

Таблица 4.4.1

**Установленные и располагаемые мощности электростанций
г. Новокузнецка в период 2011-2017гг.**

| Наименование энергосистемы и электростанции | 2011 (отчет) | | 2012г. | | 2013г. | | 2014г. | | 2015г. | | 2016г. | | 2017г. | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | установ- ленная | распола- гаемая | установ- ленная | распола- гаемая | установ- ленная | распола- гаемая | установ- ленная | распола- гаемая | установ- ленная | распола- гаемая | установ- ленная | распола- гаемая | установ- ленная | распола- гаемая |
| ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» (ТГК-12) | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 |
| Западно-Сибирская ТЭЦ (ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК») | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| ООО «Центральная ТЭЦ» | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 |

Примечание:

1. Располагаемая мощность 2011г. показана на конец года по форме 6-ТП.
2. Ввод 2хГТУ суммарной мощностью 280 МВт на КТЭЦ, начиная с 2014года. В действительности установка 2х ГТУ производится в главном корпусе Новокузнецкой ГТС, строящейся на территории КТЭЦ и являющейся самостоятельным предприятием, не связанным с КТЭЦ, которая после вывода из эксплуатации турбинного оборудования превратится в котельную. НКГТС запроектирована и строится без утилизации уходящих газов, т.е. без выдачи тепловой мощности за счет утилизации уходящих высокотемпературных газов, вопреки Генеральному Плану города, которым предусматривается строительство Газотурбинной установки на площадке КТЭЦ, но с утилизацией уходящих газов и отпуском тепловой энергии порядка 400 Гкал/ч. Установленный режим работы НКГТУ - 2000 часов в году.

Баланс электроэнергии Кузбасской энергосистемы в период 2013-2017гг., включая энергоисточники г. Новокузнецка, приведен в таблице 4.4.2, а именно: электропотребление, покрытие электрических нагрузок, дефицит электроэнергии и число часов использования располагаемой мощности ТЭС, который показывает, что в Кузбасской энергосистеме сохраняется дефицит электроэнергии в рассматриваемый период до 2017 года порядка 30% (разработан без учета Приказа Минэнерго по выводу турбинного оборудования на ТЭЦ и ГРЭС «Кузбассэнерго»).

При этом выработка электроэнергии на ЗСТЭЦ и на ЦТЭЦ (бывшая ТЭЦ энергокомплекса НКМК) в 2017 году сохраняется на уровне 2012 года, т.е. на этих ТЭЦ не предусматривается установка нового турбинного оборудования.

Таким образом, тепловая мощность за счет развития когенерации не увеличивается, наоборот, снижается за счет перевода КТЭЦ в котельную.

Балансовая ситуация при прохождении собственного максимума нагрузки Кузбасской энергосистемы на 2013-2017 годы приведена на рисунке 4.4.2, согласно которому Кузбасская энергосистема, кроме электроэнергии, вырабатываемой собственными ТЭС, получает электроэнергию из Томской, Красноярской и Хакаской энергосистем и передает порядка 1500 МВт в Новосибирскую и Алтайскую энергосистемы.

Учитывая ускоренный ввод турбинного оборудования на Саяно-Шушенской ГЭС с низкой стоимостью электроэнергии, а так же сроки наработки оборудования Новокузнецких ТЭЦ и сложность выдачи электрической мощности от них на ФОРЭМ, когенерация в Кузбасской Энергосистеме пойдет на спад.

| | | |
|--------------|--------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| 0113-0573 | 08.10.14 | 0113-0202 |

| | | | | | |
|------|-------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Колуч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

441R10100E-04UXN-0004-HB

Лист

13