

Утверждаю:
Директор АО «Мамаканская ГЭС»

Д.В. Гришак

« » 2017г.

**Техническое задание
на замену гибкого шинпровода ОРУ-110кВ.**

1. Назначение и область применения гибкой ошиновки.

На Мамаканской ГЭС гибкая ошиновка (2 секции шин) выполнена в открытом РУ напряжением 110 кВ при помощи подвешиваемых на линейных изоляторах гибких голых сталеалюминевых проводов. Основной оснасткой, применяемой для гибкой ошиновки ОРУ, являются подвесные фарфоровые и стеклянные изоляторы, цепная арматура, натяжные, поддерживающие и соединительные зажимы, ответвительные и аппаратные зажимы. Подвесные изоляторы собраны в одноцепные гирлянды. Комплектование изоляторов в гирлянды, крепление гирлянд изоляторов к порталам, присоединение гирлянд к натяжным или поддерживающим зажимам осуществлено с помощью цепной арматуры. К цепной арматуре относятся серьги, ушки, пестики, скобы, звенья промежуточные, коромысла, узлы крепления гирлянд.

Ячейки присоединений оборудования ОРУ-110 кВ к шинам - 11 штук:

Вводные ячейки №2, 3, 5, 6 от главных повышающих трансформаторов напряжения - 110кВ генерирующих блоков МГЭС – 4 шт., с оборудованием:

Масляный выключатель МКП-110кВ, два шинных разъединителя.

Ячейки №4, 5 измерительных трансформаторов напряжения – 110 кВ – 2 шт., с оборудованием:

Трансформатор напряжения НАМИ-110, шинный разъединитель, разрядник РВС-110.

Ячейки № 4, 7, 8, 11 отходящих линий электропередач – 110 кВ – 4 шт., с оборудованием:

«1С» - масляный выключатель МКП-110, два шинных разъединителя, линейный разъединитель, два трансформатора тока ТФНД-110 в фазах «В», «С».

«2С» - масляный выключатель МКП-110, два шинных разъединителя, линейный разъединитель, однофазный трансформатор напряжения НКФ-110 в фазе «В», два трансформатора тока ТФЗМ-110 в фазах «А», «С».

«3С» - масляный выключатель МКП-110, два шинных разъединителя, линейный разъединитель, однофазный трансформатор напряжения НКФ-110 в фазе «В», два трансформатора тока ТФЗМ-110 в фазах «А», «С».

«Мамаканская ГЭС – Мамакан» - масляный выключатель МКП-110, два шинных разъединителя, линейный разъединитель, два трансформатора тока ТФЗМ-110 в фазах «А», «С», конденсатор шкафа отбора напряжения в фазе «В».

Ячейка №1 междушинного (межсекционного) выключателя – 110 кВ – 1 шт. с оборудованием:

Масляный выключатель МКП-110кВ, два шинных разъединителя.

2. Объем заявляемых работ.

Заменить существующий шинопровод ОРУ-110 кВ из сталеалюминиевого провода АС-95, на шинопровод марки АС-150-24, с установкой подвесных стеклянных изоляторов взамен фарфоровых, установленных на порталах ячеек №1, 2, 3, 4, 5 и 6 в количестве 264 шт. (по 8 шт. на фазу) и цепной арматуры. При этом необходимо:

1. Поставить необходимое количество стеклянных изоляторов и цепной арматуры.
2. Предоставить ЗИП не менее 10% материалов.
3. Произвести демонтаж старого провода ошиновки во всем ОРУ-110 кВ, все имеющиеся фарфоровые изоляторы и утилизировать демонтированные материалы.
4. Произвести монтаж стеклянных изоляторов, взамен фарфоровых и шинопровода марки АС-150-24 ко всем присоединениям ОРУ-110 кВ, кроме линейных однофазных трансформаторов напряжения.

Заказчик обязуется предоставить необходимое количество провода АС-150-24.

3. Срок выполнения работ: до «30» ноября 2017г.

4. Срок гарантии на выполненные работы.

Гарантийный срок нормальной эксплуатации объекта и входящих в него инженерных систем, оборудования, материалов и работ устанавливается 1 (один) год с даты подписания Сторонами Акта приема-передачи готового к эксплуатации объекта.

5. Качество работ.

Работы необходимо выполнить в строгом соответствии с действующими ГОСТ, СНиП, ТУ и другими нормативными актами. При производстве работ применять только высококачественные материалы и оборудование импортного и отечественного производства, прошедшие сертификацию в соответствующих органах РФ. Все материалы должны иметь сертификаты соответствия и качества.

6. Требования к видам, объемам работ и технологии их выполнения.

Работы выполняются Подрядчиком за счет собственных или привлеченных денежных средств без авансирования со стороны заказчика с использованием собственного оборудования и инструментов, необходимых для выполнения всех видов работ.

7. Требования к предоставлению конкурсного предложения.

Подрядчик обязан предоставить конкурсное предложение в виде сметы (грансмета) на материалы и производство работ.

8. Требования по охране труда.

Персонал Подрядчика должен иметь удостоверения установленной формы о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках с отметкой о группе по электробезопасности, присвоенной в установленном действующими нормами порядке.

Работы выполняются с обязательным соблюдением организационных (оформление наряда допуска в установленном порядке) и технических мероприятий обеспечивающих безопасность работ в электроустановках, согласно Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

Организация Подрядчика в сопроводительном письме должна указать цель командировки, а также работников, которым будет предоставлено право выдачи наряда, права быть ответственными руководителями, производителями работ, членами бригады, а также подтвердить группы этих работников.

Организация Подрядчика несет ответственность за соответствие присвоенных командированному персоналу групп и прав, а также за соблюдение им Правил.

Персонал Подрядчика по прибытии на место командировки должен пройти вводный и первичный инструктажи по безопасности труда, должен быть ознакомлен с электрической схемой и особенностями электроустановки, в которой им предстоит работать, а работники, которым предоставляется право выдачи наряда, исполнять обязанности ответственного руководителя и производителя работ, должны пройти инструктаж по схеме электроснабжения электроустановки.

Приложение:

1. Схема электрических соединений ОРУ-110 кВ Мамаканской ГЭС – 1 экз.;
2. Фото ОРУ-110 кВ Мамаканской ГЭС – 13 шт.

Начальник ПТО



Моськин А.В.

Начальник ЭТЛ



Павловский А.А.

Мастер электрогруппы

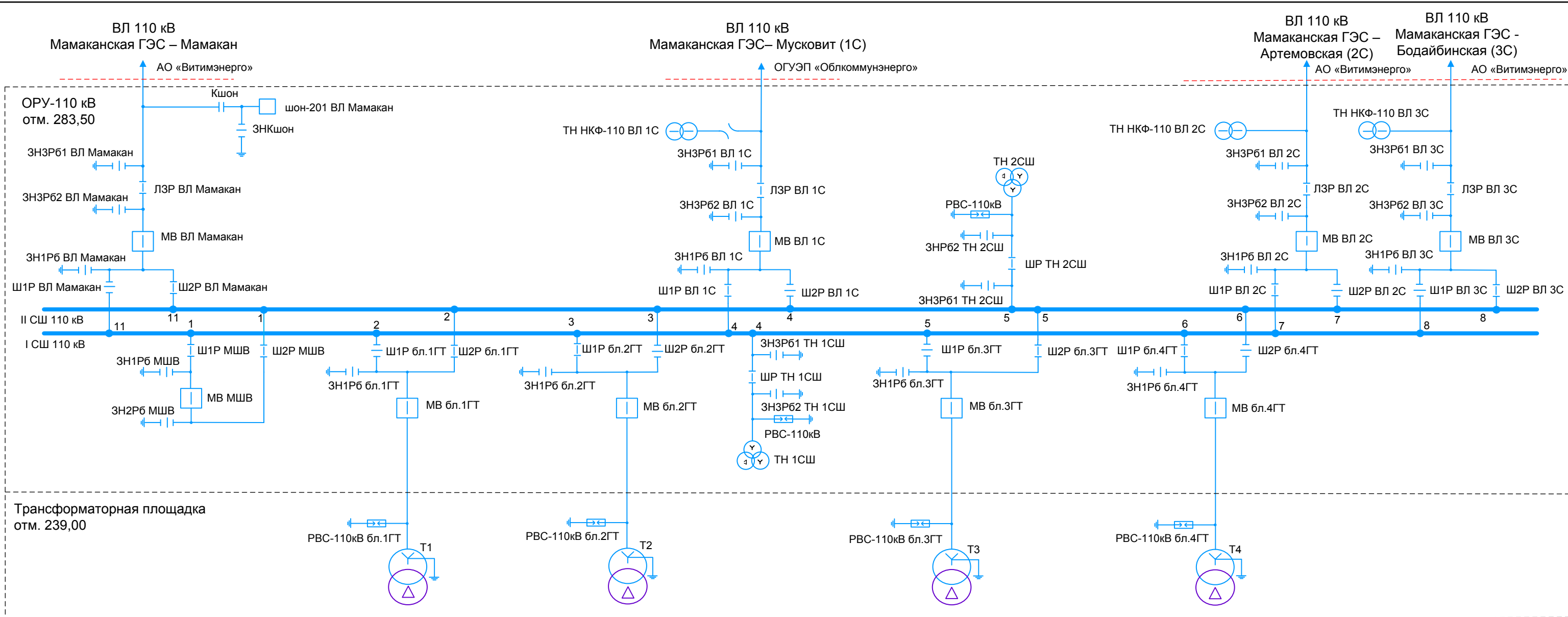


Савельев М.В.

Главный инженер



Смирнов А.Е.



Должность	ФИО	Подпись	Дата	АО «Мамаканская ГЭС»
Утвердил				
Главный инженер Мамаканской ГЭС	А.Е.Смирнов			
Согласовано				Схема электрических соединений ОРУ-110 кВ Мамаканской ГЭС
Начальник ПТО Мамаканской ГЭС	А.В. Моськин			
Исполнил				
Техник ПТО Мамаканской ГЭС	Е.Ю.Нестерович			















ICW110kV



