

Мероприятия по устранению причин аварий за 2013г по ЗАО «Витимэнерго»

№ п/п	Содержание мероприятия	Срок выполнения	Организация	Отметка о выполнении
1.	Произвести перерасчет уставки резервного АЛАР ФКТ в составе 1 и 2 комплектов противоаварийной автоматики, установленных на ПС 220 кВ Таксимо и направить их в Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Забайкальское предприятие МЭС для их изменения.	31.05.2013	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ	Выполнено
2.	Выставить уставки АЛАР с учетом работы ВЛ-110 кВ Таксимо-Мамакан с отпайками при отключенной ВЛ-220 кВ Таксимо-Мамакан или АТ-1 на ПС кВ Мамакан	15.06.2013	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Забайкальское предприятие МЭС	Выполнено
3.	Выполнить послеаварийную проверку не сработавших устройств АЧР	15.06.2013	ЗАО «Витимэнерго»	Выполнено
4.	Организовать запись изменений в регистраторах аварийных событиях или иных устройствах I, P, Q в часы максимальных нагрузок по ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан, ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан, ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан, ВЛ 110 кВ Мамакан – Артемовская, Мамаканская ГЭС – Бодайбинская, ГГ-1, ГГ-2, ГГ-3, ГГ-4. Результаты измерений направить в Иркутское РДУ для оценки нагрузочного режима Бодайбинского района и установления причины резких колебаний тока	30.06.2013	ЗАО «Витимэнерго», ЗАО «Мамаканская ГЭС»	Выполнено
5.	Выполнить на ПС 220 кВ Мамакан схему ручной синхронизации для присоединений: -В-110 Таксимо; -В-220 Таксимо.	31.12.2013	ЗАО «Витимэнерго»	Выполнено
6.	Установить конденсатор связи и шкаф отбора напряжения (ШОН) на ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС Мамакан и выполнить на ПС 220 кВ Мамакан для выключателя В-110 МГЭС: - схему ручной синхронизации - схемы ТАПВ с контролем синхронизма (КС) и с улавливанием синхронизма (УС)	31.12.2014	ЗАО «Витимэнерго»	В работе