УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области,
руководитель штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения
в Смоленской области
_____ А.А. Борисов
«01» 02 2018 года

ПРОТОКОЛ

заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Место проведения: г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д.14а, к. 102
Дата проведения: 31 января 2018 г.
Время проведения: 15^{00}

1. О прохождении ОЗП 2017-2018 годов предприятиями Смоленской области. Об итогах прохождения предприятиями области периода выходных и нерабочих праздничных дней с 30.12.2017 по 08.01.2018. О принимаемых предприятиями электроэнергетики мерах по снижению аварийности объектов электроэнергетики (подстанций, ТП, ЛЭП) на основе анализа их аварийных отключений за 2017 год.

ВЫСТУПИЛИ: С.В. Шумаров, И.В. Халтурин, Е.А. Исупов, С.В. Катюшин, С.А. Ольховиков, С.В. Стоянов, Т.В. Стоянова

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

За период с момента получения Паспорта готовности по настоящее время значимых технологических нарушений не было. Аварий, подлежащих расследованию под председательством представителей Ростехнадзора не было. Несчастные случаи за период прохождения ОЗП 2017/2018 гг. отсутствуют.

За период ОЗП 2017/2018 гг. по состоянию на сегодняшний день (с 01.11.2017 по 18.01.2018), количество аварий снизилось на 11% по сравнению с аналогичным периодом ОЗП 2016/2017 года. (233 аварии в период ОЗП 2017/2018 гг., 262 аварии за аналогичный период в ОЗП 2016/2017 гг.)

Дополнительно в целях снижения аварийности в период ОЗП 2017/2018 гг. в филиале издано распоряжение от 22.11.2017г. № СМ/04/1512-р «О режиме работы в условиях низких температур», в котором отражены требования при проведении осмотров и переключений оперативным персоналом.

За период 30.12.2017-08.01.2018 в сети 6-110кВ произошло 8 аварий, из них 2 в сети 35-110кВ и 6 аварий в сети 6-10кВ. За аналогичный период прошлого года (30.12.2016-08.01.2017) произошло 136 аварий, из них 10 в сети 35-110кВ и 126 в сети 6-10кВ.

Анализ аварийности филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»

Период, год	2013	2014	2015	2016	2017
Количество аварий в сети, шт.	3728	2358	1874	1554	1230
Динамика от предыдущего периода, в %	100	↓36%	↓20,5%	↓17,1%	↓20,8%

С 2013 по 2017 год, наблюдается положительная динамика по снижению аварийности на оборудовании филиала, всех классов напряжения.

За 2017 год в сетях филиала произошло 1230 аварий в сети 6-110кВ, из них 247 аварий в сетях 35-110кВ (что составило 16,5% от общего количества аварий), и 983 аварии в сети 6-10кВ (что составило 83,5% от общего количество).

Основной причиной аварий на оборудовании филиала в 2017 году, является воздействие повторяющихся стихийных явлений 862 аварии, что составляет 74,7% от общего количества аварий. Из них 743 аварии из-за падения деревьев на провода ВЛ в следствии неблагоприятных погодных условиях (порывы ветра, налипания снега и т.п.), подтвержденных справками от гидрометеослужбы , что составляет 86,2%.

В следствии износа (старения оборудования) произошло 225 аварий (18,3%). Физический износ эксплуатируемого оборудования филиала на конец 2017 года составил 77,9%.

Показатель удельной аварийности в 2017 году (в сравнение с 2016 годом, 5,47) снизился на 21,2%, и составил 4,31.

В 2017 году на объектах филиала сети 35-110кВ произошло 247 аварий, из них 206 аварий на ВЛ 35-110кВ, что составляет 83,4% от общего количества аварий в сети 35-110кВ, а на оборудовании ПС 35-110кВ 41 авария, что составляет 16,5%.

Основные причины аварий на ВЛ 35-110кВ (в процентном соотношении от общего количества аварий на ВЛ 35-110кВ) за 2017 год явились:

- падение деревьев из-за пределов охранной зоны 55,3% от общего количества аварий в сети 35-110кВ;
- воздействие животных и птиц (аисты) 21,3% от общего количества аварий в сети 35-110кВ;
- воздействие атмосферных явлений (грозовые перенапряжения) 16,9% от общего количества аварий в сети 35-110кВ;
- воздействие посторонних лиц и организаций 4,3% от общего количества аварий в сети 35-110кВ.

Основной причиной аварий на ПС 35-110кВ является износ (старение) оборудования 32 случая от общего количества аварий на ПС 35-110кВ (78,1%).

Для снижения количества отключений по причине падения деревьев на провода ВЛ 35-110 кВ в 2018 г. запланировано расширение просек в объёме 1176,1 га., за 2017 год выполнено - 210 га.

В 2018 г. запланирован расчистка просек в объёме 1012,34 га. За 2017 год выполнено – 853,9га.

Для снижения количества отключений ВЛ 35-110 кВ в 2018 г. по причине воздействия птиц запланирована установка дополнительных птицезащитных

устройств в количестве 4800 шт. на 17 ВЛ 110 кВ, расположенных в местах гнездования и путях миграции аистов.

Установка птицезащитных устройств в 2017г – 997шт.

По предотвращению аварий по причине воздействия сторонних лиц и организаций, опубликовано 12 статей и публикаций в местные СМИ, подано 26 заявлений в органы УВД, возмещен ущерб в сумме более 130 тыс.руб.

Мероприятия по снижению количества технологических нарушений на оборудовании ПС:

замена фарфоровой опорно-стержневой изоляции 35-110 кВ на полимерную (на 2018 год запланировано к замене 248 шт., выполнено в 2017 году 152 шт.) ;

замена РВС 6-10-35-110 кВ на ОПН (запланировано в 2018 году 434 шт., выполнено в 2017 году 51 шт.).

В 2017 году в сети 6-10кВ произошло 983 аварии, из них 767 аварий на ВЛ 6-10кВ, что составило 78% от общего числа аварий в сети 6-10кВ.

Основной причиной аварий на ВЛ 6-10кВ явилось падение деревьев на провода ВЛ во время неблагоприятных погодных условиях, и составила 81,3%.

В 2017 году на кабельных линиях 6-10 кВ произошло 160 аварий, что составило 16,3% от общего числа аварий в сети 6-10 кВ.

На ТП (РП) 6-10 кВ произошло 56 аварий, что составило 5,7%. Основной причиной данных аварий явился износ (старение) изоляции и грозовые перенапряжения.

Для снижения количества отключений по причине падения деревьев на провода ВЛ 6-10 кВ за 2017 год выполнено расчистки – 523,19 га и расширения - 350 га. Расширение просек в 2018 г. не запланировано в связи первоочередной задачей по расширению ВЛ 35-110кВ, на ВЛ 6-10кВ запланировано расчистка просеки - 350 га.

За 2017 год произведена замена 607 шт изоляторов на ВЛ 6-10 кВ и 2765 шт изоляторов на ВЛ 0,4 кВ. в 2018 году запланировано к замене изоляторов на ВЛ 6-10кВ 1092 шт, ВЛ 0,4кВ 2856 шт.

Произведена замена 74,981 км провода на ВЛ 6-10 и 0,4 кВ, в 2018 году запланирована замена провода ВЛ 0,4, 6-10кВ 55,907км.

Произведена замена 947 шт опор на ВЛ 6-10 и 0,4 кВ, в 2018 году запланирована замена 1114 шт опор.

Для повышения надежности и снижения аварий на воздушных линиях электропередачи (ВЛ) 0,4-10 кВ производится замена неизолированного провода на самонесущий изолированный (СИП). В 2017 году произведена замена 31,8 км, в 2018 году запланировано к замене 22,6 км.

Средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей за 2017 год (в сравнении с показателем 2016 года, 2,0 часа) снизилось на 2%, и составляет 1,96 часа.

Недоотпуск электроэнергии, вызванный авариями на оборудовании филиала в 2017 году (в сравнении с 2016 годом, 158,6 тыс. кВт*час) уменьшился на 7,9%, и составляет 146,1 тыс. кВт*час.

Информация филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро»

Комиссия подтвердила готовность филиала и выдала «Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2017-2018 гг.»

Филиал «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» укомплектован подготовленным обученным персоналом, в соответствии со штатным расписанием и обеспеченным необходимыми средствами защиты.

В соответствие с Приказом №1564 от 20.12.2017г. «Об обеспечение режима охраны и повышения надежности работы Смоленской ГРЭС в выходные и праздничные дни в период с 30.12.2017г по 08.01.2018г.» было организовано круглосуточное дежурство руководящего персонала. Итогом прохождения выходных и нерабочих дней явилась безаварийная работа филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

Количество аварий и технологических нарушений за 2017 год на филиале «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» снизилось по сравнению с 2016 года в 2,4 раза, с 31-ой до 13-и. Все аварии и технологические нарушения ликвидировались в возможно короткие сроки. При этом отключения и ограничения потребителей, в том числе социально-значимых объектов, систем жизнеобеспечения по электрической и тепловой энергии не происходило. Также отсутствовали какие-либо экологические и социальные последствия.

Снижение аварийности – результат своевременного проведения регламентных работ, наличие высококвалифицированного ремонтного и эксплуатационного персонала, выполнения всех мероприятий, намеченных по результатам расследования аварий.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ от 24.05.2017 № 119 «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2017-2018 гг.». В данном приказе намечено выполнение 31 мероприятия. Все мероприятия выполнены в соответствии с графиком.

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2017-2018гг. созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы топлива в филиале ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 26.01.2018

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.02.2018 г., тыс. тонн	Факт на 26.01.2018 г., тыс. тонн	% выполн
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	11,5	20,488	178,1
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,66	1,626	246,4
Всего	мазут	12,16	22,114	181,8

Согласно утвержденной программы ремонтов на 2018 год запланирован ремонт следующего основного оборудования: План ремонтов в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»: Паровые турбины №1 ПТ-60-130/13, №2 Т-100/120-130-2, №3 Т-110/120-130-4 - 275 МВт; Паровые котлы №1,2,3,4 БКЗ-210-140, №5 ТГМЕ-464; №1 БМ-45, №2 ТС-20Р, №7 ТП-35УР (в котельном цехе) - 1440 т/ч; Водогрейные котлы № 2,3,4 КВГМ-100; №8,9 ПТВМ-50 (в котельном цехе) - 400 Гкал/час;

В ремонте находится в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

Смоленская ТЭЦ-2: Паровой котел №2 БКЗ 210-140 - 210 т/час (14,5% годовой программы).

По ПП «Тепловые сети»:

Годовой план по перекладке тепловых сетей ПП «Тепловые сети» составляет 8 218 м. в том числе: капитальный ремонт 3 598 м. в т.ч.; капитальный ремонт участка от камеры 2К33 до камеры 2К38 с диаметром 500 мм, в количестве 1 546 м.; - капитальный ремонт участка от камеры 3.13к5а до камеры 3.19к2 с диаметром 200 мм, в количестве 510 м.; капитальный ремонт участка от камеры 2к78а -2к83 с диаметром 200 мм, в количестве 430 м.; капитальный ремонт участка от камеры 2к78-2к83 диаметром 300 мм, в количестве 1 112 м.

Смоленск, Промышленный Смоленск, Промышленный

Текущий ремонт участков разных диаметров -1 500 м.;

Перекладка по линии ТП и Р - 3 120 м. в том числе:

Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 4-я очередь г. Смоленск, Колхозная пл., ул. Б. Советская ДубОО мм. - 300 м.;

Реконструкция участка теплосети № 2 от Котельной до 2к12: 5-я очередь г. Смоленск, Колхозная пл., ул. Б. Советская ДубОО мм. - 320 м.;

Реконструкция участка теплосети № 3 от 3кб до 3к8 в г. район, ул. 25 Сентября Ду 800 мм. - 620 м.;

Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к1с до 3к2 в г район, ул. 25 Сентября Ду 800 мм. - 150 м.;

Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к13 до 3к14б, в том числе по очередям: от 3к13 до 3к13а, от 3к13а до 3к14а по ул. Крупской в г. Смоленск Ду700 мм. - 150 м.;

Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.3к4 - 3.3к7 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Попова Ду 400 мм. - 920 м.;

Реконструкция участка теплосети № 3 от3.15к1 - 3.15к3 в гг. Смоленск, ул. Кловская Ду 400 мм.-660 м.

По состоянию на 22.01.2018 года в ремонт тепловые сети не выводились.

За период ОЗП с 01.10.2017 по 25.01.2018 гг произошли аварии:

ПП Смоленская ТЭЦ-2 - 2 аварии (за аналогичный период ОЗП 2016-17 гг - 2 аварии). ПП «Тепловые сети» - 14 аварий, (за аналогичный период ОЗП 2016-17 гг- 32 аварии. Пожаров не было. Филиал укомплектован эксплуатационным персоналом согласно штатному расписанию.

Режим работы теплофикационной установки Смоленской ТЭЦ-2 и Котельной обеспечивает давление в подающих и обратных трубопроводах сетевой воды, температуру в подающих трубопроводах сетевой воды, температуру и давление пара в соответствии с заданием диспетчера тепловой сети, с отклонениями от заданного режима за головными задвижками от источников согласно ПТЭ.

Информация филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС
(далее – Новгородское ПМЭС)

На текущий момент за ОЗП 17-18 гг. на территории Смоленской области произошло 1 технологическое нарушения, не повлекшие за собой ограничения потребителей.

Укомплектованность предприятия аварийным резервом составляет – 100%. Ремонтный персонал в полном объеме обеспечен необходимым инструментом, оснасткой, средствами связи, индивидуальными средствами защиты, зимней спецодеждой. С ремонтным и оперативным персоналом проводятся противоаварийные тренировки в соответствии с утвержденными графиками.

В период с 30.12.2017 по 08.01.2018 в зоне эксплуатационной ответственности Брянского РЭС НПМЭС аварийных отключений не зафиксировано.

О принимаемых предприятиями электроэнергетики мерах по снижению аварийности объектов электроэнергетики (подстанций, ТП, ЛЭП) на основе анализа их аварийных отключений за 2017 год

По результатам анализа аварийности на объектах Брянского РЭС НПМЭС разработан ряд мероприятий направленных на снижение аварийности в 2018 году, таких как:

- проведение ТВК ЛЭП и ПС (со своевременным устранением выявленных дефектов) согласно утвержденных графиков;
- повышение грозоупорности на ВЛ (усиление контуров заземления путем монтажа дополнительных заземляющих лучей контуров заземления)
- замена дефектных и устаревшего типа ППУ на АПЗУ-1-8;
- замена верхних изоляторов гирлянд на изолятор типа U120AD для предупреждения загрязнения гирлянд;
- производить опробование масляных выключателей 35-110-220 кВ типа У, МКП перед вводом в работу;
- выполнить проверку исправности обогрева клемных шкафов, приводов выключателей, приводов РПН;
- выполнять своевременные осмотры оборудования согласно маршруту движения с занесением результатов осмотра и контролируемых параметров (давления, уровни масла и т.д.) в бланк осмотра оборудования.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2017-2018гг. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ № 44 от 22.05.2017г. «О подготовке к ОЗП 2017/2018 гг.». В данном приказе разработаны мероприятия из 35 пунктов (с указанием сроков их выполнения и ответственных исполнителей), направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей. По состоянию на 25.01.18г. выполнены все мероприятия.

Для прохождения зимнего максимума нагрузок 2018 г. имеются необходимые запасы резервного топлива (угля и мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 25.01.2018 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 1.01.2018 г., тыс. тонн	Факт на 25.01.2018 г., тыс. тонн	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,428	2,009	140,7
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	уголь	8,799	11,8807	135,0

В выходные и праздничные дни 31.12.2016 – 08.01.2017 гг. нарушений в работе оборудования ООО «Дорогобужская ТЭЦ» не было. Случаев прекращения режима теплоснабжения потребителей с начала отопительного сезона не зафиксировано. Годовой график ремонта основного оборудования на 2017 год выполнен в полном объёме.

За период с 01.01.2017 по 01.01.2018 произошло 3 аварийных отключений генерирующего оборудования. Все отключения расследованы, выявлены причины и по каждому из них разработан план мероприятий по обеспечению надежности работы оборудования. При аварийных отключениях ограничений потребителей, в том числе социально-значимых объектов не произошло, экологических нарушений не было.

Информация АО «ЭлС»

Осенне-зимний максимум нагрузок 2017-2018 годов проходит в штатном режиме. Аварийный резерв оптимизирован по номенклатуре и укомплектован на 100%. Переносные РИСЭЭ в количестве 2-х единиц общей мощностью 12 кВт и передвижной РИСЭЭ мощностью 80 кВт находятся в исправном состоянии и готовы к применению.

За период новогодних праздников, в выходные и нерабочие праздничные дни с 30.12.2017 по 08.01.2018, и по текущий момент нештатных ситуаций не возникало, нарушений в работе сетей не было.

В состоянии готовности к устранению аварийных ситуаций и проведению восстановительных работ находятся все службы предприятия. Отработана схема связи с потребителями на случай возникновения внештатных ситуаций; для информирования населения о нарушении энергоснабжения и ожидаемом времени аварийно-восстановительных работ работает «горячая линия».

Выполняются противоаварийные мероприятия, направленные на предотвращение массового нарушения электроснабжения потребителей:

- проведены тренировки с персоналом по работе в аварийных ситуациях в условиях низких температур;
- усилен контроль за работой основного оборудования, проведена проверка работы защит;
- выверена схема нормального и аварийного электроснабжения Потребителей.

Приступили к выполнению ремонтной программы 2018 года в соответствии с утвержденными графиками ТОиР.

Основными причинами технологических нарушений являются: недостаточная ширина просеки, физический износ оборудования. Для устранения данных причин разработана программа техперевооружения объектов с заменой оборудования и программа расширения просек.

На основании программы произведено техническое перевооружение сетевых объектов:

- 9-ти трансформаторных подстанций с заменой оборудования РУ-10 кВ и/или РУ-0,4 кВ;
- устройств РЗА ПС 110/6 кВ Стройбаза АЭС;
- ВЛ-10 кВ с заменой провода на СИП – 3,486 км, с заменой провода на провод большего сечения – 1,528 км;

- КЛ-10 кВ – 0,347 км.

В результате проводимых работ наблюдается снижение аварийности:

	2014	2015	2016	2017
Количество отключений	22	6	11	1

Постоянно проводятся работы по ремонту и восстановлению поврежденных кабельных линий 10 кВ и 0,4 кВ. В 2017 году восстановлено 9 КЛ-10 кВ и 3 КЛ-0,4 кВ. Выполняется программа по расширению и расчистке просек.

Информация филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» (далее – Смоленская АЭС)

Для обеспечения производственной деятельности подразделений Смоленской АЭС и принятия оперативных мер, на случай возникновения нештатных ситуаций в выходные и нерабочие праздничные дни, на Смоленской АЭС разработан организационный приказ от 01.12.2017 №9/855-Пт/Ф08, согласно которому выполнены все запланированные мероприятия, обходы, проверки противопожарного состояния, систем энергоснабжения и водоснабжения помещений и посторонних предметов.

Плановый объем мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2017-2018гг. выполнен.

Техническое состояние оборудования соответствует установленным техническим требованиям (УТТ).

Смоленская АЭС готова к выработке электроэнергии в осенне-зимний период 2017-2018гг в объеме не ниже баланса ФАС (в соответствии с откорректированным и согласованным с АО «СО ЕЭС» годовым графиком ремонтов).

Информация АО «Газпром газораспределение Смоленск»

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления в осенне-зимний период 2017-2018 гг. в АО «Газпром газораспределение Смоленск» постоянно проводятся следующие мероприятия:

- Аварийно-диспетчерские службы обеспечивают при необходимости усиление дежурных звеньев дополнительным персоналом. Бригады дооснащены необходимым инструментом, инвентарём, спецодеждой и средствами индивидуальной защиты;

- обеспечен контроль за восполнением резерва материально-технических ресурсов и оборудования в аварийно-диспетчерских службах (АДС) для оперативного устранения неисправностей и аварий, в т.ч. возможных гидратно-ледяных закупорок, за качеством и своевременным выполнением аварийных заявок, обращая особое внимание на абонентов, эксплуатирующих газовые котлы;

- организован контроль работоспособности систем и средств пожаротушения, систем отопления, освещения, связи и вентиляции производственных баз, социально-бытовых объектов и сооружений на газопроводах;

- проверяется техническое состояние техники, используемой для обхода трасс газопроводов в зимний период. Обеспечены наличие и выдача зимней спецодежды работникам. Системы резервного электроснабжения на территории производственных баз находятся в исправном состоянии;

- составлены графики дежурств снегоуборочной техники в подразделениях в выходные и праздничные дни. Организовано дежурство ответственных лиц в отопительный период;

- аварийные запасы материалов укомплектованы в соответствии с минимальным утвержденным перечнем.

В период выходных и нерабочих праздничных дней с 30.12.2017 по 08.01.2018 аварии, инциденты на объектах газораспределительной системы не зафиксированы.

Информация филиала АО «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. Напряжение в контрольных пунктах поддерживается в диапазонах, установленных графиками напряжения, и не выходит за пределы, установленные техническими регламентами. Недопустимых отклонений частоты не зафиксировано.

На электростанциях поддерживаются необходимые уровни генерации и резервы мощности. Обеспечиваются необходимые условия проведения ремонтных работ в соответствии с поступающими заявками субъектов электроэнергетики.

Созданы режимные условия, а также выполнены необходимые организационно-технические мероприятия по вводу в работу после реконструкции ПС 330 кВ Талашкино, а также вновь сооружённой ВЛ 330 кВ Новосокольники – Талашкино. В целях повышения готовности к ликвидации возможных аварий и организации надёжного диспетчерского управления в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ (далее – Смоленское РДУ), обеспечения пожарной безопасности и внутреннего порядка в здании Смоленского РДУ, в выходные и нерабочие праздничные дни с 30.12.2017 по 08.01.2018 издан приказ «О мерах по обеспечению надежного диспетчерского управления, пожарной безопасности и внутреннего порядка в выходные и нерабочие праздничные дни с 30.12.2017 по 08.01.2018», назначены ответственные дежурные по Смоленскому РДУ для принятия срочных мер по ликвидации возможных аварий в операционной зоне Смоленского РДУ.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 01.01.2018

	2017	2018
Смоленская ГРЭС	0	1
Смоленская ТЭЦ-2	0	1
Дорогобужская ТЭЦ		0
ИТОГО	0	2

В январе 2018 года на электростанциях зафиксированы 2 аварии.

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний Смоленской ЭС с 01.01.2018 по 26.01.2018

	2017	2018
Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго»	4	2
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	0	0
ОАО «РЖД»	2	2
ИТОГО	6	4

В целом по Смоленскэнерго за рассматриваемый период наблюдается снижение аварийности относительно аналогичного периода прошлого года на 50%. Зафиксировано 2 аварии в 2018 году связанные с отключением ВД.

Основной причиной отключений является падение деревьев на провода из-за пределов охранной зоны ЛЭП, связанные с неблагоприятными погодными условиями. Наблюдается сохранение высокого уровня аварийности на ПС 110 кВ ОАО «РЖД» в сравнении с прошлым годом, все аварии связаны с отключениями трансформаторов защитами от внутренних повреждений.

Тепловые станции Смоленской энергосистемы по состоянию на 26.01.2018 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию о прохождении предприятий осенне-зимнего периода 2017-2018 г.г. Об итогах прохождения предприятиями области периода выходных и нерабочих праздничных дней с 30.12.2017 по 08.01.2018. О принимаемых предприятиями электроэнергетики мерах по снижению аварийности объектов электроэнергетики (подстанций, ТП, ЛЭП) на основе анализа их аварийных отключений за 2017 год.

1.2. Рекомендовать всем предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области проводить мероприятия по подготовке к прохождению ОЗП 2017-2018 гг. в соответствии с утвержденными графиками.

2. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

ВЫСТУПИЛИ: С.В. Шумаров, В.В. Прудников

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

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

2.2. Рекомендовать филиалу «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» вести дальнейшую работу с потребителями на розничном рынке по взысканию задолженности за потребленную электроэнергию.

Срок исполнения: постоянно

2.3. Рекомендовать руководителям управляющих компаний обеспечить максимальный сбор денежных средств с населения за потребленные коммунальные услуги с использованием всех разрешенных законодательствам методов, средств массовой информации и производить оплату текущих платежей за потребляемую электрическую энергию с соблюдение сроков договорных обязательств.

Срок исполнения: постоянно

3. О мерах, принятых для обеспечения надежного электроснабжения избирательных участков Смоленской области в день голосования 18 марта 2018 года.

ВЫСТУПИЛИ: С.В. Шумаров, С.А. Ольховиков

Информация филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»

Организована работа по подготовке к дню голосования:

1. Произведен сбор информации и сформированы списки избирательных участков и избирательных комиссий с определением их основной и резервной схем электроснабжения.

2. Начата работа по проведению внеплановых осмотров, дополнительных работ по диагностике и определению технического состояния электросетевых объектов, обеспечивающих электроснабжение и влияющих на надежное электроснабжение избирательных участков.

3. Установлено взаимодействие по вопросам электроснабжения с председателями избирательных комиссий и организациями владельцами помещений, в которых будут размещаться избирательные участки.

С целью обеспечения надежной работы объектов филиала в период проведения дня голосования в филиале Смоленскэнерго будут:

- Назначены ответственные дежурные по филиалу и производственным подразделениям филиала.
- Установлен запрет на выполнение плановых ремонтных работ и переключений, (за исключением работ, связанных с предотвращением развития и ликвидацией последствий аварий) в действующих электроустановках обеспечивающих электроснабжение избирательных участков.
- Установлен усиленный контроль над эксплуатацией оборудования, выполнением плановых, неплановых и аварийно-восстановительных работ, организацию дежурства оперативного и ремонтного персонала. Отработана схема вызова аварийно-восстановительных бригад в случае возникновения технологических нарушений.
- Восстановлена нормальная схема электрических сетей филиала Смоленскэнерго.
- Организован усиленный контроль над охраной объектов филиала Смоленскэнерго.

Информация АО «ЭлС»

В рамках подготовки к выборам 18 марта 2018 г. издан приказ, которым предусмотрено обследование избирательных участков МО «город Десногорск» Смоленской области совместно с представителями администрации города в части обеспечения электроснабжения, устранение замечаний, назначение дежурства из числа руководителей предприятия, усиление дежурства оперативного персонала.

О мерах, принятых муниципальными образованиями для обеспечения надежного электроснабжения избирательных участков Смоленской области.

ВЫСТУПИЛ: О.А. Рыбалко

После получения от Избирательной комиссии Смоленской области окончательного перечня избирательных участков, принимающих участие в подготовке и проведению выборов Президента Российской Федерации 18 марта 2018 года на территории Смоленской области, Департаментом Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике была начата подготовка в организации бесперебойного энергоснабжения помещений избирательных комиссий всех уровней. В адрес муниципальных образований для подготовки и организации бесперебойного энергоснабжения помещений избирательных участков всех уровней подготовлено и направлено соответствующее обращение, за подписью заместителя Губернатора Андрея Александровича Борисова от 10.01.2018 № 07/00007.

Муниципальным образованиям было предложено совместно со специалистами территориально сетевых организаций уделить особое внимание:

- готовности к применению резервных источников питания и в случае необходимости, проведению соответствующих тренировок;
- назначению ответственных за надежное электроснабжение по каждому избирательному участку;
- наличию исчерпывающей информации для оперативного контакта в случае необходимости, в том числе и с дежурными службами районных электрических сетей;
- на электроснабжение территориальных избирательных комиссий и помещений, задействованных при использовании оборудования ГАС «Выборы» и КОИБов (комплекс обработки избирательных бюллетеней);
- комиссионному обследованию всех избирательных участков, с дельнейшим предоставлением акта проверки надежности электроснабжения избирательного участка.

В обязательном порядке уточнялась фактически существующая категория надежности электроснабжения, а также возможность подключения резервных источников электроснабжения (РИП), наличие исправных, готовых к применению РИП.

Был выполнен мониторинг готовности муниципальных образований к подготовке и проведению выборов. Работа с муниципальными образованиями по подготовке к выборам ведется.

С целью координации деятельности территориальных сетевых организаций и соответствующих служб муниципальных образований в Департаменте по энергетике будет организовано дежурство сотрудников с 17 по 19 марта 2018 года.

В соответствии с приказом Министра энергетики А.В. Новака от 28.12.2017 № 1240 находятся в стадии выполнения поручения данные руководителям организаций электроэнергетики и руководителям штабов по обеспечению безопасности электроснабжения в субъектах РФ.

РЕШИЛИ:

3.1. Продолжить работу с муниципальными образованиями и предприятиями электроэнергетики по подготовке надежного электроснабжения избирательных участков Смоленской области в день голосования 18 марта 2018 года.

4. О решении проблемных вопросов, возникающих при строительстве ВЛ 330 кВ Новосокольники – Талашкино.

ВЫСТУПИЛ: С.В. Катюшин
СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

Проектно-изыскательские работы:

Получено положительное заключение по тех. части проекта от 23.09.2016 № 411-16/СПЭ-2769/02.

Получено положительное заключение по сметной части проекта от 29.03.2017 № С-16-00-1-1-3.

Проект утвержден приказом филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Северо-Запада

от 25.05.2017 № 675.

ЗПО и ИРД: Разрешение на строительство: от 30.01.2017 №00-000-0919-2017МС

ППТ и ПМТ утверждено приказом Минэнерго от 17.06.2016 № 546.

В настоящий момент ведется работа по корректировке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ) в части фактического отображения опор ВЛ для последующего выполнения межевания, постановки на кадастровый учет и регистрации объекта. От Смоленской области требуется оказание содействия в части согласования документации по планировке территории органами местного самоуправления и органами государственной власти в кратчайшие сроки, после поступления документации в их адреса.

Проблемный вопрос:

1. Письменный отказ Департамента Смоленской области по охране, контролю и регулированию использования лесного хозяйства, объектов животного мира (далее - Департамент) от 16.01.2018 № 01-10-0074 в согласовании ППТ и ПМТ в местах наложения лесных участков на земли с/х назначения.

В 2016 году Департамент не возражал в согласовании ППТ и ПМТ.

Согласно протоколу совещания от 10.03.2017 у Вице-губернатора Ю.Н. Пучкова, Департамент обратился в Минприроды для решения данного вопроса.

В соответствии со статьей 5 Федерального закона от 29.07.2017 N 280 – ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в целях устранения противоречий в сведениях государственных реестров и установления принадлежности земельного участка к определенной категории земель» в статью 14 Федерального закона от 21 декабря 2004 года N 172- ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» пункт 3 внесены изменения в части:

В случае, если в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре, лесном плане субъекта Российской Федерации, земельный участок относится к категории земель лесного фонда, а в соответствии со сведениями Единого государственного реестра недвижимости, правоустанавливающими или правоудостоверяющими документами на земельные участки этот земельный участок отнесен к иной категории земель, принадлежность земельного участка к определенной категории земель определяется в соответствии со сведениями, содержащимися в Едином государственном реестре недвижимости, либо в соответствии со сведениями, указанными в правоустанавливающих или правоудостоверяющих документах на земельные участки, при отсутствии таких сведений в Едином государственном реестре недвижимости, за исключением случаев, предусмотренных частью 6 настоящей статьи. Правила настоящей части применяются в случае, если права правообладателя или предыдущих правообладателей на земельный участок возникли до 1 января 2016 года.

В выписках из ЕГРН на спорные земельные участки установлена категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, что в свою очередь уже является правоустанавливающим документом.

РЕШИЛИ:

4.1. Принять к сведению информацию о подключении ВЛ 330 кВ Новосокольники – Талашкино.

4.2. Филиалу ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС и Департаменту Смоленской области по охране, контролю и регулированию использования лесного хозяйства, объектов животного мира и среды их обитания:

- по мере возникновения и решения проблемных вопросов по строительству подстанции Новосокольники – Талашкино предоставлять информацию в секретариат штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области.

Срок исполнения: постоянно

5. О техническом обслуживании и безопасной эксплуатации внутриквартирного (внутридомового) газового оборудования.

ВЫСТУПИЛИ: Е.М. Печкурова, С.В. Стоянов

Информация Главного управления «Государственная жилищная инспекция» (далее – Главное управление)

Техническое обслуживание и безопасная эксплуатация внутриквартирного и внутридомового газового оборудования (далее также, соответственно, - ВКГО и ВДГО) регулируется Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.05.2013 № 410 (далее – Правила).

В сентябре и октябре 2017 года вступили в силу изменения в Правила, внесенные, соответственно, постановлениями Правительства Российской Федерации от 09.09.2017 № 1091 и 06.10.2017 № 1219.

Изменения коснулись ряда положений Правил, основными из которых являются следующие:

1) Кран на общедомовом стояке отнесен к общедомовому имуществу, в связи с чем, ответственность по его ремонту и замене возложена на управляющую организацию.

2) Изменено определение специализированной организации:

«специализированная организация» - организация, осуществляющая деятельность по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО и (или) ВКГО, в том числе газораспределительная организация, соответствующая требованиям, установленным разделом IX Правил, направившая в уполномоченный орган государственного контроля (надзора) уведомление о начале осуществления деятельности по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО и (или) ВКГО в соответствии с п. 40 ч. 2 ст. 8 Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля».

Т.е. закреплено, что специализированной организацией может быть не только газораспределительная организация (ранее это следовало в силу решения Верховного суда). При этом установлено, что такая организация должна

соответствовать определенным требованиям, установленным, вновь введенным в Правила, разделом IX.

3) Введен раздел IX «Требования к лицам, осуществляющим деятельность по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, а также работы по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования», в котором прописаны требования к таким специализированным организациям (требования к квалификации и обучению сотрудников, сроки, периодичность их аттестаций, калибровки, поверки приборов измерений и т.п.).

4) Установлено, что аварийно-диспетчерское обслуживание выполняется именно газораспределительной организацией.

Специализированная организация, не являющаяся газораспределительной организацией, заключает с ней соглашение об осуществлении аварийно-диспетчерского обеспечения ВДГО и (или) ВКГО.

5) Работы по техническому диагностированию ВДГО и (или) ВКГО осуществляются специализированной организацией или иной организацией, которые соответствуют требованиям, установленным разделом IX настоящих Правил, а не правилам, утверждаемым Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, как было ранее.

6) Введен абзац: «Оплата работ по замене (ремонту) оборудования, входящего в состав внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, осуществляется собственником этого оборудования».

7) Исключено условие, что проверка, очистка и ремонт дымовых и вентиляционных каналов осуществляется организацией, имеющих лицензию на этот вид работ.

8) Введено положение, что теперь специализированная организация, не являющаяся газораспределительной, также вправе производить отключение газа от абонента и возобновлять его подачу.

9) Теперь осуществлять техническое обслуживание ВДГО и (или) ВКГО необходимо не реже 1 раза в год с учетом минимального перечня выполняемых работ (оказываемых услуг) по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО и (или) ВКГО, а не 1 раз в три года, как было ранее.

Это изменение одно из наиболее значимых, которое безусловно повышает безопасность эксплуатации ВДГО и ВКГО, но в тоже время может повысить социальную напряженность в связи с увеличением расходов на данные услуги.

Сферу эксплуатации ВКГО, ВДГО коснулось еще одно важное изменение, так Федеральным законом от 05.12.2016 № 412-ФЗ внесены изменения, в том числе, в Федеральный закон от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», согласно которым юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями осуществляющими выполнение работ и услуг в составе видов деятельности по техническому обслуживанию, ремонту и техническому диагностированию ВДГО и ВКГО представляется уведомление о начале осуществления отдельных видов предпринимательской деятельности (далее - уведомление).

Такое уведомление организации, осуществляющие услуги по техническому обслуживанию, ремонту и техническому диагностированию ВДГО и ВКГО, должны были направить в Главное управление «Государственная жилищная инспекция Смоленской области» (далее – Главное управление) срок до 16.06.2017.

В настоящее время в Главное управление поступило уведомление о начале деятельности по техническому обслуживанию, ремонту и техническому диагностированию ВДГО и ВКГО от пяти организаций, при этом деятельность по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО осуществляет три организации, по техническому обслуживанию и ремонту ВКГО – две организации.

Обращаю Ваше внимание, что за осуществление такой деятельности без направления соответствующего уведомления в Главное управление предусмотрена административная ответственность в соответствии со ст. 19.7.5-1 КоАП РФ.

Кроме того, Федеральным законом от 05.12.2016 № 412-ФЗ в КоАП РФ введена статья 9.23, предусматривающая административную ответственность за нарушение правил обеспечения безопасного использования и содержания ВДГО и ВКГО как юридических, так и физических лиц.

Следует отметить, что важным условием безопасной эксплуатации и содержания ВДГО и ВКГО является его техническое обслуживание и ремонт, которое обеспечивается, согласно Правилам, посредством заключения договора на техническое обслуживание и ремонт на ВДГО и ВКГО со специализированной организацией.

Главное управление осуществляет контроль по исполнению положений Правил юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по техническому обслуживанию, ремонту и техническому диагностированию ВДГО и ВКГО.

В настоящее время Главным управлением проводятся мероприятия по привлечению к административной ответственности в отношении управляющей организации ООО «ГУЖФ», в связи с отсутствием у нее заключенного договора на техническое обслуживание и ремонт ВДГО со специализированной организацией на дома, находящиеся у нее в управлении. В отношении данной организации составлено четыре протокола, выдано пять предписаний, на устранение выявленных замечаний (срок исполнение последнего не истек).

В отношении ФБГУ «ЦЖКУ» Минобороны России проводится предварительная проверка наличия заключенного договора со специализированной организацией на техническое обслуживание и ремонт ВДГО на дома, переданные ему от ООО «ГУЖФ».

Остальные управляющие организации по итогам 2017 года имеют договоры на техническое обслуживание и ремонт ВДГО со специализированной организацией в отношении управляемых домов.

В целях повышения безопасности эксплуатации и содержания ВДГО и ВКГО Главное управление осуществляет мониторинг эксплуатации ВДГО и ВКГО в жилом фонде на территории Смоленской области посредством проведения комиссионных проверок, в ходе проведения которых, в качестве основных нарушений выявлено следующее: истек срок эксплуатации газового оборудования, несанкционированное подключение газового оборудование, отсутствует защитный

экран за газовым оборудованием, отсутствует диэлектрическая ставка, отсутствует тяга в вентиляционном канале или дымоходе.

По результатам выявленных нарушений приняты меры по устранению выявленных нарушений: специализированной организацией отключено газоснабжение, установлены заглушки, выдано предписание на устранение замечаний, проведен инструктаж жильцов.

Таким образом, только строго исполняя положения Правил всеми сторонами «газовых отношений» (собственниками помещений, управляющими организациями, специализированными организациями, контролирующими органами) можно добиться безопасности при эксплуатации газового оборудования.

Информация АО «Газпром газораспределение Смолеснк»

1) Техническое обслуживание (далее - ТО) ВДГО за 2017 г

Информация о заключении договоров на ТО ВДГО и выполнении работ.

Общее количество МКД	6629
Заключено договоров на ТО ВДГО в МКД	6441 шт / 97,2 %
План выполнения ТО ВДГО	2519 шт
Выполнено в 2017г	2705 шт / 107 %

Информация об отсутствии договоров на ТО ВДГО.

Количество управляющих организаций, не заключивших догов на ТО ВДГО	2 шт
Количество МКД без договоров на ТО ВДГО в том числе:	188 шт / 2,8 %
под управлением УК	10 МКД
С непосредственным способом управления или не выбравшие способ управления	178 МКД

Управляющие организации, не имеющие договоры на ТО ВДГО:

ООО «ГУЖФ» – 7МКД – организация фальсифицировала договор на ТО ВДГО

ФГБУ «ЦЖКУ» – 3 многоквартирных дома (далее – МКД)

МКД расположены в с. Шаталово и в\ч «Елки» Рославльского района. Обе организации относятся к Минобороны России.

2)ТО ВКГО за 2017г

Информация о заключении договоров на ТО ВКГО и выполнении работ.

Общее количество л\с	363381 шт
Заключены договоры на ТО ВКГО в том числе:	309917 шт / 85 %
с АО «Газпром газораспределение Смоленск»	306486 шт / 84%
с иными специализированными организациями	3431 шт /1 %
План выполнения ТО ВКГО	103949 шт
Выполнено в 2017г с учетом письменных отказов	82170 шт / 79 %

Невыполнение плана связанно с отсутствием доступа к газовому оборудованию.

Обществом доставлено более 60000 персональных уведомлений абонентам о необходимости проведения ТО ВКГО. Уведомления также размещались на квитанциях за ТО ВКГО.

Информация о нарушениях, выявленных при ТО ВКГО

№ пп	Наименование	Кол-во, шт.	
1	Отказы от ТО ВКГО (недопуск к газовому оборудованию для выполнения ТО), подтвержденные в письменной форме	5020	
2	Количество выявленных нарушений в том числе:	8580	
2.1	Превышение сроков эксплуатации газового оборудования, непригодность к эксплуатации	3532	41,2%
2.2	Нарушения, связанные с монтажом газового оборудования, самовольная установка, переустройство или замена	756	8,8%
2.3	Нарушения, связанные с монтажом и эксплуатацией вентиляционных и дымовых каналов, отсутствие тяги	451	5,3%
2.4	Прочее (отсутствует доступ к ГО, перемонтаж кухни под жилое помещение, замурован газопровод и тп.)	3841	44,8%
3	Количество отключений за нарушение правил эксплуатации ВДГО/ВКГО	1104	

С 2018 года ТО ВДГО и ВКГО будет осуществляться с периодичностью не реже одного раза в год.

РЕШИЛИ:

5.1. Принять к сведению информацию о техническом обслуживании и безопасной эксплуатации внутриквартирного (внутридомового) газового оборудования.

5.2. Продолжить работу среди управляющих компаний и населения по информированию об изменениях в сфере контроля ВДГО и ВКГО.

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