



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)**

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП - 6, 107996

Телефон (495) 631-98-58, факс (495) 631-83-64

E-mail: minenergo@minenergo.gov.ru

<http://www.minenergo.gov.ru>

Руководителям компаний
(рассылается по списку)

30.04.2015 № 10-841

На № _____ от _____

О направлении приказа

Направляем для организации работы приказ Минэнерго России от 03.04.2015 № 215 «Об утверждении перечня регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечня мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах на 2015 – 2018 годы» (далее – Приказ) (прилагается).

Отчеты о ходе выполнения Приказа прошу ежемесячно (последний день месяца, до 15:00 (мск) направлять в Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго России на адрес электронной почты: smirnovvn@minenergo.gov.ru.

Приложение: на 10 л. в 1 экз.

Директор Департамента оперативного
контроля и управления в
электроэнергетике

Е.П. Грабчак



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

П Р И К А З

3 апреля 2015г

Москва

№ 215

Об утверждении перечня регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечня мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах на 2015 – 2018 годы

В целях обеспечения надежного электроснабжения регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения на 2015 – 2018 годы (далее – регионы) **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые:

перечень регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения на 2015 – 2018 годы;

перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения на 2015 – 2018 годы (далее – перечень мероприятий).

2. Рекомендовать:

а) учитывать перечень мероприятий:

субъектам электроэнергетики в регионах при подготовке к прохождению отопительных сезонов;

комиссиям по оценке готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительные сезоны при оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительных сезонов.

б) субъектам электроэнергетики обеспечивать включение в приоритетном порядке в инвестиционные программы, реализуемые в 2015 – 2018 годах,

мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах со сроками в соответствии с перечнем мероприятий.

3. Департаменту оперативного контроля и управления в электроэнергетике (Е.П. Грабчаку) совместно с ОАО «СО ЕЭС» до 15 мая 2015 г. представить отчет об исполнении мероприятий, указанных в перечне мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в отопительный сезон 2014 – 2015 годов, утвержденном приказом Минэнерго России от 31 июля 2014 г. № 485.

4. Предоставить заместителю Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезову право подписи приказов Минэнерго России о внесении изменений в перечни, указанные в пункте 1 настоящего приказа.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезова.



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «03» 04 2015 г. № 215

ПЕРЕЧЕНЬ
регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения
на 2015 – 2018 годы

1. Дагестанская энергосистема.
2. Электроэнергетическая система Крымского федерального округа.
3. Якутская энергосистема (Центральный энергорайон).
4. Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны).

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «03» 04 2015 г. № 215

ПЕРЕЧЕНЬ
мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения
в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения
на 2015 – 2018 годы

1. Дагестанская энергосистема

№ п/п	Мероприятие	Сроки исполнения	Исполнитель
1.1	Установка фильтра присоединения на ПС 330 кВ Артём для ввода в работу ВЧ-канала ВЛ 110 кВ Артем – Буйнакс-1	июнь 2015	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
1.2	Реконструкция ПС 110 кВ Манас-тяговая. Замена провода марки М-95 систем шин 110 кВ на АС-185 и провода ошиновки ВЛ 110 кВ Махачкала – Манас-тяговая и ВЛ 110 кВ Изберг – Северная – Манас-тяговая	август 2015	ОАО «РЖД»
1.3	Замена: провода секции шин и ошиновки 110 кВ ПС 110 кВ Шамхал-тяговая на провод марки АС-185; ТТ СМВ-110 кВ ПС 110 кВ Шамхал-тяговая на ТТ с номинальным током 1000 А; выключателя СМВ-110 кВ на выключатель с номинальным током 1000 А	сентябрь 2015	ОАО «РЖД»
1.4	Замена: провода ошиновки обходного разъединителя и обходного выключателя 110 кВ на ПС 110 кВ Ирганай ГПП на провод сечением не менее АС-300; ТТ ОВ-110 кВ на ПС 110 кВ Ирганай ГПП на ТТ с номинальным током 1000 А; ВЧЗ ВЛ 110 кВ Ирганайская ГЭС – Ирганай ГПП на ПС 110 кВ Ирганай ГПП на ВЧЗ с номинальным током 1000 А	сентябрь 2015	ОАО «Русгидро»
1.5	Установка полуккомплекта основной быстродействующей защиты на ПС 110 кВ Шамхал-тяговая на ВЛ 110 кВ Артем – Шамхал-тяговая и ввод в работу защиты по согласованию с ОАО «Россети»	сентябрь 2015	ОАО «РЖД»
1.6	Монтаж и ввод в работу ВЧ-канала ВЛ 110 кВ Буйнакс-1 – Гергебиль (ВЛ-110-118) для реализации управляющих воздействий ОН-5	сентябрь 2015	ОАО «Россети»
1.7	Установка и ввод в работу основной быстродействующей защиты на:		

ВЛ 110 кВ Гергебиль – Гунибская ГЭС; ВЛ 110 кВ Гунибская ГЭС – Хунзах;	сентябрь 2015	ОАО «Русгидро», ОАО «Россети»
ВЛ 110 кВ Акташ – Кизляр-2;	сентябрь 2016	ОАО «Россети»
ВЛ 110 кВ Каскад Чирюртских ГЭС – Акташ;	сентябрь 2016	ОАО «Русгидро», ОАО «Россети»
ВЛ 110 кВ Буйнакск-1 – Гергебиль;	март 2017	ОАО «Россети»
ВЛ 110 кВ Тлох – Хунзах;	июнь 2017	ОАО «Россети»
ВЛ 110 кВ Дербент – Изберг-Северная, ВЛ 110 кВ Махачкала – Изберг-Северная;	сентябрь 2017	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
ВЛ 110 кВ Дербент – Каякент-Тяговая;	сентябрь 2017	ОАО «РЖД», ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
ВЛ 110 кВ Чирюрт – Карланюрт-Тяговая;	сентябрь 2017	ОАО «РЖД», ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
ВЛ 110 кВ Изберг-Северная – Сергокала;	сентябрь 2017	ОАО «Россети»
ВЛ 110 кВ Акташ – Ярыксу, ВЛ 110 кВ Акташ – Сулевкент;	сентябрь 2018	ОАО «Россети»
ВЛ 110 кВ Акташ – Карланюрт-Тяговая;	сентябрь 2018	ОАО «РЖД», ОАО «Россети»

	ВЛ 110 кВ Чиркей ГПП – Ирганай ГПП;	сентябрь 2018	ОАО «РусГидро»
	ВЛ 110 кВ Изберг-Северная – Манас-Тяговая	сентябрь 2018	ОАО «Россети», ОАО «РЖД»
1.8	Изменение схемы плавки гололеда ВЛ 110 кВ Леваши – Сергокала (ВЛ 110-182) с переводом на постоянный ток	сентябрь 2015	ОАО «Россети»
1.9	Строительство и ввод в работу ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ-2	декабрь 2015	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
1.10	Замена провода ВЛ 110 кВ Акташ – Сулевкент (ВЛ-110-139) на провод сечением не менее АС-150	август 2016	ОАО «Россети»
1.11	Монтаж и ввод в работу АОСН на: - ПС 110 кВ: Хунзах; - Леваши; - Кизляр-1; - Кизляр-2; - Бабаюрт; - Белиджи (ОАО «ФСК ЕЭС»); Монтаж и ввод в работу АОПО на: - ВЛ 110 кВ Тлох – Хунзах на ПС 110 кВ Хунзах; - ВЛ 110 кВ Буйнакск-1 – Гергебиль на ПС 110 кВ Гергебиль; - ВЛ 110 кВ Миатлы – Дылым на ПС 110 кВ Миатлы; - ВЛ 110 кВ Акташ – Сулевкент, Акташ – Кизляр-2 на ПС 110 кВ Акташ	сентябрь 2016	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
1.12	Замена: провода ВЛ 110 кВ Махачкала-110 – Шамхал-тяговая (ВЛ-110-134) на провод сечением не менее АС-185; ошиновки ВЛ 110 кВ Махачкала-110 – Шамхал-тяговая на ПС 110 кВ Махачкала-110 на провод сечением не менее АС-185	сентябрь 2016	ОАО «Россети»
1.13	Установка и ввод в работу выпрямительного устройства плавки гололеда (ВУП) с силовым трансформатором плавки гололеда на ПС 330 кВ Чирюрт для плавки гололеда на отходящих ВЛ 330 кВ	сентябрь 2016	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
1.14	Замена: участка провода ВЛ 110 кВ Артем – Компас и провода ошиновки ВЛ 110 кВ Артем	сентябрь 2017	ОАО «Россети», ОАО «ФСК

	Компас на ПС 330 кВ Артем на провод сечением не менее АС-185		ЕЭС»
1.15	Замена провода секций шин 110 кВ ПС 110 кВ Компас на провод сечением не менее АС-185	сентябрь 2017	ОАО «Россети»
1.16	Строительство и ввод в работу ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок с ПС 500 кВ Моздок	ноябрь 2017	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»

2. Электроэнергетическая система Крымского Федерального округа

№ п/п	Мероприятие	Срок исполне- ния	Исполнитель
2.1	Восстановление работоспособности хозяйства резервного топлива Камыш-Бурунской ТЭЦ.	август 2015	ПАО «КрымТЭЦ»
2.2	Проверка готовности котлоагрегатов Симферопольской ТЭЦ и Камыш-Бурунской ТЭЦ к работе на резервном топливе с выполнением операций по переводу котлоагрегатов на сжигание резервного топлива	сентябрь 2015	ПАО «КрымТЭЦ»
2.3	Ввод в работу четырех ЛЭП 220 кВ между Кубанской и Крымской энергосистемами	декабрь 2016	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС», ГУП РК «Крымэнерго»
2.4	Ввод в работу ПС 220 кВ Кафа с заходами ЛЭП 110 кВ, заходами ЛЭП 220 кВ Феодосийская – Симферопольская и Насосная-2 – Феодосийская и новой ЛЭП 220 кВ Симферопольская – Кафа (в габаритах 330 кВ)	декабрь 2016	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС», ГУП РК «Крымэнерго»
2.5	Установка и ввод в работу источников реактивной мощности номинальной мощностью по 50 Мвар на трех объектах электроэнергетики в восточной части Крымской энергосистемы	декабрь 2016	ГУП РК «Крымэнерго»
2.6	Ввод в работу ПГУ в районе Симферопольской ТЭЦ и объектов электросетевого хозяйства для выдачи мощности	октябрь 2017	ОАО ВО «Технопром экспорт»
2.7	Ввод в работу ПГУ в районе ПС 330 кВ Севастополь и объектов электросетевого хозяйства для выдачи мощности	октябрь 2017	ОАО ВО «Технопром экспорт»
2.8	Строительство и ввод в работу РП 220 кВ Тамань с заходами ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская – Славянская	декабрь 2016	ОАО «ФСК ЕЭС»

2.9	Строительство и ввод в работу ПС 500 кВ Тамань с ВЛ 500 кВ Ростовская – Тамань и ВЛ 500 кВ Кубанская – Тамань	сентябрь 2017	ОАО «ФСК ЕЭС»
-----	---	---------------	---------------

3. Якутская энергосистема (Центральный энергорайон)

№ п/п	Мероприятие	Срок исполнения	Исполнитель
3.1	Строительство и ввод в работу объектов схемы выдачи мощности Якутской ГРЭС-2	апрель 2016	ОАО «РАО ЭС Востока»
3.2	Строительство и ввод в работу 1-й очереди Якутской ГРЭС-2	сентябрь 2016	ОАО «РусГидро», ОАО «РАО ЭС Востока»
3.3	Строительство и ввод в работу ВЛ 220 кВ Томмот – Майя с ПС 220 кВ Майя, ПС 220 кВ Томмот	октябрь 2016	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
3.4	Строительство и ввод в работу заходов ВЛ 110 кВ на ПС 220 кВ Майя с образованием новых ВЛ 110 кВ Майя – Табага 1 и 2 цепь, Майя – Чурапча, Майя – Борогонцы, Майя – Нижний Бестях 1 и 2 цепь, для присоединения изолированного Центрального энергорайона Якутской энергосистемы к ОЭС Востока	октябрь 2016	ОАО «РАО ЭС Востока», ОАО АК «Якутскэнерго»,

4. Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны)

№ п/п	Мероприятие	Срок исполнения	Исполнитель
4.1	Установка и ввод в работу ИРМ (СТК, БСК) суммарной номинальной мощностью 30 Мвар и устройства автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) в Бодайбинском энергорайоне	сентябрь 2015	ЗАО «Витимэнерго»

4.2	Установка и ввод в работу основных быстродействующих защит на ВЛ 220 кВ транзита 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Таксимо	сентябрь 2015	ОАО «ИЭСК», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «РЖД»
4.3	Установка и ввод в работу ИРМ (СТК, БСК) номинальной мощностью 40 Мвар и устройства автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС 220 кВ Северобайкальск	октябрь 2015	ОАО «Россети» ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «РЖД»
4.4	Выполнение на ПС 220 кВ Мамакан устройств ручной синхронизации для присоединений ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан, ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками и ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан	июль 2016	ЗАО «Витимэнерго»
4.5	Оснащение Мамаканской ГЭС системой группового регулирования активной мощности (ГРАМ) с модернизацией системы регулирования частоты вращения гидрогенераторов ГГ-1 – ГГ-4	июль 2016	ЗАО «Мамаканская ГЭС»
4.6	Ввод в работу АТ-2, СШ 110 кВ и 220 кВ на ПС 220 кВ Мамакан в соответствии с проектной схемой	июль 2016	ЗАО «Витимэнерго»
4.7	Строительство и ввод в работу ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ Дяля и ПС 110 кВ Чаянгро с переводом ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками на номинальное напряжение 220 кВ	июль 2016	ЗАО «Витимэнерго», ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
4.8	Выполнение АПВ с УС на ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан	июль 2016	ЗАО «Витимэнерго», ЗАО «Мамаканская ГЭС»
4.9	Строительство и ввод в работу ПС 500 кВ Усть-Кут с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	декабрь 2017	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ИЭСК»
4.10	Перезавод ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Якурим (временно работает на напряжении 220 кВ) с ПС 220 кВ Якурим на ПС 500 кВ Усть-Кут с переводом на номинальное напряжение на Усть-Илимской ГЭС	декабрь 2017	ОАО «ИЭСК», ОАО «Иркутскэнерго»

4.11	Строительство и ввод в работу ПС 220 кВ Чертово Корято и Сухой Лог и ВЛ 220 кВ Пеледуй – Чертово Корято 1,2 цепь, ВЛ 220 кВ Чертово Корято – Сухой Лог 1,2 цепь и ВЛ 220 кВ Сухой Лог – Мамакан 1,2 цепь	сентябрь 2018	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС», ЗАО «Витимэнерго», ОАО «ДВЭУК»
4.12	Строительство и ввод в работу двух ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ Усть-Кут до ПС 220 кВ Талаканская ГТЭС (ПС Талаканская) и двух ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Талаканская ГТЭС (ПС Талаканская) до ПС 220 кВ Пеледуй, с ПС 220 кВ Бобровка, Тира и Набережная (Киренская)	сентябрь 2018	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»