



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ ОАО «СО ЕЭС»  
«ОБЪЕДИНЕННОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ  
СРЕДНЕЙ ВОЛГИ»

ул. Полевая, д. 5,  
г. Самара, Самарская обл., 443100  
Тел.: (846) 279-70-15, 337-30-00  
Факс: (846) 279-70-16  
E-mail: odusv@odusv.ru; [sekr@odusv.ru](mailto:sekr@odusv.ru)  
<http://www.so-ups.ru>

25.12.2014

На № 201/3240

№ 05-82-м-19 Д.Г. Ковалеву  
от 28.11.2014 -8903

Заместителю генерального директора по  
вопросам развития энергокомплекса -  
главному инженеру  
ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»  
А.Ф. Беляеву

Техническому директору - главному  
инженеру ЗАО «Саровская  
генерирующая компания»  
С.П. Андропову

Первому заместителю директора –  
главному диспетчеру  
Филиала ОАО «СО ЕЭС»  
Нижегородское РДУ

Д.Г. Ковалеву

О рассмотрении ТЗ по Саровской ТЭЦ

Уважаемый Александр Федорович!

В ответ на Ваше обращение о рассмотрении задания на проектирование для объектов генерации Саровской ТЭЦ (II этап проектирования объектов строительства III очереди) (далее - ЗП) и Технического задания на разработку проектной документации по объекту «Строительство III очереди ТЭЦ» (далее - ТЗ) направляю следующие замечания и предложения.

**1. К ЗП:**

1.1. В наименовании ЗП указать на целевое назначение работы «Схема выдачи мощности электростанции».

1.2. Из списка устройств в пунктах 4.12 и 6.11 необходимо убрать устройство мониторинга переходных процессов (СМПР).

1.3. Пункт 4.20 - предлагается принять за основу схему соединений, разработанную в проектной документации «Строительство III очереди ТЭЦ (корректировка проекта)». Данная схема указана в приложении к заданию на проектирование, но не представлена на рассмотрение. По тексту ЗП необходимо убрать ссылки на данную проектную документацию. Главная схема должна быть выбрана исходя из сравнения разрабатываемых в работе вариантов схем выдачи мощности в соответствии с пунктом 4.8. ЗП.

1.4. Необходимо пояснить этапность выполнения работы: указано, что выполняемая работа является II этапом проектирования. В связи с чем, не ясно, что является I этапом проектирования.

1.5. Раздел 5 ЗП - необходимо дополнить буллитом: «Актуализированная внестадийная работа «Строительство сетей электроснабжения Северной (Заречной) части г. Саров».

1.6. Пункт 7.2 – изложить в следующей редакции: «Результаты работы в полном объеме согласовываются с ОАО «СЭСК» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги. Не допускается передача документации в формате Adobe Acrobat с пофайловым разделением страниц».

2. Рассмотрение и согласование ТЗ до выполнения самой внестадийной работы. Схема выдачи мощности Саровской ТЭЦ считаю нецелесообразным.

Вместе с тем, справочно, направляю замечания и предложения по результатам предварительного рассмотрения ТЗ. Данные замечания могут быть дополнены или изменены по результатам разработки схемы выдачи мощности.

2.1. Раздел 5 «Стадийность проектирования» изложить в следующей редакции:

«Двухстадийное проектирование:

- разработка проектной документации, включая технические решения по РЗА (схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств, состав защит и их функции, проектные расчеты уставок РЗА, конфигурации и схемы организации каналов связи для РЗА и т.п.);

- разработка рабочей (проектно-сметной) документации, включающая бланки параметрирования терминалов РЗА, функционально-логические схемы РЗА».

2.2. Пункт 8.1.2. изложить в следующей редакции:


«Балансы мощности и расчет режимов». Выполнить расчеты установившихся режимов работы электрической сети 110 кВ и выше, прилегающей к объектам проектирования. Необходимо рассматривать режимы зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня.

Результаты расчетов должны включать в себя данные по токовым нагрузкам ЛЭП, (авто)трансформаторов ПС, потокораспределению активной и реактивной мощности, уровням напряжения в сети 110 кВ и выше, представленные в табличном виде и нанесенные на однолинейную схему замещения сети.

На основании результатов расчетов должен быть проведен выбор оборудования ПС и ВЛ, оценен объем необходимого электросетевого строительства, очередность ввода элементов электрической сети, определены мероприятия по обеспечению допустимых параметров электроэнергетического режима».

2.3. В соответствии с пунктом 5.3.6.6 Национального стандарта ГОСТ Р 55105-2012 «Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем» в пункте 8.3.4 в четвертом абзаце слова «в течение 30 минут» заменить словами «в течение не менее 30 минут».

Директор по развитию технологий  
диспетчерского управления  
Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги



М.А. Бабин