



**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
СИСТЕМЫ»**

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель Председателя
Научно-технической коллегии
НП «НТС ЭЭС», д.т.н., профессор

В.В. Молодюк

ПРОТОКОЛ

совместного заседания секций проблем надежности и эффективности релейной защиты и средств автоматического системного управления в ЕЭС России;
управления режимами энергосистем, РЗА;
технического регулирования в электроэнергетике
Научно-технической коллегии НП «НТС ЭЭС»
по теме:

**Итоги публичного обсуждения проекта национального стандарта
ГОСТ Р «Единая энергетическая система и изолированно работающие
энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Обеспечение
согласованной работы централизованных систем автоматического
регулирования частоты и перетоков активной мощности и автоматики
управления активной мощностью гидравлических электростанций. Нормы и
требования».**

24 сентября 2015 года

г. Москва

Присутствовало: 36 чел. (список участников на 3-х л. в Приложении 1).

На заседании выступили:

С вступительным словом:

– Ученый секретарь секции проблем надежности и эффективности релейной защиты и средства автоматического системного управления в ЕЭС России, заместитель директора по управлению режимами ЕЭС ОАО «СО ЭЭС», к.т.н. **Жуков А.В.**

– Председатель секции технического регулирования в электроэнергетике, член президиума НП «НТС ЕЭС», начальник департамента технического регулирования ОАО «СО ЕЭС», д.т.н. **Кучеров Ю.Н.**

С докладом:

– «О разработке проекта национального стандарта ГОСТ Р «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Обеспечение согласованной работы централизованных систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности и автоматики управления активной мощностью гидравлических электростанций. Нормы и требования» и позиции ОАО «СО ЕЭС» по учету поступивших замечаний и предложений к проекту стандарта» (презентация доклада на 16 л. в Приложении 2), – начальник Службы внедрения противоаварийной и режимной автоматики ОАО «СО ЕЭС», д.т.н. **Сацук Е.И.**

В обсуждении доклада и прениях:

Мальцев М.И. (ПАО «РусГидро»), Киселев Г.С. (ОАО «Фирма ОРГРЭС»), Николаев С.В. (ЗАО «ИЭС»), Пехотин С.В. (ПАО «Иркутскэнерго»), Глотов А.Д. (ОАО «Силовые машины»), Ларионов А.А. (ООО «Промавтоматика»), Сергиенко Р.Н. (ООО «Эмерсон»), Клевин Д.Н. (НПФ «Ракурс»), Сверчков С.В. (ОАО «ТГК-1»), Жуков А.В., Кучеров Ю.Н. (ОАО «СО ЕЭС»).

Заслушав доклад, выступления, замечания и предложения членов секций и приглашенных специалистов, участвовавших в дискуссии, Совместное заседание ОТМЕТИЛО:

1. Указанный в проекте стандарта термин «зона nereкомендованной работы гидроагрегата» требует уточнения, поскольку на практике в ряде случаев заводом изготовителем гидротурбин в эксплуатационной документации применяются другие термины.

2. В проекте стандарта требуют уточнения условия, при которых разрешается автоматический перевод гидроагрегатов через зону nereкомендованной работы при управлении от системы группового регулирования активной мощности (ГРАМ) ГЭС с учетом имеющихся ограничений по количеству таких переводов и по времени нахождения гидроагрегатов в зоне nereкомендованной работы.

3. Требования по взаимодействию системы ГРАМ ГЭС и системы автоматического управления гидроагрегата (САУ ГА) необходимо уточнить с учетом того, что данное взаимодействие относится только к процессу регулирования активной мощности ГЭС, а применяемое в проекте стандарта определение САУ ГА предполагает выполнение ей также функций технологической автоматики гидроагрегата.

Совместное заседание, заслушав доклад и выступления участников заседания в дискуссии, РЕШИЛО.

1. Одобрить проект национального стандарта ГОСТ Р «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Обеспечение согласованной работы централизованных систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности и

автоматики управления активной мощностью гидравлических электростанций. Нормы и требования» с учетом состоявшегося обсуждения.

2. Рекомендовать разработчикам сформировать рабочую группу по доработке проекта национального стандарта с участием ОАО «СО ЕЭС», ПАО «РусГидро», ОАО «Фирма ОРГРЭС», ОАО «Силовые машины», ОАО «ТТК-1», ПАО «Иркутскэнерго», ООО «Промавтоматика», ООО «Эмерсон», НПФ «Ракурс». Окончательную редакцию проекта стандарта представить в технический комитет по стандартизации ТК 016 «Электроэнергетика» по установленной процедуре.

3. Завершить публичное обсуждение проекта национального стандарта и направить данный протокол в секретариат ТК 016 «Электроэнергетика» с целью подготовки и опубликования соответствующего официального уведомления об окончании процедуры публичного обсуждения.

С заключительным словом выступили: Жуков А.В., Сацук Е.И., Кучеров Ю.Н.

Ученый секретарь
Научно-технической коллегии,
к.т.н.

 Я.И. Исамухамедов

Председатель секции «Техническое регулирование в электроэнергетике»,
д.т.н.

Ученый секретарь секции «Техническое регулирование в электроэнергетике»

 Ю.Н. Кучеров

 Ю.Г. Федоров

Председатель секции «Управление режимами энергосистем, РЗиА»


Ученый секретарь секции «Управление режимами энергосистем, РЗиА»


 А.Ф. Бондаренко

 А.Ф. Морозова

Зам. председателя секции «Проблемы надежности и эффективности релейной защиты и средства автоматического системного управления в ЕЭС России»
НП «НТС ЕЭС», д.т.н.

Ученый секретарь секции «Проблемы надежности и эффективности релейной защиты и средства автоматического системного управления в ЕЭС России»
НП «НТС ЕЭС», к.т.н.

 Б.К. Максимов

 А.В. Жуков