



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

13 августа 2013г

Москва

№ 431

Об утверждении перечня регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечня мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов

В целях обеспечения надежного электроснабжения регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и организации работы по осуществлению мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые:

перечень регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов;

перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов (далее – перечень мероприятий).

2. Рекомендовать учитывать перечень мероприятий:

субъектам электроэнергетики в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов;

комиссиям по проверке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов при оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода.

3. Департаменту оперативного контроля и управления в электроэнергетике (А.В. Коршунову) совместно с ОАО «СО ЕЭС»:

до 1 декабря 2013 г. представить отчет об исполнении мероприятий, указанных в перечне мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в осенне-зимний период 2012 – 2013 годов, утвержденном приказом Минэнерго России от 3 сентября 2012 г. № 415;

продолжить работу по осуществлению мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра энергетики Российской Федерации М.Ю. Курбатова.



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России

от «13» 08 2013 г. № 431

ПЕРЕЧЕНЬ
регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения
в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов

1. Кубанская энергосистема (Юго-Западный энергорайон).
2. Дагестанская энергосистема.
3. Приморская энергосистема.
4. Якутская энергосистема (Центральный энергорайон).
5. Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны).

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «13» 08 2013 г. № 431

ПЕРЕЧЕНЬ
мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения
в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения
в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов

**5. Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский
энергорайоны)**

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
Мероприятия, выполнение которых необходимо до начала осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Ввод в работу АПВ с функцией улавливания синхронизма на ПС 220 кВ Мамакан на ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан, ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками	сентябрь 2013	ЗАО «Витимэнерго»
2.	Установка блокировок на устройствах АЧР в Бодайбинском районе	сентябрь 2013	ЗАО «Витимэнерго»

3.	Ввод в эксплуатацию ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Артемовская	сентябрь 2013	ЗАО «Витимэнерго» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
Мероприятия, реализуемые за пределами осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Замена дифференциальной защиты линии (ДЗЛ) ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан на ДЗЛ, выполненную на базе микропроцессорных устройств защит с оптоволоконной связью между полуккомплектами	май 2014	ЗАО «Витимэнерго» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
2.	Выполнение АПВ на ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан	май 2014	ЗАО «Витимэнерго» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
3.	Установка ИРМ (СТК, БСК) номинальной мощностью 40 Мвар с автоматикой ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС 220 кВ Северобайкальск	ноябрь 2014	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «РЖД»
4.	Установка основных быстродействующих защит на ВЛ 220 кВ транзита 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Таксимо	октябрь 2014	ОАО «ИЭСК», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «РЖД»
5.	Установка БСК номинальной мощностью 15 Мвар на ПС 220 кВ Мамакан с подключением к АОСН	октябрь 2014	ЗАО «Витимэнерго»
6.	Установка БСК номинальной мощностью 15 Мвар на ПС 110 кВ Высочайший с подключением к АОСН	октябрь 2014	ЗАО «Витимэнерго»
7.	Выполнение на ПС 220 кВ Мамакан устройств для ручной синхронизации для присоединений ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан, ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками и ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан	декабрь 2015	ЗАО «Витимэнерго» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
8.	Строительство и ввод в работу двух одноцепных ВЛ 220 кВ Пеледуй – Чертово Кoryто – Сухой Лог – Мамакан с ПС 220 кВ Чертово Кoryто и Сухой Лог в том числе:		

8.1.	I этап. ВЛ 220 кВ Пеледуй – Чертово Кoryто – Сухой Лог 1 цепь (временно на напряжении 110 кВ)	октябрь 2014	ЗАО «Полюс»
8.2.	II этап. ВЛ 220 кВ Сухой Лог – Мамакан 1,2 цепь с ПС 220 кВ Чертово Кoryто и Сухой Лог	октябрь 2017	ОАО «ДВЭУК»
9.	Реализация «полной» схемы ПС 220 кВ Мамакан с двумя рабочими СШ 110 кВ и 220 кВ с установкой второго АТ	октябрь 2016	ЗАО «Витимэнерго»
10.	Оснащение Мамаканской ГЭС системой группового регулирования активной мощности (ГРАМ) с модернизацией системы регулирования частоты вращения гидрогенераторов ГГ-1 – ГГ-4	октябрь 2016	ЗАО «Мамаканская ГЭС»
II	Организационные мероприятия		
1.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала ЗАО «Витимэнерго» по вводу ГВО потребления с участием персонала филиала ОАО «СО ЕЭС» Иркутского РДУ в качестве контролирующих лиц	сентябрь 2013	ЗАО «Витимэнерго» ОАО «СО ЕЭС»
2.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с отработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	сентябрь 2013	ОАО «СО ЕЭС» ЗАО «Витимэнерго» ОАО «РЖД» ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «ИЭСК» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
3.	Осуществление контроля уровней потребления электрической мощности потребителями Бодайбинского района с целью принятия мер, направленных на исключение (предотвращение) превышений максимальной разрешенной мощности	4 квартал 2014	ЗАО «Витимэнерго-сбыт» ЗАО «Витимэнерго»