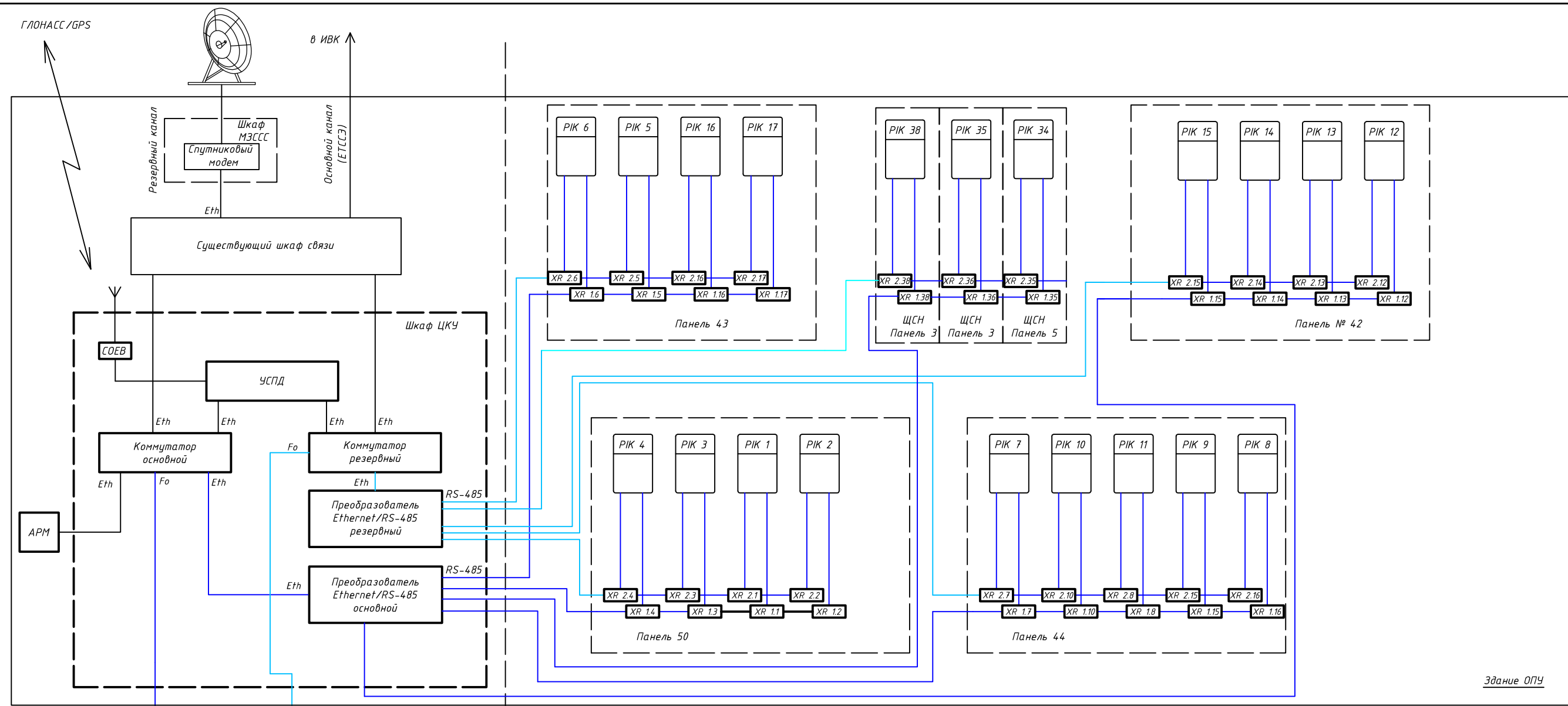
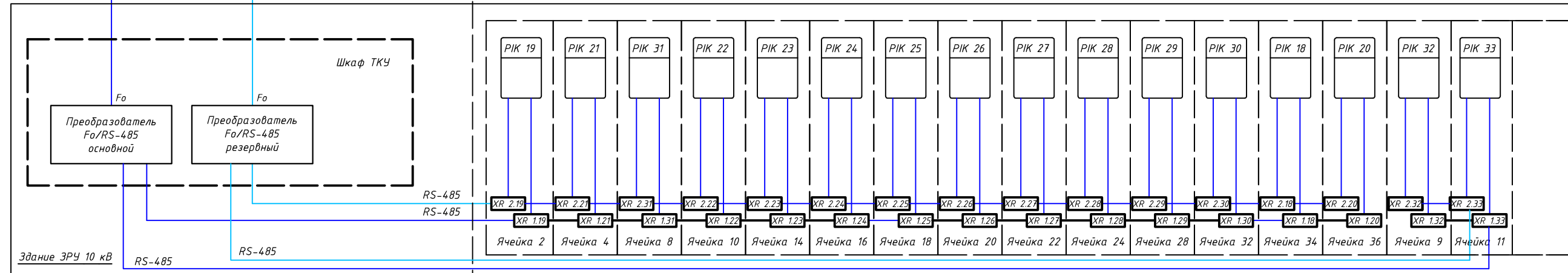


ГЛОНАСС /GPS

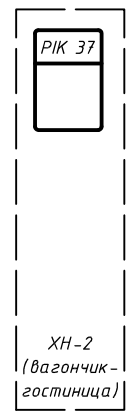
в ИВКЗ



Здание ОПУ



Уровень ИВКЗ Уровень ИИК



Примечание:
PIK36, PIK37 - являются "хоз.нуждами" и в систему АИИС КУЭ не включаются

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					04.14
Проверил					04.14
Н. контр.					04.14
ГИП					04.14

АИИС КУЭ ЕНЭС филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири

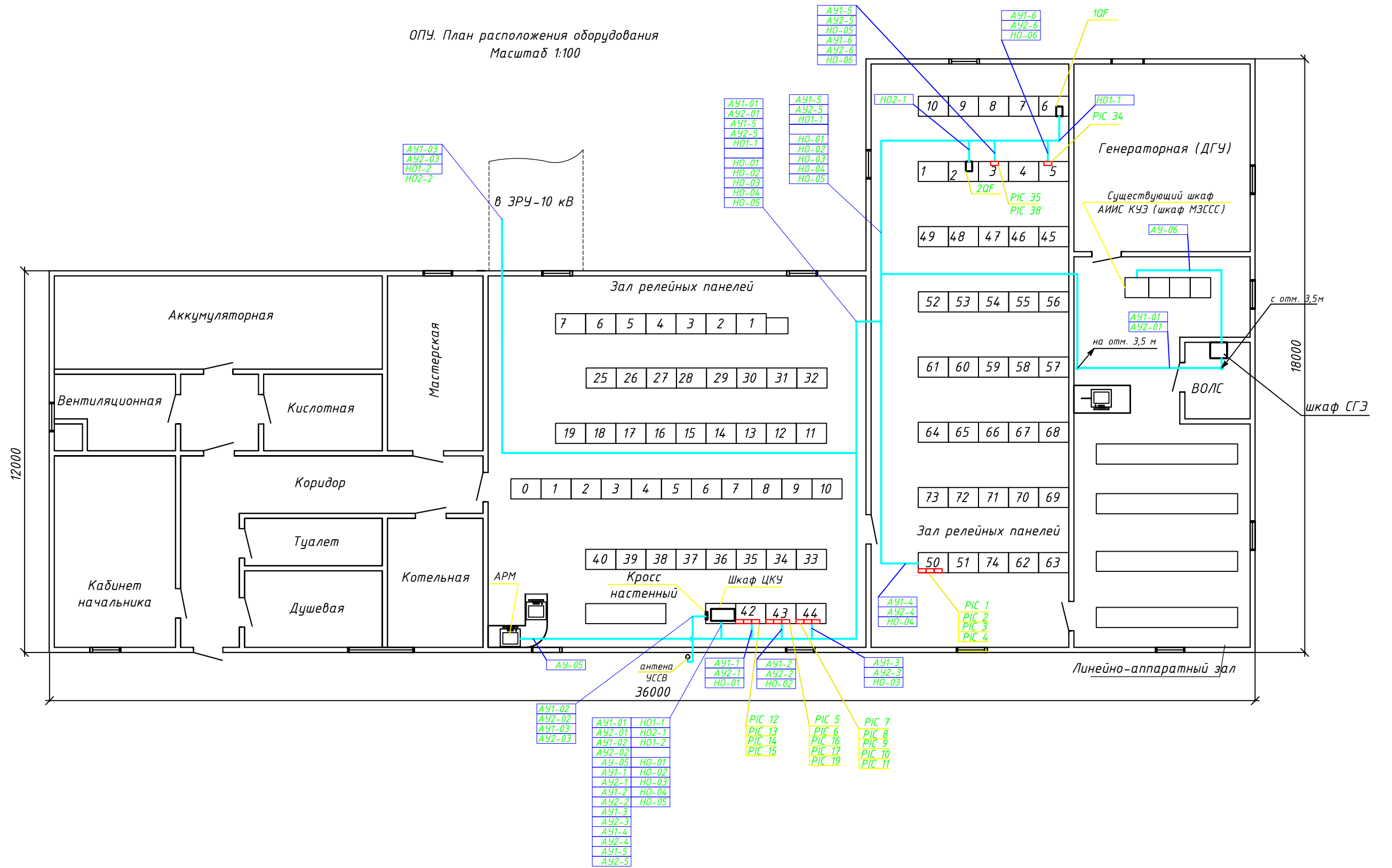
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Сибири ПС 220 кВ Дарасун	Стадия	Лист	Листов
	Р	1	2

Структурная схема

Формат А3

Взам. инв. №
Подл. и дата
Инв. № подл.

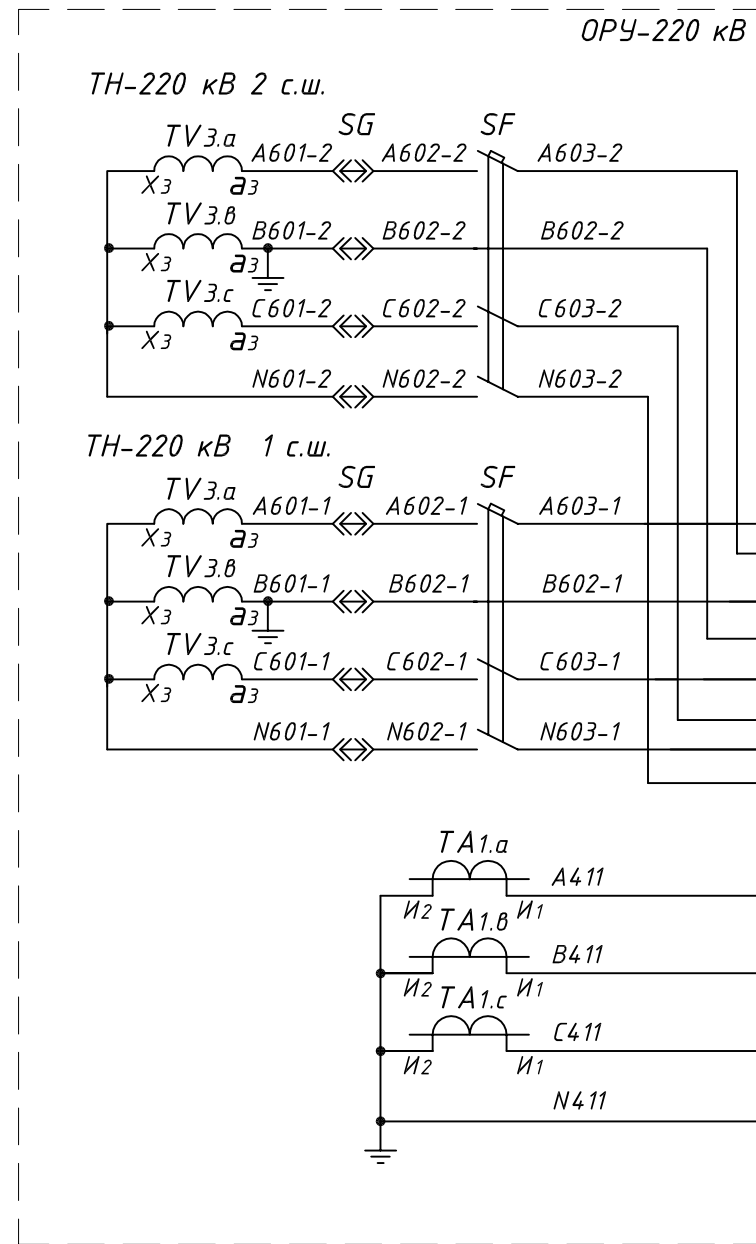
ОПУ. План расположения оборудования
Масштаб 1:100



Ив. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Ив. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата

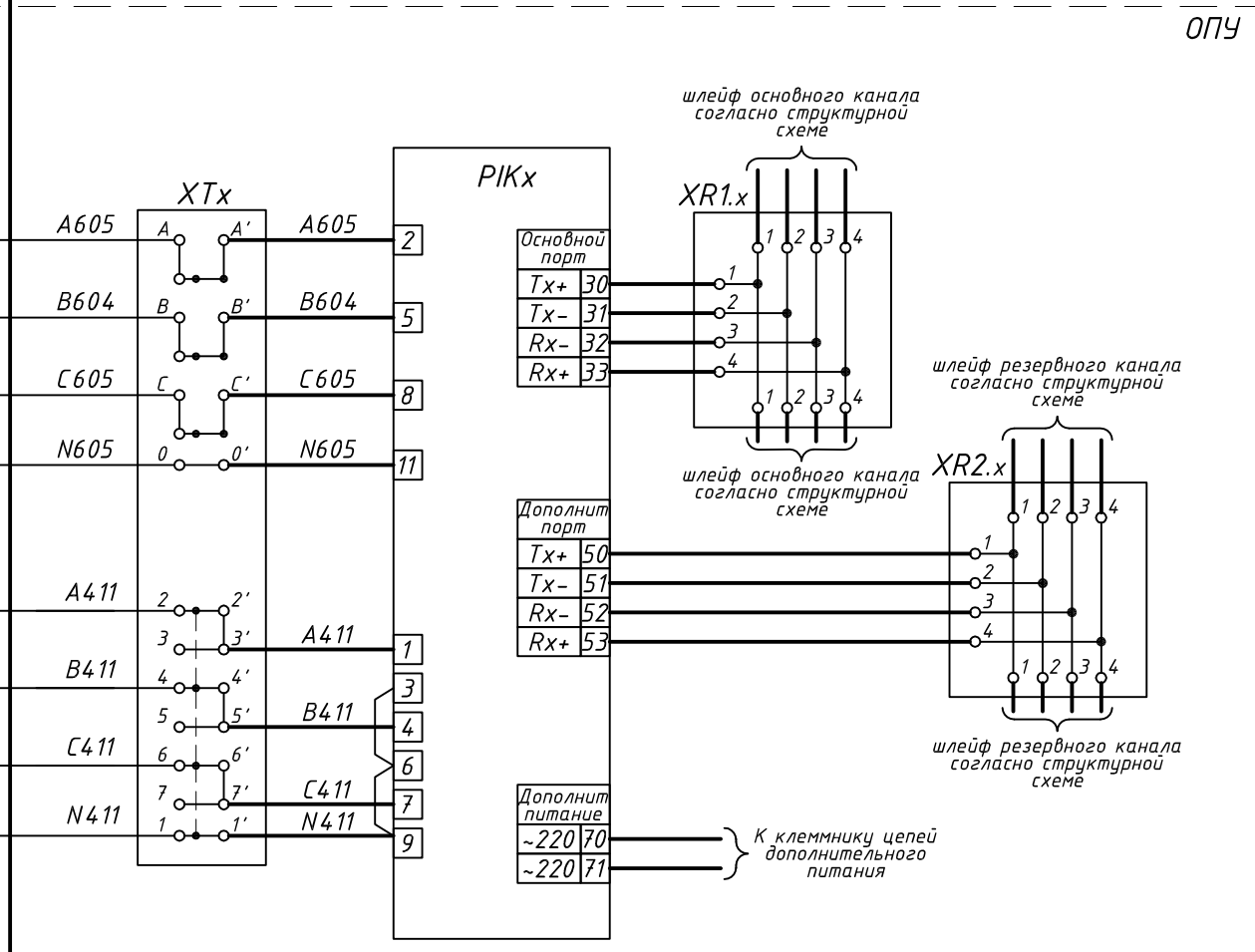
Изм.						АИИС КУЭ ЕНЭС филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири					
Кол.уч.						Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Сибири ПС 220 кВ Дарасун					
Лист						Стадия			Лист		
№ док.						Р			1		
Подп.						Схема соединений и подключений					
Дата						04.14					
Разраб.						04.14					
Проверил						04.14					
Н. контр.						04.14					
ГИП						04.14					

Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
PIK 1, PIK 2	Счетчик АЛЬФА А1802RAL-P4GB-DW-4	2	0,2S/0,5 3*57,7/100 В, 5(10) А
PIK 3, PIK 4	Счетчик АЛЬФА А1802RALQ-P4GB-DW-4	2	0,2S/0,5 3*57,7/100 В, 5(10) А
XT1-XT4	Коробка переходная испытательная Т66.672.112 (ЛИМГ.301591.009)	4	
XR1.1-XR1.4, XR2.1-XR2.4	Разветвитель интерфейса RS-485 ПР-3	8	



По проекту "Реконструкция измерительных каналов подстанций МЭС Сибири в части трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и их вторичных цепей" (АУВП.4.11711.ФСК.023.12).

Присоединения 220 кВ



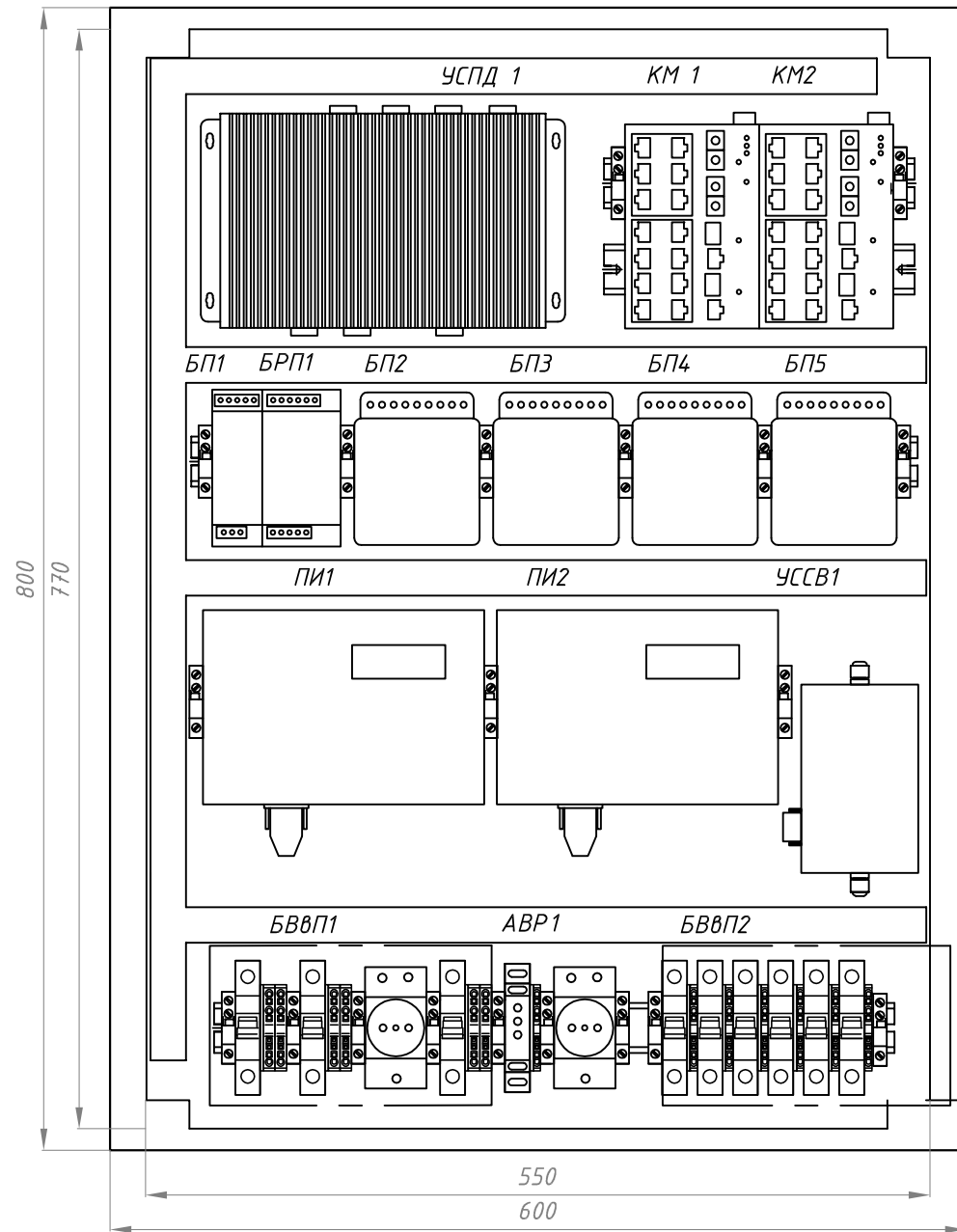
По разрабатываемому проекту "АИИС КУЭ ЕНЭС филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири" (АУВП.4.11711.ФСК.023.12.ИН).

Инд. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Инд. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата

1. Данная схема выполнена для присоединений 220 кВ: Ввод 220-АТ-1 (PIK 1), Ввод 220-АТ-2 (PIK 2), ВЛ 220 кВ Новая-Урульга с отпайкой на ПС Дарасун (ВЛ-205) (PIK 3), ВЛ 220 кВ Чита-1 - Карымская с отпайкой на ПС Дарасун (ВЛ-206) (PIK 4),
2. Установка трансформаторов тока и напряжения 220 кВ, замена трансформаторов напряжения 220 кВ, а также прокладка вторичных цепей тока и напряжения выполняется по титулу "Реконструкция измерительных каналов подстанций МЭС Сибири в части трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и их вторичных цепей" (АУВП.4.11711.ФСК.023.12)
3. Маркировка цепей тока и напряжения показана условно и уточняется по существующей на подстанции документации.
4. Толстой линией показано вновь устанавливаемое оборудование.

АИИС КУЭ ЕНЭС филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					04.14
Проверил					04.14
Н. контр.					04.14
ГИП					04.14
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Сибири ПС 220 кВ Дарасун					
			Стадия	Лист	Листов
			Р	1	6
Схема принципиальная измерений					

Шкаф ЦКУ
Дверь шкафа не показана
(1:5)



Примечания:

- Шкаф ЦКУ предназначен для установки средств АИИС КУЭ и основного коммутационного оборудования в ОПУ объекта. Шкаф односторонний навесного исполнения. Ввод кабелей снизу через сальниковое уплотнение (фланш-панель с мембраной). Охлаждение оборудования не предусматривается. Обозначение оборудования на основное и резервное принято условно.
- Поз. обозначения элементов по схеме функциональной электрической шкафа ЦКУ.
- Блок ввода сетевого питания (поз. BVBP1) обеспечивает ввод кабелей сетевого питания основной и резервной линий питания. Основной принята приоритетная сеть питания оборудования. Блок ввода по каждой линии сети включает: автоматический выключатель, защиты сети, клемму нейтрали (N) и клемму защитного заземления (PE). Также в составе блок ввода розетка сетевого питания для подключения эксплуатационного оборудования.
- В качестве устройства автоматического переключения сетевого питания выбрано реле контроля фаз РВФ-01М, коммутируемый ток до 8А. Основная сеть является приоритетной.
- Блок резервного питания счётчиков (поз. BVBP2) обеспечивает ввод кабелей резервного питания счётчиков ОПУ объекта. Блок может включать от двух до четырёх групп питания резервного питания счётчиков. Состав каждой группы включает: автоматический выключатель защиты сети и клемму нейтрали (N).
- Шкаф должен быть заземлён на контур заземления ОПУ объекта.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Прим.
		<u>Документация</u>		
		АЧВП.4.11711.ФСК.023.08.ИН.С 6.1		
		АЧВП.4.11711.ФСК.023.08.ИН.С 2.1		
		<u>Стандартные изделия</u>		
		<u>Оболочка</u>		
ЦКУ	Rittal AE 1058.500	Шкаф IP66 800x600x250 мм с монтажной панелью	1	Комплектно
		<u>В составе:</u>		
	770x549x3мм	Монтажная панель	1	
	2563.500	Фланш-панель с мембраной 5 разм.	1	
		Кабельный канал перфорированный 25x40мм	3м	Установка оборудования
		DIN-рейка симметричная 35мм	2м	Установка оборудования
	WAGO 249-116	Стопор оконечный безвинтовой	20	Установка оборудования
		<u>Оборудование</u>		
УСПД1	RTU-325T	Устройство сбора и передачи данных	1	
KM1, KM2	EDS-518A-SS-SC	Управляемый резервируемый Ethernet коммутатор	2	
PI1, PI2	NPort 5650-8-DT	Асинхронный сервер RS-232/422/485 в Ethernet	2	В компл. с DK-35A установки на DIN-рейку и БП
BP1	TSP 90-124	Блок резерва питания УСПД	1	
BP2, BP3	DR4524	Блок питания 45W/2A	2	
BP4, BP5		Блок питания NPort 5650	2	В компл. с NPort 6450-8-DT
УССВ1	УССВ 2.01	Устройство синхронизации системного времени	1	
BVBP1		Блок ввода сетевого питания	1	см. прим.3
		<u>В составе:</u>		
	ABB S201 C10	Автоматический выключатель 10А х-ка С	3	
	ABB M 6/8 N	Клемма проходная N синяя	2	
	ABB MA 6/8P	Клемма проходная PE жёл/зел. с конт.на din-рейку	2	
	ABB M1173	Розетка щитовая на DIN-рейку	1	

Инд. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Подп. и дата
Инд. № дубл.	Подп. и дата

Изм.	Лист	№докум.	Подпись	Дата	Лист
					30