

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель руководителя Штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения в Смоленской области,
начальник Департамента
Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике
Смоленской области

 О.А. Рыбалко

«27» 05 2016 года

ПРОТОКОЛ

заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Место проведения: г. Смоленск, ул. Окт. революции, д.14а, каб. 102

Дата проведения: 25 мая 2016 г.

Время проведения: 15⁰⁰

Председатель: О.А. Рыбалко

Присутствовало: 19 человек (список прилагается)

1. О первоочередных мероприятиях по подготовке предприятий к прохождению
осенне-зимнего периода 2016-2017гг.

ВЫСТУПИЛИ: С.В. Бруно, В.И. Бращенков, С.А. Ольховиков, И.А. Карпов, В.П.
Грачев, Т.В. Стоянова

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию о подготовке предприятий Смоленской
области к прохождению ОЗП 2016-2017гг.

Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго»
(далее – Смоленскэнерго)

На настоящий момент проведен анализ работы филиала (по
направлениям) в период ОЗП 2015-2016г.

В филиале ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» ведется формирование
приказа «Об организации подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2016-
2017 гг.», в котором определены задачи по успешной подготовке к ОЗП 2016-
2017гг., охватывающие следующие основные направления:

- утверждение состава комиссии по проверке хода готовности филиала к
прохождению ОЗП;
- проведение проверки хода подготовки к ОЗП в 2 этапа;
- определение ответственных лиц за предоставление отчётной информации и
исполнение мероприятий по подготовке к ОЗП;

- утверждение разработанного по результатам проведенного анализа плана мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала, выполнение которых необходимо для успешного прохождения ОЗП 2016-2017г.

План мероприятий состоит из 145 мероприятий, запланированных к выполнению в срок до 15.10.2016г.

Проводимая работа направлена на получение Паспорта готовности к ОЗП в установленные сроки и дальнейшую безаварийную работу филиала в период ОЗП 2016-2017гг.

Выполнение ремонтной программы 2016 года (по состоянию на 18.05.2016г.)

	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	% выполнения
5 месяцев	37 003,08	37 890,48	102,40%
2016 год	190 769,23	37 890,48	19,86%

Расчистка просек трасс ВЛ 6-110 кВ (по состоянию на 18.05.2016г.)

	ПЛАН, га	ФАКТ, га	% выполнения
5 месяцев	397,25	262,63	66,11%
2016 год	1 289,10	262,63	20,37%

Расширение просек трасс ВЛ 6-110 кВ (по состоянию на 18.05.2016г.)

	ПЛАН, га	ФАКТ, га	% выполнения
5 месяцев	185,67	120,99	65,16%
2016 год	560,00	120,99	21,61%

Аварийный резерв.

Аварийный резерв ПАО «МРСК Центра», находящийся на территории филиала ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» оптимизирован по номенклатуре и укомплектован на 100% (32 769,59 тыс. руб.).

Аварийный резерв филиала ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» оптимизирован по номенклатуре и укомплектован на 100% (32 747,18 тыс. руб.).

РИСЭ. В филиале 77 РИСЭ общей мощностью – 2 218,5 кВт, в том числе 45 передвижных с общей мощностью – 1 644,5 кВт, которые находятся в исправном состоянии и готовы к применению.

Мобильные бригады. В филиале 8 бригад повышенной готовности (4 бригады РЭС и 4 бригады СЛЭП): 42 человека, 16 единиц техники. Бригады укомплектованы необходимыми средствами индивидуальной защиты, оборудованием и приспособлениями.

Силы и средства филиала. В филиале 263 бригад, 1 011 человека, 355 единиц техники, в т.ч. 115 единиц спец. техники.

Подрядчики. Филиалом заключены соглашения с подрядными организациями (ООО «НПО Энергосвязьпроект», ООО «Авангард», ООО «Центрэнергострой») для проведения аварийно-восстановительных работ. Силы и средства подрядных организаций: 6 бригад, 60 человек, 16 единиц техники.

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Брянского РЭС
Новгородского ПМЭС

Запланированы мероприятия по направлениям в сроки:

1. Охрана труда

1.1. Обеспечить персонал средствами индивидуальной и коллективной защиты, зимней спецодеждой, в том числе костюмами, устойчивыми к воздействию электрической дуги, специальной обувью, инструментами, оснасткой и приспособлениями – 25.09.2016г.;

1.2. Обеспечить полное выполнение работ по утеплению, отоплению и освещению производственных и административных зданий, а также подготовке транспортных средств к ОЗП – 25.09.2016г.;

1.3. Проверить состояние санитарно-гигиенических условий труда на рабочих местах и наличие санитарно-бытовых помещений – 25.09.2016г.

2. Работа с персоналом

2.1. Обеспечить укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического персонала для работы в ОЗП 2016-2017гг. – 18.09.2016г.;

2.2. Обеспечить готовность бригад и транспортных средств к оперативному реагированию в аварийных ситуациях, укомплектованность средствами связи, содержание в исправном состоянии снегоболотоходной и другой высокопроходимой спецтехники, наличие обученного персонала для ее эксплуатации – 25.09.2016г.;

2.3. Провести в период подготовки к ОЗП 2016-2017 внеплановый инструктаж по режиму труда и отдыха, работающих в холодное время на открытой территории или в неотапливаемых помещениях (в объеме МР 2.2.7.2129-06) и по безопасному выполнению работ по ликвидации технологических нарушений в условиях низких температур – 25.09.2016г.;

2.4. Обеспечить проведение с персоналом противоаварийных тренировок по предотвращению аварийных ситуаций - согласно утвержденному в установленном в ПАО «ФСК ЕЭС» порядке графику;

2.5. Разработать и утвердить в установленном в ПАО «ФСК ЕЭС» порядке графики проведения противоаварийных тренировок, в том числе по вводу графиков временного отключения потребления электрической энергии (мощности).

Обеспечить направление графиков проведения общесетевых тренировок по вводу графиков временного отключения потребления электрической энергии (мощности) в соответствующие диспетчерские центры ОАО «СО ЕЭС» для выборочного участия в тренировках представителей диспетчерских центров ОАО «СО ЕЭС» в качестве контролирующих лиц – 25.09.2016г.;

2.6. Обеспечить проведение противоаварийных тренировок по действиям персонала в условиях, характерных для работы в ОЗП, в том числе с отработкой действий по вводу графиков временного отключения потребления электрической энергии (мощности) и проведению аварийно-восстановительных работ – по графику, согласованному с диспетчерскими центрами, но не позднее 01.10.2016г.

2.7. Обеспечить в период подготовки к ОЗП 2016-2017гг. проведение совместных учений по отработке взаимодействия при ликвидации чрезвычайных ситуаций, наиболее характерных для осенне-зимнего периода, с участием (по

согласованию) представителей МРСК, подрядных организаций в рамках заключенных соглашений о взаимодействии, Региональных штабов, территориальных органов МЧС России, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, администраций городов и муниципальных образований, потребителей электрической энергии, в том числе социально-значимых объектов, подразделений ОАО «СО ЕЭС», генерирующих компаний с обязательным привлечением call-центров (контакт-центров) – 25.09.2016г.

3. Ремонт и техническое обслуживание основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений

3.1. Завершить выполнение мероприятий, предусмотренных годовыми планами работ по техническому обслуживанию и ремонтам, включая целевые программы, направленные на обеспечение надежной работы оборудования ПС и ЛЭП, устройств РЗА и ПА в период зимнего максимума нагрузок ОЗП 2016-2017гг. – 01.10.2016г.;

3.2. На основании анализа аварийности выполнить внеочередной выборочный осмотр опор, узлов крепления гирлянд изоляторов, линейной арматуры, соединителей и ремонтных бандажей проводов и грозотросов, проверку стрел их провеса (при необходимости с проведением стендовых механических испытаний проводов и тросов) на всех ВЛ, подвергшихся механическим (гололедно-ветровым) и токовым дополнительным нагрузкам в период прохождения ОЗП 2015-2016гг., обратив особое внимание на ВЛ со сроком эксплуатации, превышающим нормативный срок службы – 31.08.2016г.

По результатам осмотра разработать и обеспечить выполнение, в рамках установленных лимитов финансирования, графиков работ по восстановлению, ремонту и замене узлов и элементов ВЛ и ПС, на которых выявлены изменения и повреждения и высока вероятность повреждения в ходе ОЗП 2016-2017гг. – 21.09.2016г.;

3.3. Обеспечить в соответствии с нормами испытаний проведение тепловизионного контроля болтовых и прессуемых соединений на ВЛ и ПС. По результатам тепловизионного обследования составить графики устранения выявленных дефектов (предаварийные дефекты устранять немедленно) – 01.10.2016г.;

3.4. Провести проверку состояния маслonaполненного оборудования (работоспособность систем обогрева и РУМ, чистота стекол маслоуказателей, состояние воздухоосушительных фильтров, термосифонных фильтров, соответствие значений давления в высоковольтных вводах и уровня масла в оборудовании требованиям инструкций по эксплуатации, заводским инструкциям, отсутствие течей масла и т.д.), принять меры по приведению оборудования в работоспособное состояние – 21.09.2016г.;

3.5. Провести анализ отказов выключателей при низких температурах, соответствия заводским требованиям устройств обогрева, состояния эластичных уплотнений. При необходимости утвердить в установленном в ПАО «ФСК ЕЭС» порядке и выполнить первоочередные мероприятия по восстановлению работоспособности автоматики контроля и управления обогревом, обработку приводов незамерзающими смазками – 21.09.2016г.;

3.6. Обеспечить готовность к работе устройств РЗА и ПА, средств связи, средств диспетчерского и технологического управления и систем гарантированного электропитания – 01.10.2016г.;

3.7. Обеспечить выполнение заданий соответствующих диспетчерских центров ОАО «СО ЕЭС» по объемам нагрузки потребителей для подключения к противоаварийной автоматике - по графику, согласованному с диспетчерскими центрами, но не позднее 01.10.2016г.;

3.8. Проверить состояние блокировок безопасности или наличие перечня неисправных блокировок и графика восстановления работоспособности блокировки. Обеспечить своевременное исполнение графика. Определить порядок производства переключений на ПС с неисправной оперативной блокировкой – 21.09.2016г.;

3.9. Не допускать к началу работы комиссий по проверке готовности к работе в ОЗП длительные (более 20 суток) аварийные ремонты основного оборудования, обеспечивающего несение электрической нагрузки, характерной для ОЗП 2016-2017гг., срок окончания ремонта которого заканчивается после 15.10.2015г.

В исключительных случаях продление ремонта согласовать с Заместителем Председателя Правления - главным инженером – 01.10.2016г.;

3.10. Обеспечить устройствами электроподогрева шкафы устройств с аппаратурой РЗА, связи и телемеханики, шкафы управления и распределительные шкафы воздушных выключателей, днища воздухоотборников и спускные вентили, а также шкафы приводов масляных, элегазовых выключателей, отделителей, короткозамыкателей и двигательных приводов разъединителей, установленных в РУ – 25.09.2016г.;

3.11. Обеспечить взаимодействие с территориальными органами Ростехнадзора по выполнению утвержденных планов-графиков проведения технического освидетельствования технологических систем, оборудования подстанций, линий электропередачи, зданий и сооружений, а также, установления охранных зон, аттестации высоковольтных лабораторий, регистрации опасных производственных объектов в части оптимального распределения объема работ в течение года и представления в органы Ростехнадзора необходимой документации – постоянно;

3.12. Обеспечить выполнение мероприятий по поддержанию просек ВЛ в нормативном состоянии. При возникновении противоречий с местными органами власти, ответственными за сохранность зеленых насаждений (в том числе вдоль автомобильных дорог), парковых зон и лесных массивов, возникающие вопросы решать с привлечением органов исполнительной власти Российской Федерации – постоянно;

3.13. Обеспечить устранение нарушений требований к эксплуатации оборудования ПС, ВЛ, устройств РЗА и связи, создающих риск нарушения работы электросетевых объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности) – 01.10.2016г.;

3.14. Составить перечень трансформаторов, длительно работавших с нагрузкой выше номинальной мощности, провести обследование их технического состояния. По результатам обследования утвердить перечень мероприятий по перераспределению нагрузок в ОЗП 2016-2017 на объектах, находящихся в эксплуатации ПМЭС. По объектам диспетчеризации направить уведомления с результатами обследования в соответствующие филиалы ОАО «СО ЕЭС» – 31.07.2016г.;

3.15. Выполнить анализ соответствия расчетных максимальных токовых

нагрузок на провода, кабели и оборудование ПС допустимым нагрузкам по указанным элементам электрических сетей, разработать (по объектам диспетчеризации согласовать с ОАО «СО ЕЭС») мероприятия по приведению расчетных нагрузок в период зимнего максимума в соответствии с допустимыми нагрузками электрических сетей с выполнением первоочередных мероприятий до наступления ОЗП 2016-2017гг. – 15.09.2016г.;

3.16. Оценить риски снижения надежности работы особо важных объектов (выдача мощности АЭС, питание потребителей первой категории, отсутствие резервирования и т.д.), разработать и утвердить в установленном в ПАО «ФСК ЕЭС» порядке мероприятия по минимизации рисков при прохождении ОЗП 2016-2017гг. – 19.09.2016г.;

3.17. Обеспечить выполнение утвержденных планов - графиков проведения технического освидетельствования технологических систем, оборудования, зданий и сооружений. Исключить эксплуатацию энергоустановок с нарушением сроков технического освидетельствования – в соответствии с утвержденными планами-графиками.

4. Выполнение предписаний

4.1. Обеспечить своевременное выполнение предписаний филиала ПАО «Россети» – Центр технического надзора (ЦТН), государственных надзорных органов (Ростехнадзора, МЧС России), мероприятий по результатам расследования технологических нарушений (аварий) – в соответствии с графиком;

4.2. Обеспечить выполнение мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого хозяйства ПАО «ФСК ЕЭС», сформированных по результатам проверки готовности к работе в ОЗП 2015-2016гг. – 30.09.2016г.;

5. Оперативная и техническая документация

5.1. Внести изменения и дополнения в инструкции (оперативные указания) по оперативным переключениям и действиям персонала при аварийных отключениях в электрических сетях с учетом прохождения ОЗП 2015-2016гг. – 21.09.2016г.;

5.2. Обеспечить разработку, согласование, утверждение в установленном в ПАО «ФСК ЕЭС» порядке и наличие на рабочих местах оперативного персонала ПС выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290 «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики» – 20.09.2016г.;

5.3. Обеспечить наличие перечней сложных переключений в электроустановках и соответствующих им типовых бланков (программ) переключений, утвержденных в установленном в ПАО «ФСК ЕЭС» порядке – 21.09.2016г.;

5.4. Обеспечить персонал нормативно - технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования ПС, схемами, первичными средствами пожаротушения – постоянно;

5.5. Обеспечить оперативный персонал подстанций необходимым

количеством видеорегистраторов, исключающим возможность проведения переключений, подготовки рабочих мест и допусков без видеофиксации – постоянно;

6. Обеспечение требований надежности собственных нужд подстанций

6.1. Провести анализ состояния схем электроснабжения собственных нужд ПС и диспетчерских пунктов. Произвести проверку работоспособности систем резервного и аварийного питания (в том числе систем пожарной сигнализации и пожаротушения, средств телемеханики, связи, информационных систем).

По результатам анализа разработать план мероприятий по устранению выявленных недостатков и утвердить в установленном в ПАО «ФСК ЕЭС» порядке, а также обеспечить выполнение плана мероприятий – 21.09.2016г.

7. Аварийный резерв

7.1. Провести ревизию номенклатуры и объема централизованного аварийного резерва (далее - АР) и АР филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС в соответствии с утвержденными перечнями АР – 28.07.2016г.;

7.2. По итогам проведенной в соответствии с пунктом 8.1 ревизии обеспечить доукомплектование АР и оптимизировать места его размещения для сокращения сроков доставки к месту возможных аварийно-восстановительных работ – 30.09.2016г.;

7.3. Обеспечить готовность к применению находящихся в эксплуатации ДГУ и разместить их списки на диспетчерских пунктах всех уровней оперативно-диспетчерского управления – 19.09.2016г.

8. Промышленная и пожарная безопасность

8.1. Обеспечить производственный контроль, направленный на соблюдение требований промышленной безопасности опасных производственных объектов – постоянно;

8.2. Обеспечить подготовку и аттестацию персонала в области промышленной безопасности – 01.10.2016г.;

8.3. Проверить комплектование объектов первичными средствами пожаротушения в соответствии с нормами. Разместить огнетушители, предназначенные для тушения возгораний на ОРУ, в ближайших отапливаемых помещениях – 21.09.2016г., но не позднее наступления отрицательных температур окружающей среды;

8.4. Проверить состояние средств противопожарной защиты (установок пожарной сигнализации, пожаротушения, в том числе автоматического). При необходимости устранить замечания. – 01.10.2016г.;

8.5. Обеспечить противопожарное состояние маслоприемников, маслосборников и сетей маслостока – постоянно;

8.6. Обеспечить соответствие температуры воздуха в производственных помещениях требованиям СанПиН 2.2.4.548-96 («Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений»), утвержденные Постановлением Госкомсанэпиднадзора России от 01.10.1996 № 21); в ЗРУ, КРУ, КРУН и других производственных зданиях и сооружениях температурному режиму работы устройств РЗА и ПА, ТИ, связи, установок и устройств пожаротушения и т.д. Обеспечить эксплуатацию устройств обогрева помещений и оборудования в строгом соответствии с требованиями пожарной безопасности – постоянно;

8.7. Проверить работоспособность обогрева сети противопожарного водоснабжения и пожарных резервуаров, расположенных открыто. При необходимости устранить замечания. – 21.09.2016г.;

8.8. Осуществить утепление пожарных гидрантов – 25.09.2016г.

9. Взаимодействие со сторонними организациями

9.1. Обеспечить пролонгацию действий договоров (соглашений) по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и крупных технологических нарушений с региональными органами МЧС России, Росгидромет, авиапредприятиями, администрациями городов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, а также иными собственниками электрических сетей и субъектами электроэнергетики и подрядными организациями (при отсутствии обеспечить заключение), в том числе с учетом необходимости привлечения спецтехники и спецсредств для проведения аварийно-восстановительных работ – 25.09.2016г.

10. Охрана объектов

10.1. Обеспечить выполнение мероприятий по предотвращению проникновения на охраняемые территории посторонних лиц – постоянно.

В результате выполнения вышеперечисленных мероприятий организация планирует получить паспорт готовности к ОЗП 2016-2017 гг.

ОАО «ЭлС»

Осенне-зимний максимум нагрузок 2015-2016гг. прошел в штатном режиме. Аварийных отключений и нарушений работы оборудования не было. До текущего момента технологических нарушений не зарегистрировано.

Первоочередным мероприятием по подготовке к прохождению ОЗП 2016-2017гг. является выполнение ремонтной программы. Ведется поиск мест повреждения на выведенных из работы кабельных линиях 10 и 0,4 кВ, выполняются работы по восстановлению поврежденных кабельных линий.

В соответствии с утвержденными графиками ТОиР за первый квартал выполнено техническое обслуживание 3-х ТП, начат комплексный ремонт с заменой оборудования РУ-10кВ и РУ-0,4кВ ТП-1-7. Календарный план технического обслуживания распределительных электросетей ОАО «ЭлС» выполняется в полном объеме.

План по расчистке/расширению просек на 2016г. принят 0,5/0,7 га. При работах на просеке ВЛ-1023 план выполнен в полном объеме (расчистка 0,528 га; расширение 0,792 га). Идет процесс заключения договора на вырубку просеки ВЛ-306.

ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2016-2017гг. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ № 43 от 19.04.2016г. «О подготовке к ОЗП 2016-2017 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 40 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей.

По состоянию на 20.05.2016 г. выполнено 6 мероприятий, в стадии выполнения 3.

Годовым графиком ремонта основного оборудования на 2016 г. намечено выполнение следующих ремонтных мероприятий на ООО «Дорогобужская ТЭЦ»:

- текущий ремонт паровой турбины тс. № 1, 4;
- аварийный ремонт паровой турбины тс. № 2;
- капитальный ремонт ГТУ-2 и текущий ремонт ГТУ-1;
- текущий ремонт паровых котлов ст. № 1,2,5,6.

По состоянию на 19.05.16г:

- отремонтировано: 1 паровой котёл (№6);
- в ремонте: паровая турбина тс. № 4, паровой котёл ст. №2.

Не выполнен капитальный ремонт ГТУ-2.

Графиком ремонта запланирована замена 824 п.м. изношенных тепловых сетей. В настоящее время выполнена замена 160 п.м.

Запасы топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 25.05.2016г.

Вид топлива	Задание на 01.05.2016 г., тыс. тонн	Факт на 25.05.2016г., тыс. тонн	% выполнения
мазут	0,912	2,012	221
уголь	7,735	7,111	92

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2016-2017гг. намечено пополнение запасов резервного топлива (угля).

**Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская АЭС»
(далее – Смоленская АЭС)**

Подготовка Смоленской АЭС к работе в ОЗП 2016-2017гг. проводится по утвержденному плану мероприятий и находится на постоянном контроле руководства. 14.03.2016 года выпущен приказ №530 о вводе в действие «Плана мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2016-2017гг. Всего по плану 153 мероприятия, из них на 23.05.2016 года:

- выполнено – 7 мероприятий;
- в стадии выполнения – 9 мероприятий;
- в работе – 137 мероприятий (срок не истек).

Все мероприятия сгруппированы по 15 направлениям:

- плановый ремонт энергоблоков Смоленской АЭС;
- подготовка технологических систем, теплофикационных и котельных установок;
- ремонт тепловых сетей и систем теплоснабжения;
- общестанционные вопросы;
- работа с персоналом;
- подготовка электротехнического оборудования и ОРУ;
- обеспечение пожарной безопасности;
- производственный контроль промышленной безопасности;
- подготовка систем вентиляции;

- подготовка территории, инженерного оборудования железнодорожных и автомобильных путей;
- подготовка гидротехнических сооружений и оборудования;
- обеспечение топливом и энергией;
- организация хранения жидкого органического топлива;
- материально-техническое обеспечение;
- устранение замечаний по Акту проверки готовности Смоленской АЭС к работе в ОЗП 2015-2016гг.

Филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей»
(далее – Смоленское РДУ)

Режим работы энергосистемы Смоленской области нормальный. Нагрузка сетевых элементов, перетоки в контролируемых сечениях не превышают допустимых значений.

Уровни напряжения в контрольных пунктах поддерживаются в допустимом диапазоне. Недопустимых отклонений частоты не зафиксировано. Обеспечивается необходимый резерв мощности на электростанциях. Обеспечиваются необходимые условия проведения ремонтных работ в соответствии с поступающими заявками субъектов электроэнергетики согласно требованиям действующих нормативно-технических документов.

В соответствии с Положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период, утверждённым решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба), протокол от 06.07.2012 №10, а также с целью обеспечения своевременной подготовки к надёжному функционированию филиала ОАО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ в осенне-зимний период 2016-2017гг. в филиале ОАО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ разработан и утвержден План мероприятий по подготовке к прохождению ОЗП 2016-2017гг., определены сроки исполнения, назначены ответственные исполнители.

Выполнение заданий ОАО «СО ЕЭС» по объёмам и настройке АЧР и заданий на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

1. Задания Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, подключённой к устройствам АЧР на 2016-2017 гг., утверждены и выданы к исполнению субъектам электроэнергетики.

2. Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях сформирован и направлен субъектам электроэнергетики.

3. Задания Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, включённой в графики аварийного ограничения режима потребления на 2016-2017 гг., выданы первичным получателям команд.

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше, электросетевых компаний Смоленской ЭС с 22.04.2016г.

	2015	2016
Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго»	15	10 (-33%)
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	1	1
ИТОГО	16	11 (-31%)

В целом по сетевым компаниям Смоленской ЭС зафиксировано снижение аварийности на 31%.

По филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» за рассматриваемый период с 22.04.16 по 23.05.16 наблюдается снижение количества аварий на 33%.

Аварийности на оборудовании Новгородского ПМЭС остается на прежнем уровне.

1.2. Рекомендовать всем предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области проводить мероприятия по подготовке к прохождению ОЗП 2016-2017 гг. в соответствии с утвержденными графиками.

2. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы в 2016 г.

ВЫСТУПИЛИ: С.В. Бруно, В.В. Прудников, И.М. Бормаков, В.И. Ивановский

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

2.1. Принять к сведению информацию о задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

2.2. Рекомендовать ООО «Коммунальные системы «Кошино» разработать и согласовать с филиалом «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» график погашения задолженности, о результате сообщить в секретариат штаба.

Срок исполнения: до 10.06.2016 г.

2.3. Рекомендовать директору ООО «КардымовоВодоканал» разработать и согласовать с филиалом «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» график погашения задолженности, о результате сообщить в секретариат штаба.

Срок исполнения: до 03.06.2016 г.

Заместитель начальника Департамента
Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике,
секретарь штаба



В.П. Васильчиков