УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области – начальник
Департамента Смоленской области
по строительству и жилищно-
коммунальному хозяйству,
руководитель штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения в
Смоленской области

_____ Ю.Н. Пучков
«28» октября 2015 года

ПРОТОКОЛ

заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Место проведения: г. Смоленск, ул. Окт. революции, д.14а, каб. 102
Дата проведения: 28 октября 2015 г.
Время проведения: 15^{00}

Председатель: О.А. Рыбалко
Секретарь: В.П. Васильчиков
Присутствовало: 22 человека (список прилагается)

1. О прохождении ОЗП 2015-2016 г.г. предприятиями электроэнергетики и теплоэнергетики Смоленской области. О принимаемых предприятиями мерах по снижению аварийности объектов электроэнергетики на основе анализа их аварийных отключений.

ВЫСТУПИЛИ: Н.П. Киреенко, В.И. Бращенков, С.В. Катюшин, И.А. Карпов, С.А. Ольховиков, В.В. Лапин, О.В. Баскаков, И.В. Ратьков, А.В. Вихорев
СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко, А.Н. Гурин
РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию о прохождении ОЗП 2015-2016 г.г. предприятиями электроэнергетики и теплоэнергетики Смоленской области.

Информация филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»
(далее – Смоленскэнерго)

На сегодняшний день за период прохождения ОЗП 2015/2016 г.г. произошло 40 аварийных отключений. Для сравнения за аналогичный период ОЗП 2014/2015 гг. произошло 69 отключений. Снижение аварийности составило 42%.

Общее количество технологических нарушений за 9 месяцев 2015 г. снизилось на 23% по сравнению с 2014 г. (В основной сети снижение составило 26%, в распределительной – 22%). За 9 месяцев 2015г. по результатам расследования технологических нарушения запланировано к выполнению 1758

мероприятий. По состоянию на сегодняшний день выполнено 1617 мероприятий, по 141 мероприятию не подошел срок выполнения.

Основной причиной технологических нарушений является падение деревьев из глубины лесного массива (ширина просеки проектно заужена), а также перекрытие проводов ВЛ ветвями близстоящих деревьев при порывах ветра:

- за 9 месяцев 2015г. в основной сети 156 отключений (51% от общего числа отключений в основной сети) произошло по причине падения деревьев, из них 80 (51,3%) во время воздействия неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, гроза).

- за 9 месяцев 2015г. в распределительной сети 717 отключений (60% от общего числа отключений в распределительной сети) произошли по причине падения деревьев, из них 282 (39,3%) во время воздействия неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, гроза).

Выполнение ремонтной программы 2015 года.

План 2015 года по ремонтам 189,5 млн. руб. Фактическое выполнение по состоянию на 26.10.2015 составляет 185,3 млн. руб. (выполнение – 98%).

На 2015 год запланирован комплексный капитальный ремонт 23 ПС 35-110 кВ, капитальный ремонт 1796,8 км ЛЭП 0,4-110 кВ и 468 ТП 6-10/0,4 кВ.

Фактическое выполнение по состоянию на 26.10.2015 составляет 23 ПС 35-110 кВ (выполнение – 100%), 469 ТП 6-10/0,4 кВ (выполнение – 100%), 1782,9 км ЛЭП 0,4-110 кВ (выполнение – 99%). Календарный график выполняется в полном объеме в физическом и финансовом выражении.

План 2015 года по расчистке просек трасс ВЛ 6-110 кВ 1522,04 га. Фактическое выполнение по состоянию на 26.10.2015 составляет 1522,04 га (выполнение – 100%). План по расчистке выполнен в полном объеме.

План 2015 года по расширению просек трасс ВЛ 6-110 кВ 147,08 га. Фактическое выполнение по состоянию на 26.10.2015 составляет 140,04 га (выполнение – 95%). Календарный график выполняется в полном объеме.

25.09.2015 г. подписан акт готовности филиала к прохождению ОЗП 2015/2016 гг. В подписании акта готовности участвовали представители МЧС, Департамента по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, РДУ, Ростехнадзора. Получен паспорт готовности филиала к прохождению ОЗП 2015/2016 г.г. № 6-2015.

Информация филиала ОАО «ФСК ЕЭС» «Брянское предприятие магистральные электрические сети» (далее – Брянское ПМЭС)

Для обеспечения надежной эксплуатации электрических сетей в ОЗП 2015/2016 гг. Брянским ПМЭС выполняются запланированные объемы работ по ремонту, техническому обслуживанию, диагностике основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений ПС и ВЛ.

В настоящее время Брянским ПМЭС разработана и выполняется «Программа снижения аварийности филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- Брянское ПМЭС». Дополнительно по приказу ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена «Программа мероприятий по недопущению роста показателей аварийности по ВЛ и ПС», Программа разработана на основании анализа наиболее частых технологических нарушений в Кампании.

В целях обеспечения надежной работы Брянского ПМЭС в условиях возникновения нарушения электроснабжения потребителей и иных нештатных

ситуаций проводятся различные мероприятия, в их числе:

- определен перечень особо важных объектов ЕНЭС, возникновение аварий на которых может привести к отрицательным социально-значимым последствиям;

- выполнена детальная проработка вариантов проведения аварийно-восстановительных работ (составлены карточки оперативного реагирования, а для каждой ВЛ – пути заезда);

- *заключены (пересмотрены) соглашения о взаимодействии с подрядными* организациями, привлекаемыми в случае необходимости к выполнению экстренных, аварийно-восстановительных работ на объектах электросетевого комплекса, что позволит задействовать дополнительные людские ресурсы и технику;

- сформирован в достаточном объеме аварийный резерв (АР).

Снижение аварийности на ВЛ Брянского ПМЭС произошло вследствие выполнения мероприятий по замене и усилению изоляции, повышению грозоупорности ВЛ, массовой установке репеллентной защиты ВЛ в местах массового гнездования перелетных птиц и приведению просек ВЛ к нормативному состоянию.

Снижение аварийности на ПС связано с выполнением комплекса мероприятий, связанных с выполнением Программы снижения аварийности на ПС Брянского ПМЭС.

Так же, на основании Плана мероприятий по повышению надежности объектов электрических сетей, находящихся в эксплуатационном обслуживании Брянского ПМЭС к работе в ОЗП 2015/2016 г.г. (по результатам проверки готовности к ОЗП – мероприятия РДУ на основании Справки) было запланировано выполнение 7-и мероприятий. В настоящий момент выполнено 6 мероприятий, не выполненных или просроченных пунктов нет (осталось одно мероприятие «Обеспечить выполнение запланированного ремонта ВЛ 220кВ Смоленская ГРЭС-Компрессорная», срок выполнения 01.11.2015).

Информация филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция»

№ п/п	Наименование мероприятия	Документ (основание)	Координатор от ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Ответственные исполнители	Срок реализации	Примечание
1	План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в ОЗП 2015-2016г.г., введенный в действие приказом САЭС от 17.03.2015г. №420	Указание ОАО «Концерн Росэнергоатом » от 29.12.2011 года № 9/236-У «О введении в действие Типовой программы».	Первый заместитель Генерального директора по эксплуатации АЭС в РФ Шутиков А.В.	Заместитель Генерального директора - директор САЭС	30.09.2015	
	Всего запланировано по плану-**151** мероприятие, из них: • выполнено-**150** мероприятий; • по 1 мероприятию срок откорректирован по утвержденному ОАО «Концерн Росэнергоатом» графику (п.1.2 «Проведение среднего ремонта энергоблока №2» проводится в период с 09.10.2015 по 19.11.2015г.) •					
1.1	Проведение ремонтов оборудования и готовность к ОЗП ТФУ, котельных и тепловых сетей САЭС	Ремонт оборудования ТФУ, котельных и тепловых сетей Смоленской АЭС выполнен в соответствии с утвержденными графиками.				

1.2	Обеспеченность топливом (норма/факт)	1. Поставка ядерного топлива в адрес филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» осуществляется по договору централизованной поставки с ОАО «ТВЭЛ» на основании уточненных заявок от САЭС и подписанных в соответствии с ними спецификаций. Поставки обеспечивают технологическую потребность САЭС ядерным топливом в полном объеме в соответствии с графиком несения нагрузки. 2. Запас мазута: норма – **830т,** факт – **1207т** 3. Запас дизтоплива: норма –**1100т**, факт– **1200т**
1.3	Готовность к ОЗП производственных, складских и административных зданий (сооружений), систем водоснабжения, объектов и систем электроснабжения, находящихся на балансе АЭС.	100% готовность к ОЗП 2015-2016гг производственных, складских и административных зданий (сооружений), систем водоснабжения, объектов и систем электроснабжения, находящихся на балансе Смоленской АЭС.
1.4	Готовность снегоуборочной техники.	Проведено техническое обслуживание и выполнен ремонт снегоуборочной техники к работе в ОЗП 2015-2016г.г.
1.5	Создание запасов противогололедных средств.	Обеспечены запасы противогололедных средств.
1.6	Организация обеспечения пожарной безопасности в ОЗП.	В полном объеме выполнены запланированные мероприятия по обеспечению пожарной безопасности в ОЗП.
1.7	Готовность сил и средств к ведению аварийно-восстановительных работ на объектах САЭС.	Для устранения нарушений, вызванных резким понижением температуры наружного воздуха, возникновением гололеда, сильного ветра в ОЗП на Смоленской АЭС приказом от 20.02.2014 №325 созданы аварийные бригады. Персонал аварийных бригад обеспечен теплой спецодеждой, инструментом, приспособлениями и материалами, средствами связи. Графики дежурств и списки персонала, с указанием домашнего адреса, номеров телефонов и должностей находятся на рабочих местах начальников смен станции. Противоаварийные тренировки персонала проводятся в соответствии с разработанными графиками. Подготовлены, транспортные средства и спецтехника.
1.8	Проведение целевых инструктажей работникам.	Проведены целевые инструктажи работникам Смоленской АЭС.
2	Обеспечить выполнение планово-предупредительных ремонтов энергоблоков АЭС во втором полугодии 2015 г. и I квартале 2016 г. в установленные сроки.	Обеспечена готовность к выполнению планово-предупредительных ремонтов энергоблоков Смоленской АЭС в соответствии с откорректированным и согласованным с СО (системным оператором) годовым графиком ремонтов.
2.1	Проведение текущего ремонта энергоблока №1.	Выполнен текущий ремонт энергоблока №1 в соответствии с «Графиком ремонта энергоблоков АЭС России в 2015 году № АЭСГР-124К(04-02)2014, утв. Генеральным директором ОАО «Концерн Росэнергоатом» 03.06.2014г.» в период с 12.04.2015 по 01.06.2015
2.2	Проведение текущего ремонта энергоблока №3.	Выполнен текущий ремонт энергоблока №3 в соответствии с «Графиком ремонта энергоблоков АЭС России в 2015 году № АЭСГР-124К(04-02)2014, утв. Генеральным директором ОАО «Концерн Росэнергоатом» 03.06.2014г.» в период с 19.06.2015 по 05.07.2015
2.3	Проведение среднего ремонта энергоблока №2.	Средний ремонт энергоблока №2 будет проведен в период с 09.10.2015 по 19.11.2015 согласно Решению № СМОАЭС2Р-362К(04-02)-2015 от 25.06.2015 года.
3	Комиссионные проверки готовности Смоленской АЭС к работе в ОЗП 2015-	Обеспечена организация проведения проверок на Смоленской АЭС.

3.1	Работа станционной комиссии	С целью оценки полноты и качества выполнения подготовительных мероприятий, направленных на обеспечение надежной и бесперебойной работы энергоблоков САЭС в осенне-зимний период 2015-2016гг., станционная комиссия провела проверку выполнения запланированных мероприятий в период с 14.09.2015 по 18.09.2015г. (Акт проверки от 18.09.2015 №04-072/287). По результатам проведенной проверки комиссия считает, что Смоленская АЭС готова к выработке электроэнергии в осенне-зимний период 2015-2016г.г. согласно откорректированному и согласованному с СО (системным оператором) Графику ремонта энергоблоков Смоленской АЭС.				
3.2	Работа комиссии ОАО «Концерн Росэнергоатом	В соответствии с приказом ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Об организации проверок АЭС в 2015 году» №9/975-П от 31.08.2015 в период с 12.10 по 16.10.2015г. комиссией ОАО «Концерн Росэнергоатом» проведена проверка готовности САЭС к работе в ОЗП 2015-2016гг. Комиссия установила, что основные и дополнительные условия готовности к работе в ОЗП выполнены и считает возможным выдать Паспорт готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2015-2016 гг. Паспорт готовности выдается Смоленской АЭС по результатам работы комиссии ОАО «Концерн Росэнергоатом» (планируемая дата получения паспорта готовности до 30.11.2015 года).				
4	Показатели аварийности на Смоленской АЭС в период ОЗП 2014-2015 годов в сравнении с показателями ОЗП 2013-2014 годов	Смоленская АЭС	ОЗП 2013-2014гг.		ОЗП 2014-2015гг.	
			Нарушения	ТНЭ	Нарушения	ТНЭ
			1	3	1	2
4.1	По событиям (за период с 01.01.2015г. по 27.10.2015г.), Смоленской АЭС разработала и реализовала соответствующие мероприятия, которые позволяют снизить вероятность их повторения, в т.ч.: – по отключению ВЛ САЭС-Белорусская 02.02.2015 выполнены рекомендации завода – изготовителя выключателей ВНВ в части проверки одновременности отключения модулей одной фазы, а также перепрограммирование микропроцессорного комплекта КИВ; – по отключению ТГ-3 08.04.2015 внесены изменения в программы проверки технологических защит генераторов, позволяющие выявить наличие непредусмотренных электрических связей между шиной сигнализации и шиной формирования команды на отключение ТГ. Разработки дополнительных мероприятий, не предусмотренных отчетами, не требуется.					

Информация ОАО «ЭлС»

Осенне-зимний максимум нагрузок 2015-2016 годов проходит в штатном режиме. Выполняются утвержденные графики ППР по ремонту трансформаторных подстанций, линий электропередач и расширению просек ВЛ.

Намеченный объем работ по подготовке сетей выполнен на 93%.

Проведены работы по ремонту строительной части трансформаторных подстанций: покраска дверей, полов, ремонт кровли и отмостки.

Выполнены работы по капитальному ремонту силового трансформатора Т-2 и текущему ремонту 2 СШ ОРУ-110 кВ ПС 110/6 кВ ПС Стройбаза АЭС. Производятся работы по ремонту УРЗА 2 секции ЗРУ-6кВ подстанции.

Инвестиционная программа 2015 года выполнена на 70% в соответствии с графиком.

Проведены проверки ОАО «ЭлС» по подготовке к предстоящему осенне-зимнему периоду, по результатам проверок одобрено получение паспорта готовности к прохождению ОЗП.

За десять месяцев 2015 года произошло 6 технологических нарушений. Аварийность по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась в 3,7 раза.

Для уменьшения аварийности в сетях ОАО «ЭлС» в ходе подготовки к ОЗП проведены следующие мероприятия:

- ремонт и восстановление кабельных линий 10, 0,4 кВ;
- замена оборудования с большим сроком эксплуатации;
- выполнен годовой план по расширению и расчистке просек;
- сверка и пополнение аварийного запаса;
- противоаварийные тренировки в условиях низких температур.
- приведены в готовность источники бесперебойного питания;
- сформированы аварийно-восстановительные бригады.

Утверждены графики ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), определена схема связи с потребителями и с собственным ремонтным персоналом предприятия на случай внештатных ситуаций, для информирования населения о нарушении энергоснабжения и ожидаемом времени аварийно-восстановительных работ организована «горячая линия».

Информация филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация»
ПП «Смоленская ТЭЦ-2

По ПП «Смоленская ТЭЦ-2 выпущен приказ № 27 от 02.03.2015 «О задачах по подготовке к ОЗП 2015/2016 гг.». В данном приказе намечено выполнение 30 мероприятий.

По состоянию на 28.10.15 г. выполнено 27 мероприятий, 1 мероприятие не истек срок выполнения, по 2 мероприятиям продлен срок выполнения.

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2015-2016 гг. были созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы топлива в ПП Смоленская ТЭЦ-2 на 28.10.2015 г.

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 1.11.2015 г., тыс. тонн	Факт на 28.10.2015 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	16,0	21.085	131.78
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0.66	1.175	178.03
Всего	мазут	16.66	22.26	133.61

В физическом выражении график ремонтов за 10 месяцев выполняется.

Годовым графиком ремонта основного оборудования на 2015 г. намечено выполнение ремонтных мероприятий на Смоленской ТЭЦ-2: 3 паровых турбины, 5 паровых котлов, 3 водогрейных котла; по КЦ: 3 паровых котла, 2 водогрейных котла.

По состоянию на 28.10.2015 года отремонтировано:

- ПП Смоленская ТЭЦ-2: 3 паровых турбины (№ 1,2,3), 4 паровых котла (№ 1,2,3,5), 1 водогрейный котел (№ 2).

- Котельный цех: 3 паровых котла (№ 1,2,7), 2 водогрейных котла (№ 8,9).

Осталось отремонтировать:

- ПП Смоленская ТЭЦ-2: паровой котел № 4, водогрейные котлы № 3,4.

За период с 01.01.2015 г. по 28.10.2015 г. было 6 аварий.

За аналогичный период в 2014 году было 8 аварий. Несчастных случаев не было.

Информация МУП «Смоленсктеплосеть»

На балансе предприятия находится 60 действующих котельных, в т.ч. 2 котельные находятся в аренде, 236 тепловых пунктов и 347,07 км тепловых сетей в 2-х трубном исчислении.

В ходе подготовке к ОЗП 2015-2016 гг. МУП «Смоленсктеплосеть» проведены гидравлические испытания тепловых сетей.

Результаты гидравлических испытаний за 2015:

(по состоянию на 30.09.2015)

	План август 2015	Факт август 2015	%
Всего по предприятию, п.м.	214096	202067	94,4
в т.ч. от ТЭЦ, п.м.	156463	144434	92,3
в т.ч. от котельных, п.м.	57633	57633	100

В целях обеспечения безопасности теплоснабжения в предстоящий отопительный период МУП «Смоленсктеплосеть» предпринимаются следующие мероприятия:

1) ведется анализ проведенных экспертиз промышленной безопасности дымовых труб и строительных частей зданий котельных и газового оборудования для включения в план ремонтной программы на будущий год;

2) по поручениям Администрации г. Смоленска постоянно ведется работа по ремонту бесхозяйных тепловых сетей, необходимая для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей;

3) по результатам проверок надзорных органов ведется устранение замечаний;

4) паспорт готовности к работе в ОЗП 2015-2016 гг. находится в стадии оформления, существенных замечаний не установлено.

Выполнены мероприятия Плана ремонтной программы МУП «Смоленсктеплосеть»:

- проведена замена 3,887 км изоляции надземных трубопроводов пенополиуретановых оболочек (из запланированных 2,99 км);
- проведена замена тепловых сетей общей протяженность 5,496 км в 2-х трубном исчислении с применением труб в ППУ изоляции (из запланированных 3,238 км);
- выполнен ремонт 2-х котлов котельных № 51, 65 на сумму 47,37 тыс. руб. (из запланированных 6 котлов);
- проведены экспертизы промышленной безопасности дымовых труб на сумму 251,11 тыс. руб. (план 1333.69 тыс. руб.), экспертизы промышленной безопасности строительных частей зданий на сумму 1728,44 тыс.руб. (план 5300 тыс. руб.);
- отремонтированы 2 дымовые трубы на сумму 523,61 тыс. руб. (из запланированных 13 дымовых труб на котельных на сумму 3430,24 тыс. руб.)

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

Балансовая ситуация на ОЗП 2015/2016 г.

Баланс электроэнергии на ОЗП, млн. кВт *ч

	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март
Прогноз СО ОЗП 2014/2015	583,0	557,0	643,4	631,0	573,0	542,5
Прогноз ФСТ ОЗП 2014/2015	592,18	609,86	676,45	620,43	561,82	581,32
Фант ОЗП 2014/2015	560,6	571,7	636,9	624,3	560,8	588,5
Прогноз СО ОЗП 2015/2016	566,20	578,60	653,10	635,50	578,67	595,30
Прогноз ФСТ ОЗП 2015/2016	564,9	558,38	615,07	628,88	572,41	577,97

Баланс мощности на ОЗП, МВт

	декабрь	январь	февраль
Прогноз СО ОЗП 2014/2015	1110	1068	1076
Прогноз ФСТ ОЗП 2014/2015	991,96*	996,43*	908,65*
Факт ОЗП 2014/2015	976,8	972,2	962,8
Прогноз СО ОЗП 2015/2016	1067	1029	1049
Прогноз ФСТ ОЗП 2015/2016	871,74*	919,55*	913,86*

* - средняя нагрузка потребления на отчётный час

Ожидаемая балансовая ситуация соответствует условиям прохождения ОЗП 2014/2015. Установленная мощность электростанций Смоленской энергосистемы значительно превышает прогнозируемый собственный максимум потребления (примерно в 4 раза).

Ремонты ЛЭП, оборудования и техническое обслуживание устройств объектов электроэнергетики, являющихся объектами диспетчеризации Смоленского РДУ, осуществляются субъектами электроэнергетики на основании утверждённых Смоленским РДУ годовых и месячных графиков ремонтов (обслуживания). Обеспечены режимные условия для проведения всех запланированных ремонтных работ ЛЭП и оборудования.

Техническое обслуживание устройств РЗА, находящихся в диспетчерском управлении (ведении) Смоленского РДУ выполнено в полном объёме.

В соответствии с заданием Смоленского РДУ разработаны и утверждены:

- графики аварийного ограничения режима потребления на 2015/2016 гг.;
- сводный график АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2015/2016 гг. Субъекты электроэнергетики подтвердили выполнение настройки АЧР на объектах в соответствии с графиком.

Тепловые станции Смоленской энергосистемы по состоянию на 27.10.2015 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

На данный момент энергосистема Смоленской области готова к прохождению ОЗП 2015/2016 гг.

1.2. Рекомендовать всем предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области проводить мероприятия по прохождению ОЗП 2015-2016 гг. в соответствии с утвержденными графиками.

2. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы. О мерах по ликвидации задолженности исполнителей коммунальных услуг и - предприятий ЖКХ перед гарантирующими поставщиками Смоленской области (протокол совещания от 29.09.2015 № ЧА-481пр).

ВЫСТУПИЛИ: Н.П. Киреенко, В.В. Прудников, Е.А. Соколова
СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко, А.П. Жилкин
РЕШИЛИ:

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

2.2. Рекомендовать филиалу «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»:

2.2.1. вести дальнейшую работу с потребителями на розничном рынке по взысканию задолженности за потребленную электроэнергию;

Срок исполнения: постоянно

2.2.2. представить в адрес Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике предложения о рассмотрении на заседании Штаба потребителей, в отношении которых возникли проблемы с введением ограничения режима потребления электрической энергии, а также должников за потребленную электрическую энергию на текущую дату (2-3 потребителя с указанием контактной информации).

Срок исполнения: до 20.11.2015

2.3. Рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго», ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск», АО «Газпром газораспределение Смоленск» рассмотреть возможность отзыва исполнительных листов в отношении должника МУП «Смоленсктеплосеть» за поставленную электроэнергию и поставленный газ, с целью возможности получения кредита и последующим расчетом с ресурсоснабжающими организациями. Информацию о выполнении рекомендаций представить в адрес секретариата штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области.

Срок исполнения: до 13.11.2015

3. О получении паспортов готовности к работе в ОЗП 2015-2016 г.г. предприятиями Смоленской области (протокол совещания от 29.09.2015 № ЧА-481пр).

ВЫСТУПИЛ: В.П. Васильчиков
СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко, А.Е. Елисееву
РЕШИЛИ:

В соответствии с Положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период, утвержденным решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) (протокол от 06.07.2012 № 10) создана и утверждены составы комиссий по проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2015/16 года (распоряжение Администрации Смоленской области от

27.08.2015 № 1246-р/адм «О комиссиях по проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2015/16 года»).

На данный момент все предприятия в соответствии с распоряжением от 27.08.2015 № 1246-р/адм прошли проверку готовности к работе в осенне-зимний период 2015-2016 гг., акты проверки и паспорта готовности получены.

Начальник Департамента
Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике,
заместитель руководителя штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения
в Смоленской области О.А. Рыбалко