО «Кузбассэнерго» с 1 января 2012 г.
2. Согласовать вывод из эксплуатации турбогенератора № 1 Кемеровской ТЭЦ ОАО «Кузбассэнерго» с 26 декабря 2011 г.
3. Согласовать вывод из эксплуатации с 1 сентября 2014 г. турбогенераторов

№ 1, 2 и 3 Томь-Усинской ГРЭС, турбогенераторов № 3, 4, 6, 9, 11, 12 и 13 Кузнецкой ТЭЦ ОАО «Кузбассэнерго», установив, что с 1 сентября 2012 г. вывод указанных объектов из эксплуатации по результатам анализа схемно-режимной ситуации приостановлен на два года.

4. Согласовать вывод из эксплуатации турбогенераторов № 1, 2, 3 и 8 Баранаульской ТЭЦ-2 ОАО «Кузбассэнерго» с 1 сентября 2012 г.

5. Согласовать вывод из эксплуатации с 1 сентября 2014 г. турбогенераторов № 6 и 7 Баранаульской ТЭЦ-2 ОАО «Кузбассэнерго», установив, что с 1 сентября 2012 г. вывод указанных объектов из эксплуатации по условиям угрозы возникновения дефицита теплоснабжения потребителей приостановлен на два года.

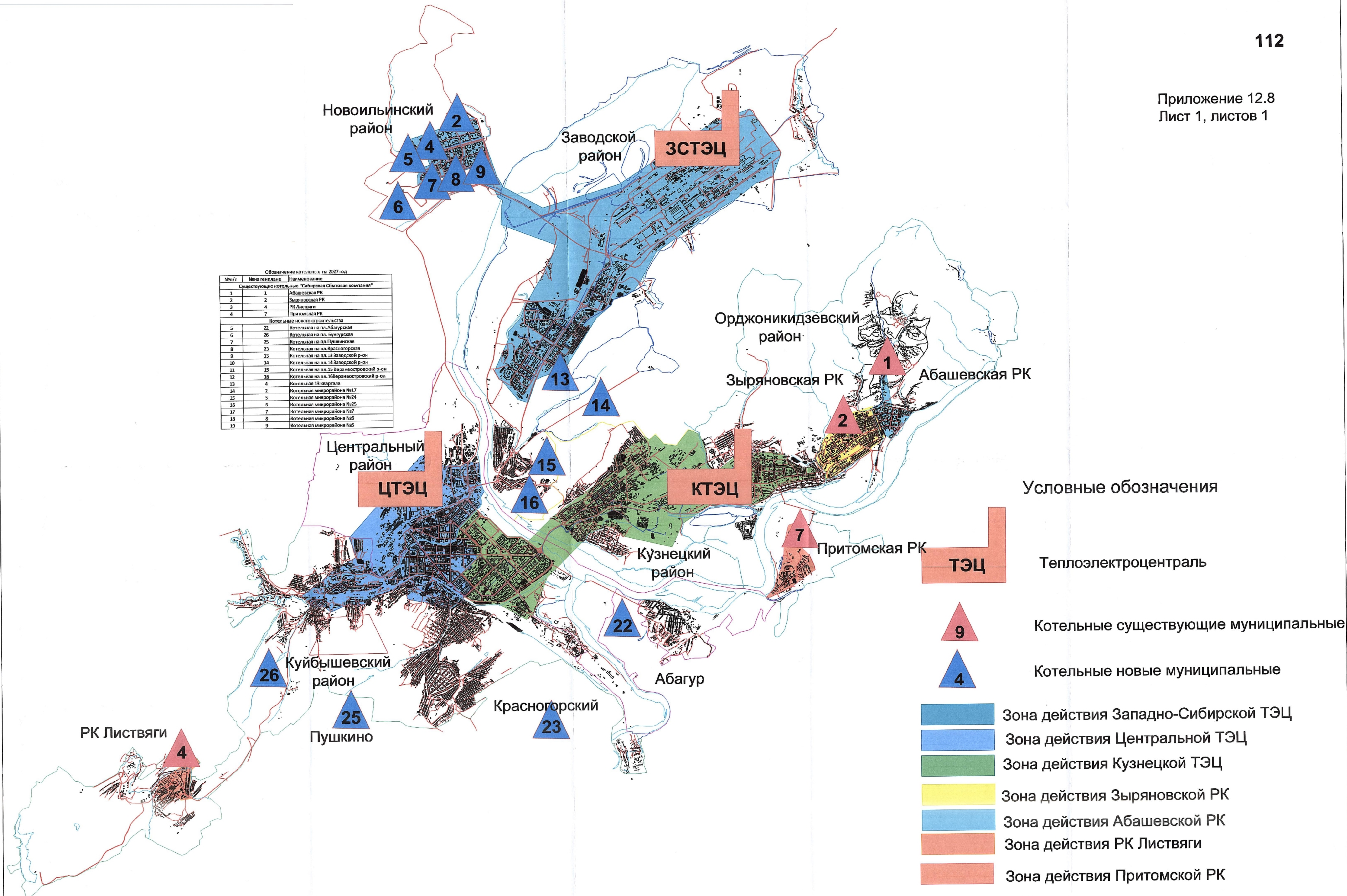
6. Согласовать вывод из эксплуатации с 1 января 2014 г. турбогенератора № 5 Баранаульской ТЭЦ-2 ОАО «Кузбассэнерго», установив, что с 1 сентября 2012 г. вывод указанного объекта из эксплуатации по результатам анализа схемно-режимной ситуации приостановлен на шестнадцать месяцев.

7. Согласовать вывод из эксплуатации с 1 мая 2013 г. турбогенератора № 9 Баранаульской ТЭЦ-2 ОАО «Кузбассэнерго», установив, что с 1 сентября 2012 г. вывод указанного объекта из эксплуатации по условиям угрозы возникновения дефицита теплоснабжения потребителей приостановлен на восемь месяцев.

Заместитель Министра



М.Ю. Курбатов



Приложение 12.8 Зоны действия ТЭЦ и крупных муниципальных котельных г.Новокузнецка на 2030 г.



КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

НОВОКУЗНЕЦКИЙ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ КОМИТЕТ ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА И ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ

ул. Франкфурта, 9а, г. Новокузнецк, 654080
т. (3843) 76-32-02, факс (76-32-02)

Главному инженеру
ЗАО Сибирский ЭНТЦ ИФ института
«СибВНИПИэнергопром»
А.В.Васильеву
ул. Помяловского, д. 1
г.Иркутск, 664017

от 20.11.2012 № 8805-07
на № ИК/2012/ИФ/18-08/678 от 19.10.2012

На Ваше обращение, касающееся рассмотрения предложений по реконструкции источников теплоснабжения города Новокузнецка и предоставления информации о перспективных объектах строительства города, сообщая, что предложения по модернизации источников тепловой энергии будут рассмотрены на техническом совещании у заместителя Главы города по жилищно-коммунальному хозяйству и благоустройству с представителями организаций, эксплуатирующих источники теплоснабжения, в ближайшее время и направлены в Ваш адрес после его проведения.

Направляем информацию, имеющуюся в Комитете по площадкам и объектам перспективного строительства в г. Новокузнецке, согласно приложению.

Приложения:

1. Таблица «Перечень объектов, планируемых к строительству в г. Новокузнецке» на 13 л. в 1 экз.
2. Схема размещения площадок перспективного развития города Новокузнецка по объектам гражданского и промышленного строительства с размещением источников теплоснабжения на 1 л. в 1 экз.
3. Таблица 6.15 Генерального плана города Новокузнецка, утвержденного решением Новокузнецкого городского Совета народных депутатов № 9/120 от 16.06.2010 на 3 л. в 1 экз.
4. Схемы размещения объектов перспективной застройки по районам города на 6 л. в 1 экз.

Заместитель председателя Комитета

А.А.Колтаков

Горская Т.К.
76-22-47

0113-0786

8205

Перечень объектов, планируемых к строительству в г. Новокузнецке

| № п/п | Наименование объекта | Общая площадь зданий, м ² | Год ввода объекта | Теплоснабжение |
|---|--|--------------------------------------|-------------------|---|
| Центральный район | | | | |
| Жилая застройка | | | | |
| 1 | Комплексная жилая застройка микрорайона 45-46 (2 очередь) | 166650 | 2012-2015гг. | № 1/1-161 от 06.12.2006, № 1/1-15 от 17.03.2006 «Кузнецкая ТЭЦ» КФ ОАО «Кузбассэнерго» № 01-557-1 от 01.02.2007, № 01-557-2 от 01.02.2007 ОАО «НЭК» 30,01 Гкал/час |
| 2 | Группа многоквартирных домов в микрорайоне 68 вдоль ул. Свердлова | 10561 | 2014г. | 4,425 Гкал/час |
| 3 | Жилые дома гостиничного типа по ул. Павловского, 13 в квартале 47А | 21122 | 2013г. | № 1-842-22 от 01.03.2007 ОАО «НЭК» 4,71 Гкал/час |
| 4 | Два многоквартирных 11 этажных жилых дома в микрорайоне 41А | 15520 | 2013-2014гг. | № 20/1184 от 28.06.2012 МП «ГТК» Q от.= 0,72 Гкал/час Q г.в.макс= 0,78 Гкал/час Q г.в.мин= 0,178 Гкал/час |
| 5 | Многоквартирный 15 этажный жилой дом в микрорайоне 44А | 5200 | 2013г. | Q от.= 0,18 Гкал/час Q г.в.макс= 0,195 Гкал/час Q г.в.мин= 0,044 Гкал/час |
| 6 | 40 квартирный жилой дом в квартале 36А южнее жилого дома по ул. Ермака, 14 | 5920 | 2013г. | № 13-1243-311 от 06.03.2012 ООО «НТС»-отказ № 20/678 от 09.04.2012 МП «ГТК»- положительно 0,67 Гкал/час |
| 7 | Капитальная многоквартирная и общественно-деловая застройка Абагурского планировочного района (позиция 22 по Схеме*) | 1000000 | 2016-2030гг. | Смотри таблицу 6.15 Генерального плана города Новокузнецка, утвержденного решением Новокузнецкого городского Совета народных депутатов № 9/120 от 16.06.2010 |
| Объекты социального, культурно-бытового и общественного назначения | | | | |
| 1 | Школа на 825 мест в микрорайоне 45-46 | 16723 | 2013г. | № 1/1-161 от 06.12.2006, № 1/1-15 от 17.03.2006 «Кузнецкая ТЭЦ» КФ ОАО «Кузбассэнерго» № 01-557-1 от 01.02.2007, № 01-557-2 от 01.02.2007 ОАО «НЭК» 3,66 Гкал/час |
| 2 | Детский сад на 240 мест в микрорайоне 45-46 | 5929 | 2013г. | № 1/1-161 от 06.12.2006, № 1/1-15 от 17.03.2006 «Кузнецкая ТЭЦ» КФ ОАО «Кузбассэнерго» № 01-557-1 от 01.02.2007, № 01-557-2 от 01.02.2007 ОАО «НЭК» 0,383 Гкал/час |
| 3 | Детский сад на 75 мест в микрорайоне 44а | 1824 | 2014г. | Q от.= 0,07 Гкал/час Q г.в.= 0,07 Гкал/час |

| | | | | |
|----|---|------|--------|---|
| | | | | Q в.= 0,23 Гкал/час |
| 4 | МУ «Центр социальной и медицинской реабилитации детей и подростков» | | 2015г. | требуется (нет данных) |
| 5 | Поликлиника МЛПУ «Городская клиническая больница №1» | | 2014г. | требуется (нет данных) |
| 6 | Здание лечебного корпуса на 400 коек МЛПУ «Городская клиническая больница №2» | 3000 | 2015г. | требуется (нет данных) |
| 7 | Поликлиника на 1200 посещений МЛПУ «Городская клиническая больница №2» | 6400 | 2014г. | требуется (нет данных) |
| 8 | Здание детского досугового центра по ул. Грдины южнее жилого дома по ул. Грдины, 19 | 950 | 2013г. | №27-ТС-19/042 от 21.02.2012 Кузнецкая ТЭЦ филиал ОАО «Кузбассэнерго», № 13-6828-311 от 05.09.2011 ООО «НТС» 0,171 Гкал/час |
| 9 | Здание детского досугового центра по ул. Кирова южнее жилого дома по ул. Кирова, 76 | 950 | 2013г. | №27-ТС-19/041 от 21.02.2012 Кузнецкая ТЭЦ филиал ОАО «Кузбассэнерго», № 13-6826-311 от 05.09.2011 ООО «НТС» 0,171 Гкал/час |
| 10 | Здание детского досугового центра по просп. Дружбы севернее учебно-воспитательной базы МДОУ по просп. Дружбы, 19А | 950 | 2013г. | №27-ТС-19/042 от 21.02.2012 Кузнецкая ТЭЦ филиал ОАО «Кузбассэнерго», № 13-6825-311 от 05.09.2011 ООО «НТС» 0,171 Гкал/час |
| 11 | Детский сад на 110 мест по просп. Кузнецкстроевский западнее многоквартирного жилого дома №13 просп. Кузнецкстроевский в микрорайоне 43 | 1824 | 2013г. | № 1-3672-311 от 08.10.2007 ОАО «НЭК»; №1/1-265 от 24.09.2007г. Кузнецкая ТЭЦ филиал ОАО «Кузбассэнерго» 0,536 Гкал/час |
| 12 | Здание центра развития детского творчества по ул.Павловского, 15А | 340 | 2015г. | № 13-3795-311 от 14.06.2012 ООО «НТС» № 27-ТС-19/123 от 28.05.2012 «Кузнецкая ТЭЦ» КФ ОАО «Кузбассэнерго» Q от.=0,095 Гкал/час Q вент.=0,1724 Гкал/час Q г.в.=0,05 Гкал/час |
| 13 | Здание Дворца спорта южнее нежилых зданий по ул. Запорожская, 70 | 5000 | 2014г. | № 13-2893-311 от 10.05.2012 ООО «НТС»; № 27-ТС-19/103 от 12.05.2012 «Кузнецкая ТЭЦ» филиал ОАО «Кузбассэнерго» Q от.= 0,76 Гкал/час Q г.в.= 1,85 Гкал/час Q в.= 6,2 Гкал/час |
| 14 | Здание Центрального районного суда южнее нежилого здания по ул. Энтузиастов, 1 | 5337 | 2017г. | 0,421 Гкал/час |
| 15 | Здание прокуратуры южнее | 1200 | 2014г. | 0,361 Гкал/час |

| | | | | |
|----|--|-------|--------|--|
| | многоквартирного жилого дома по ул. Покрышкина, 16 в квартале 27 | | | |
| 16 | Здание общественного центра, ЗАГС по ул. Ермакова северо-восточнее жилого дома по ул. Ермакова, 1 в квартале 48А | 2500 | 2014г. | № 27-ТС-19/029 от 22.03.2011 Кузнецкая ТЭЦ Кузбасский филиал ОАО «Кузбассэнерго» 0,673 Гкал/час |
| 17 | Здание торгово-выставочного зала по ул. Рудокопровая восточнее промышленной базы по ул. Рудокопровая, 10 корпус 4 | 1480 | 2013г. | 0,27 Гкал/час |
| 18 | Административное здание по ул. Павловского юго-западнее жилого дома по ул. Павловского, 21 | 1500 | 2013г. | № 13-9305-311 от 18.12.2011 ООО «НТС» 0,284 Гкал/час |
| 19 | Административное здание по просп. Кузнецкстроевский в микрорайоне 47А западнее жилого дома по ул. Павловского, 3 | 1480 | 2013г. | 0,2 Гкал/час |
| 20 | Административное здание по ул. Запорожская в микрорайоне 69-70 восточнее жилого дома по ул. Запорожская, 15 | 7600 | 2013г. | № 27-ТС-19/48 от 05.05.2010 Кузнецкая ТЭЦ Кузбасский филиал ОАО «Кузбассэнерго» 0,416 Гкал/час |
| 21 | Административное здание южнее диспетчерского пункта по просп. Строителей, 4 | 2200 | 2013г. | 0,23 Гкал/час |
| 22 | Административное здание западнее нежилого здания по ул. Орджоникидзе, 5 | 690 | 2015г. | Q о.= 0,098 Гкал/час Q в.= 0,14 Гкал/час Q г.в.= 0,046 Гкал/час |
| 23 | Административное здание совместно с земельным участком 42:30:0301070:100 по ул. Кирова западнее жилого дома по ул. Кирова, 103 | 872 | 2013г. | № 27-ТС-19/265 от 02.11.2012 «Кузнецкая ТЭЦ» филиал ОАО «Кузбассэнерго» Q о.= 0,1 Гкал/час Q в.= 0,03 Гкал/час |
| 24 | Здание торгового центра по ул. Кирова в квартале 63В западнее жилого дома по ул. Кирова, 57 | 80000 | 2013г. | 8,52 Гкал/час |
| 25 | Здания торгово-делового комплекса по ул. Доз южнее здания учебного корпуса по ул. Доз, 11 | 5400 | 2013г. | Q о.= 0,26 Гкал/час Q в.= 0,9 Гкал/час Q г.в.= 0,65 Гкал/час |
| 26 | Офисное здание по ул. Орджоникидзе западнее многоквартирного дома по ул. Орджоникидзе, 26 | 2275 | 2013г. | № 13-6320-311 от 23.06.2011 ООО «НТС» 0,27 Гкал/час |
| 27 | Здание торгово-офисного центра по ул. Тольятти севернее ТРК по ул. Тольятти, 27А | 9000 | 2014г. | 0,673 Гкал/час |
| 28 | Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе южнее производственной базы по просп. Строителей, 4а | 3600 | 2013г. | 0,27 Гкал/час |
| 29 | Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе севернее производственной базы по ул. Орджоникидзе, 12А | 2200 | 2013г. | 0,23 Гкал/час |

| | | | | |
|----|---|---------|--------------|--|
| 30 | Здание торгового центра «Доминго» ул. Хлебозаводская западнее производственной базы по просп. Строителей,91а | 26545,3 | 2014-2015гг. | № 13-7198-311 от 16.09.2011 ООО «НТС» 3,19 Гкал/час |
| 31 | Здание общественное торгового назначения южнее жилого дома по ул. Кирова, 105 | 2400 | 2013г. | № 27-ТС-19/030 от 22.03.2010 Кузнецкая ТЭЦ филиал ОАО «Кузбассэнерго» 0,673Гкал/час |
| 32 | Здание автомагазина и кафе по ул. Запорожская в микрорайоне 69-70 севернее жилого дома по ул. Франкфурта,22 | 450 | 2013г. | № 1-2396-3 от 26.07.2007 ОАО «НЭК»; №1/2-246 от 10.07.2007 Кузнецкая ТЭЦ филиал ОАО «Кузбассэнерго» 0,1021 Гкал/час |
| 33 | Здание кафе на 35 посадочных мест южнее многоквартирного жилого дома по ул. Франкфурта, 15 в квартале 68 | 294 | 2013г. | № б/н от 20.08.2012 ООО «НТС», № 27-ТС-19/227 от 26.09.2012 «Кузнецкая ТЭЦ» КФ ОАО «Кузбассэнерго» Q от.= 0,0326 Гкал/час Q г.в.= 0,0412 Гкал/час Q в.= 0,0223 Гкал/час |
| 34 | Здание торгово-развлекательного центра ул. Доз севернее производственной базы по просп. Строителей,91а | 110000 | 2013-2015гг. | № 21 от 13.01.2010 ООО «ЕВРАЗ» 2 Гкал/час |
| 35 | Досугово-развлекательный центр по просп. Metallургов, 16 в квартале 40А | 7030 | 2013г. | Q о.= 0,734 Гкал/час Q г.в.= 0,24 Гкал/час Q в.=0,604 Гкал/час |
| 36 | Торгово-развлекательный центр восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Грдины, 28 | 60000 | 2019г. | Q от., вент.= 6,5 Гкал/час Q г.в.макс= 0,70 Гкал/час Q г.в.мин= 0,28 Гкал/час |
| 37 | Здание продовольственного магазина северо-восточнее многоквартирного жилого дома по просп. Октябрьский, 18 | 315 | 2013г. | № 13-3175 от 21.05.2012 ООО «НТС»-отказ Q о= 18 кВт/час Q в.= 35 кВт/час Q г.в.= 0,65м ³ /сут; 0,67 м ³ /час; 0,38 л/с |
| 38 | Здание промтоварного магазина северо- восточнее многоквартирного жилого дома по просп. Дружбы, 35 | 1400 | | письмо № 27-ТС-19/163 от 27.10.2011 «Кузнецкая ТЭЦ» КФ ОАО «Кузбассэнерго» Q от.= 0,168 Гкал/час Q г.в.= 0,0043 Гкал/час Q в.= 0,168 Гкал/час |
| 39 | Здание СТО с магазином автозапчастей по ул. Кольцевая восточнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6 | 700 | 2013г. | № 13-5498-311 от 30.08.2012 ООО «НТС»-отказ Q от.= 0,52 Гкал/час Q г.в.= 0,002 Гкал/час Q в.= 0,1 Гкал/час |

Новоильинский район

Жилая застройка

| | | | | |
|---|--|--------|--------------|--|
| 1 | Застройка микрорайона 5 (позиция 9 по Схеме*) | 193850 | 2015-2019гг. | Q о.+ Q в. = 21,431 Гкал/час Q г.в.= 3,225 Гкал/час |
| 2 | Застройка микрорайона 6 (позиция 8 по Схеме*) | 150000 | 2014-2018гг. | Q о.+ Q в. = 20,244 Гкал/час Q г.в.= 3,139 Гкал/час |

| | | | | |
|----|--|----------|--------------|--|
| 3 | Застройка микрорайона 7 (позиция 7 в Схеме*) | 266570 | 2013-2017гг. | Q о.+ Q в. = 23,435 Гкал/час Q г.в.= 3,311 Гкал/час |
| 4 | Застройка микрорайона 24 (позиция 5 по Схеме*) | 236355,5 | 2012-2015гг. | 11,9511 Гкал/час |
| 5 | Малоэтажная жилая застройка в микрорайоне 25 (позиция 6 по Схеме*) | 9000 | 2014-2023гг. | газовая котельная Q общ.ср. =14,424 Гкал/час Q общ.макс. =16,088 Гкал/час (2600,5 м ³ /час) |
| 6 | Здание 18 этажного жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями по ул. Косыгина западнее жилого дома по ул. Косыгина, 61 в микрорайоне 4-4а | 5678 | 2013г. | № 13-3371-311 от 04.05.2011 ООО «НТС»; № 20/228 от 20.04.2011 МП «ГТК»; № 27-ТС-19/048 от 25.04.2011 «Кузнецкая ТЭЦ» Кузбасский филиал ОАО «Кузбассэнерго» 1,1378 Гкал/час |
| 7 | Здание 16 этажного жилого дома по ул. Новоселов севернее жилого дома по ул. Новоселов, 38 в микрорайоне 4-4а | 5000 | 2013г. | № 13-204-311 от 20.01.2012 ООО «НТС» 0,462 Гкал/час № 20/1173 от 28.06.2012 МП «ГТК»-отказ |
| 8 | Группа многоквартирных жилых домов по просп. Архитекторов севернее здания дома- интерната по ул. Олимпийская, 17 в квартале 13 | 2500 | 2013г. | № 13-1242-311 от 06.03.2012 ООО «НТС» 1,514 Гкал/час № 20/360 от 02.03.2012 МП «ГТК» |
| 9 | Малоэтажная жилая застройка квартала 18 (позиция 1 в Схеме*) | 24000 | 2012-2022гг. | Q общ.= 10 Гкал/час |
| 10 | Многоэтажная жилая застройка квартала 17 (позиция 2 по Схеме*) | 150000 | 2020-2025гг | Q общ.= 23,383 Гкал/час |
| 11 | Смешанная жилая застройка площадки «Бедаревская» (позиция 10 по Схеме*) | | 2020-2025гг | газовая котельная 73,642млн. м ³ /год |
| 12 | 5 этажный жилой дом по просп. Авиаторов,81 в микрорайоне 14-14а | 2428 | 2013г. | Догово № 141-09 от 11.03.2009 ОАО «НЭК», № 27-ТС-19/57 от 31.05.2010 «Кузнецкая ТЭЦ» Кузбасский филиал ОАО «Кузбассэнерго» 0,473 Гкал/час |
| 13 | 10-этажные жилые дома по просп. Мира,52,54 в микрорайоне 14-14а | 16200 | 2013г. | № 13-1800-311 от 27.03.2012 ООО «НТС» 0,5395 Гкал/час № 20/679 от 09.04.2012 МП «ГТК» |
| 14 | 10-этажные жилые дома по просп. Мира,56 в микрорайоне 14-14а | 8100 | 2013г. | № 13-1802-311 от 27.03.2012 ООО «НТС», 0,4006 Гкал/час № 20/679 от 09.04.2012 МП «ГТК»-отказ |