


Приложение 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения
от _____ № _____

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель Председателя Правления
АО «СО ЕЭС»

«» С.А. Павлушко
2016 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Председателя Правления
ПАО «ФСК ЕЭС»

«» А.В. Мольский
2016 г.



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

по индивидуальному проекту на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 06.07.2016 № 15-02/11-203/3250 (вх. филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока (далее – МЭС Востока) от 12.07.2016 № МЗ/ЗТП/511) и письма от 16.08.2016 № 15-02/11-265/4060 (вх. МЭС Востока от 16.08.2016 № МЗ/З/1360) и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ объектов электросетевого хозяйства АО «ДРСК», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения ПАО «ФСК ЕЭС» при условии согласования АО «СО ЕЭС» и действительны в течение 5 (пяти) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение впервые вводимых в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя с увеличением максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей (КС-7а), присоединенных к электрическим сетям Заявителя, на 9,1 МВт,

к существующим электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», включенным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.10.2006 № 257 в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть: ВЛ 220 кВ Амурская – Ледяная,

посредством сооружения новых объектов электросетевого хозяйства:

– ПП 220 кВ Зея,

с образованием после выполнения настоящих технических условий 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

– шинопровод от ПП 220 кВ Зея до ПС 220 кВ КС-7а с максимальной мощностью 4,55 МВт;

– шинопровод от ПП 220 кВ Зея до ПС 220 кВ КС-7а с максимальной мощностью 4,55 МВт.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий (пояснительная схема прилагается):

1.1. Сооружение ПП 220 кВ Зея с выполнением РУ 220 кВ по типовой схеме №220-7 «четыреугольник» (схему уточнить при проектировании).

1.2. Сооружение двух одноцепных заходов ВЛ 220 кВ Амурская – Ледяная в РУ 220 кВ ПП 220 кВ Зея ориентировочной протяженностью 12 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Амурская – Зея и ВЛ 220 кВ Зея – Ледяная.

1.3. Сооружение ПС 220 кВ КС-7а:

- с установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 16 МВА каждый, оснащенных устройствами РПН;

- РУ 10 кВ выполнить по типовой схеме 10-1 «одна, секционированная выключателем, система шин».

1.4. Сооружение двух шинопроводов от ПП 220 кВ Зея до ПС 220 кВ КС-7а.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с ПАО «ФСК ЕЭС» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Амурское РДУ (далее – Амурское РДУ).

2.2. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в Амурское РДУ и МЭС Востока по двум независимым каналам связи. Технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с МЭС Востока и Амурским РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР).

2.3. Оснастить вновь сооружаемые объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, телефонной связью с диспетчерским персоналом Амурского РДУ и оперативным персоналом ЦУС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Амурское ПМЭС по двум независимым каналам связи.

2.4. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

– в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями Приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

– точки учета согласовать с МЭС Востока;

– обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ МЭС Востока с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения.

2.5. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

3. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

3.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.3, с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование и проектную документацию с МЭС Востока и Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока (далее – ОДУ Востока).

3.2. ПАО «ФСК ЕЭС» выполняет разработку проектной документации по мероприятиям, указанным в пунктах 1.1, 1.2, 1.4, с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий. ПАО «ФСК ЕЭС» обязано согласовать задание на проектирование и проектную документацию с ОДУ Востока. При проектировании оформить отдельным томаами каждое из перечисленных в данном пункте мероприятий.

Выполнение перечисленных в данном пункте мероприятий осуществляется ПАО «ФСК ЕЭС» или Заявителем по выбору последнего при заключении договора об осуществлении технологического присоединения.

3.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с МЭС Востока и АО «СО ЕЭС» с корректировкой утвержденных технических условий.

3.4. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей МЭС Востока и Амурского РДУ.

3.5. Получить от МЭС Востока акт о выполнении технических условий, согласованный с ОДУ Востока.

3.6. Обеспечить участие представителей МЭС Востока и Амурского РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электросетевого хозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор.

3.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, указанных в разделе 1 настоящих технических условий.

Приложение: Пояснительная схема присоединения объектов электросетевого хозяйства Заявителя к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» на 1 л. в 1 экз.

Начальник Департамента технологического развития ПАО «ФСК ЕЭС»



О.Ю. Клинов

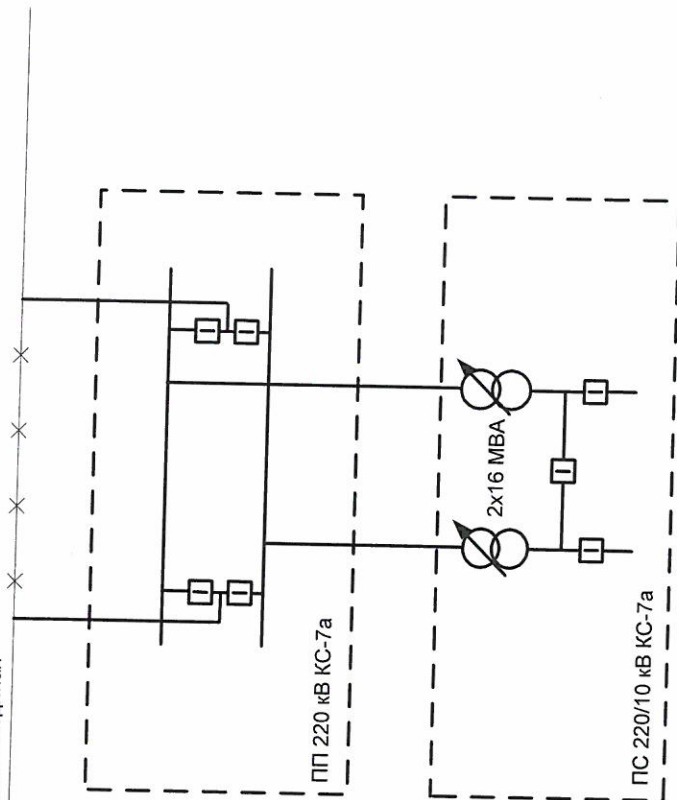
Первый заместитель генерального директора – главный инженер МЭС Востока

О.В. Гринько

Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности и развитию сети МЭС Востока

С.Л. Рыбаков

ВЛ 220 кВ Амурская – Ледяная*



* номер линии уточнить при проектировании
 ** схема является предварительной и может
 быть изменена в ходе проектирования

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ АО «ДРСК» ПС 220/10 кВ КС-7а		Лит.	Масса	Масштаб
					Пояснительная схема** присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»		Лист 1	Листов 1	
Первый заместитель генерального директора - главный инженер МЭС Востока Грилько О.В.					Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока				
Исполнитель									
Кныш Д.Ю.									