



Акционерное Общество  
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
**ПРОТОКОЛ**

11.01.2017

г. Благовещенск

№ 2 - ГИ

*Совещания по вопросам технических аспектов связанных с зонами ответственности по общеобъектовым системам планируемых к строительству ПС 220 кВ КС-3, 5,7а*

**Председатель**

*Михалев А. В.*

*Заместитель Генерального директора по техническим вопросам – главный инженер*

**Секретарь**

*Адамсон Ю.А.*

*Ведущий инженер ЦСРЗиПА*

**Присутствовали:**

*От исполнительного аппарата АО «ДРСК»:*

*Кантовский Юрий Борисович* Заместитель главного инженера по ОТУ – начальник департамента

*Чеховский Павел Геннадьевич* Начальник ПР и ТП

*Осинцев Юрий Евгеньевич* Начальник департамента КС и И

*Усольцев Вадим Александрович*

Заместитель начальника департамента - начальник ЦССДТУ

*Бородавкин Анатолий Васильевич*

Заместитель начальника ЦССДТУ

*Гриднев Дмитрий Александрович*

Начальник службы СПР

*Сергеев Андрей Константинович*

Заместитель начальника СТЭ

*Казакул Алексей Александрович*

Ведущий инженер по расчётам и режимам ЦДИАС

*От филиала АО «ДРСК» АЭС:*

*Бакай Александр Васильевич* Заместитель директора - главный инженер

*От филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока:*

*Рыбаков Сергей Львович*

Заместитель Генерального директора по инвестиционной деятельности и развитию сети  
Директор по ИТС

*Андро Александр Александрович*

*Агишева Елена Авенировна*

Начальник отдела ТП и развития сети

*От Амурского ПМЭС:*

*Кривошеев Александр  
Викторович*

Заместитель директора – главный инженер

*От филиала АО «ЦИУС ЕЭС»:*

*Кожевников Александр  
Анатольевич*

Руководитель ТСП в АО

### **ПОВЕСТКА СОВЕЩАНИЯ:**

Проработка технических аспектов связанных с разграничением зон ответственности по общеобъектовым системам планируемых к строительству ПС 220 кВ КС-3, 5, 7а (далее ПС 220 кВ) и ПП 220 кВ Зея, Амга, Нагорный (далее ПП 220 кВ). Распределение обязательств при проектировании, строительстве объектов электроснабжения КС 3, 5, 7а (ПП 220 кВ и ПС 220 кВ) и определение основных технических решений при данном распределении.

### **РЕШИЛИ:**

1. Границу раздела зоны ответственности между собственниками ПП 220 кВ и ПС 220 кВ определить по шинному мосту 220 кВ от ПП 220 кВ до силовых трансформаторов 220/10 кВ, в точках подключения аппаратных зажимов выносных ТТ 220 кВ (опорных изоляторов 220 кВ или гирлянд изоляторов на трансформаторном портале) в сторону ПП 220 кВ.

2. Работу вторичных токовых цепей для организации коммерческого учёта по стороне 220 кВ, дифференциальной защиты силовых трансформаторов 220/10 кВ, а также дифференциальную защиту шинного моста 220 кВ от переключательного пункта (ПП) 220 кВ до силовых трансформаторов 220/10 кВ необходимо обеспечить от выносных ТТ 220 кВ, которые предусмотреть к установке на территории ПС КС-3, 5 (в зоне ответственности АО «ДРСК»), по ПП 220 кВ 7а уточнить при проектировании (в зависимости от принятой схемы РУ 220 кВ).

3. ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ДРСК» предусмотреть при проектировании кабельные каналы для прокладки вторичных цепей в пределах территориальных границ каждого собственника.

4. Организацию вторичных кабельных связей необходимо учесть в проектах ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ДРСК» с учетом взаимной потребности сторон, т.е. вторичные цепи (кабель) ТТ, ТН, кабель для передачи сигналов со стороны РУ 10 кВ ПС КС-3,5,7а и т.д. учитываются по всей длине (от места подключения на территории ПС КС-3,5,7а АО «ДРСК» до места подключения на территории ПП 220 кВ КС-3,5,7а) в проекте ПАО «ФСК ЕЭС». Аналогично, АО «ДРСК» предусматривает в своем проекте прокладку вторичных цепей от места выхода, до места получения сигнала управления, измерения и т.д.).

5. Для передачи сигналов ТМ с ПП 220 кВ и ПС 220 кВ, а также ДК с ПП 220 кВ на ДЦ АРДУ, ЯРДУ, АЦУС использовать существующие каналы связи ПАО «ФСК ЕЭС» в объеме, необходимом для выполнения технических условий на технологическое присоединение объектов.

6. Для передачи сигналов ТМ, ДК с ПС 220 кВ на ДЦ ДРСК (Алдан), использовать каналы связи ПАО «ФСК ЕЭС» до стыка с ЦСПИ АО «ДРСК».

7. Вопросстыковки каналов для передачи/приёма сигналов ТМ, РЗА, ПА и связи должен быть проработан в проектах АО «ДРСК» и ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока, при проектировании исключить использование схем и протоколов связи, подразумевающих объединение сети передачи данных разных собственников.

8. Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 10.08.2015 №414 «О мерах по реализации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в сфере поставок природного газа из Российской Федерации в Китайскую Народную Республику по "восточному" маршруту» в рамках реализации объектов КС-3, 4, 5, 6, 7, 7а, филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока, при наличии технической возможности, выделить в существующей сети связи ресурс в виде каналов связи (Е1), необходимый для выполнения технических условий на технологическое присоединение.

9. Организацию работы собственных нужд ПП 220 кВ КС-3,5,7а предусмотреть с учетом следующих требований:

9.1. АО «ДРСК» в своем проекте предусматривает ячейку на каждой секции шин РУ-10 кВ ПС 220 кВ КС-3,5,7а для подключения ТСН 1(2) ПП 220 кВ и кабельные лотки до границы ПП 220 кВ;

9.2. ПАО «ФСК ЕЭС» в своем проекте предусматривает ТСН 1(2), кабельные лотки до границы ПС 220 кВ и силовой кабель до ячеек РУ 10 кВ ПС 220кВ КС-3,5,7а;

10. АО «ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ДРСК» обеспечить наличие не менее 4-х металлосвязей контуров заземления ПП 220 кВ и ПС 220 кВ;

11. Предусмотреть в проекте АО «ДРСК» ограждение между ПП 220 кВ и ПС 220 кВ.

12. ПАО «ФСК ЕЭС» рассмотреть возможность размещения ПП 220 кВ в границах земельных участков, выбранных АО «ДРСК» для размещения ПС 220 кВ КС-3,5,7а.

13. АО «ДРСК» обеспечить корректировку ТТ на разработку проектной и рабочей документации на строительство ПС 220 кВ КС-3, ПС 220 кВ КС-5 и ПС 220 кВ КС-7А с учетом принятых решений. Скорректированные ТТ направить в адрес МЭС Востока на повторное согласование, взамен направленных ранее, письмом от 21.12.2016 № 07-01-14/6283.

*Срок: 27.01.2017г.*

14. Предварительно определить следующую схему оперативного обслуживания:

- оперативное обслуживание ПП 220 кВ Амга, ПП 220 кВ Нагорный кВ, ПС 220 кВ КС-3, 5 осуществляется филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока,

- оперативное обслуживание ПП 220 кВ Зея и ПС 220 кВ КС-7а осуществляется АО «ДРСК».

Условия обслуживания необходимо урегулировать путём заключения соответствующих договоров. Порядок технического обслуживания вышеуказанных объектов уточнить дополнительно.

15. После проведения конкурсных процедур по выбору проектных организаций оповестить друг друга о выбранном проектировщике.

16. АО «ДРСК» и ПАО «ФСК ЕЭС» принятые решения учесть при разработке проектной и рабочей документации. Обеспечить согласование проектных решений по соответствующим ПП 220 кВ и ПС 220 кВ.

*От АО «ДРСК»:*

A. V. Михалев

*От филиала ПАО «ФСК ЕЭС»-  
МЭС Востока:*

S.Л. Рыбаков

*Секретарь*

Ю. А. Адамсон