УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области,
руководитель штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения
в Смоленской области
_____ А.А. Борисов
«28» 07 2017 года

ПРОТОКОЛ

заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Место проведения: г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д.14а, к. 102
Дата проведения: 28 июля 2017 г.
Время проведения: 15^{00}

1.О мероприятиях по подготовке предприятий к прохождению ОЗП 2017-2018 годов.

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, О.В. Баскаков, С.В. Катюшин, В.П. Грачев, С.А. Ольховиков, И.А. Карпов, М.Е. Синицын, Т.В. Стоянова

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

На основании проведенного анализа работы филиала (по направлениям) в период ОЗП 2016/2017 г. и в целях успешной подготовки филиала к ОЗП 2017/2018 г. в филиале ПАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго» издан приказ от 27.06.2017 г. №500-СМ «Об организации подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2017/2018 гг.», в котором определены задачи по успешной подготовке к ОЗП 2017/2018 гг. и 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 2017/2018г. План мероприятий состоит из 156 мероприятий, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2017 г. По состоянию на сегодняшний день выполнено 16 мероприятий.

Целью проведения подготовительных мероприятий является получение Паспорта готовности к ОЗП в установленные сроки и дальнейшая безаварийная работа филиала в период ОЗП 2017/2018 гг.

Проверка хода подготовки к ОЗП проводится в 2 этапа:

- на первом этапе в период с 10.07.2017 г. по 31.08.2017 г., в настоящий момент проводятся предварительные проверки хода подготовки структурных подразделений филиала. По итогам данных проверок будет сформирован сводный план мероприятий по предварительным проверкам 1 этапа.

- на втором этапе в период с 01.09.2017 г. по 20.09.2017 г. будет обеспечено устранение выявленных на первом этапе недостатков в работе структурных подразделений филиала.

В филиале Смоленскэнерго:

1. Ведется работа по снижению аварийности на объектах, находящихся в зоне ответственности филиала - утверждены производственные программы филиала, направленные на повышение уровня эксплуатации, надежности и безаварийной работы.

2. Запланировано проведение в соответствии с графиками 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 и проведению аварийно-восстановительных работ с применением резервных источников снабжения электрической энергией (РИСЭ).

3. Запланирована проверка готовности к применению резервных источников снабжения электрической энергией (РИСЭЭ), находящихся на балансе филиала.

4. Организовано проведение в период подготовки к ОЗП дополнительного обучения персонала по вопросам охраны труда, включая инструктажи по безопасному выполнению работ в аварийных ситуациях в условиях низких температур и ликвидации массовых технологических нарушений.

5. Запланирована проверка исправного состояния снегоболотоходной и другой высокопроходимой спецтехники.

6. Запланировано подготовка и утепление зданий и сооружений к предстоящему ОЗП 2017/2018 г.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ № 119 от 24.05.2017г «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2017-2018 гг.». В данном приказе намечено выполнение 31 мероприятия. По состоянию на 28.07.17г. все мероприятия выполняются 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 28.07.2017

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 1.08.2017 г., тыс. тонн	Факт на 28.07.2017 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	14,0	18,618	133
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,66	3,566	540,30
Всего	мазут	14,66	22,184	151,32

Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» укомплектован эксплуатационным персоналом согласно штатному расписанию.

В штатное расписание внесены изменения с созданием дополнительных 4-х ремонтных бригад и дополнительной эксплуатационной бригады. (Общее количество дополнительно принимаемого персонала 25 человек).

В ПП «Смоленская ТЭЦ-2» создан цех централизованного ремонта с общей численностью 60 человек.

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

В целях успешного прохождения Новгородским предприятием МЭС ОЗП 2017-2018 гг. были разработаны и утверждены основные мероприятия по подготовке к ОЗП 2017-2018 гг. (приказ № 252 от 06.07.2017 г. «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению осенне-зимнего периода 2017/2018 гг.». Укомплектованность предприятия аварийным резервом составляет – 100%.

Ремонтный персонал в полном объеме обеспечен необходимым инструментом, оснасткой, средствами связи, индивидуальными средствами защиты, зимней спецодеждой.

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.

Запасы топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 24.07.2017 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 1.07.2017 г., тыс. тонн	Факт на 24.07.2017 г., тыс. тонн	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	0,912	2,012	220,6
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	уголь	7,735	7,8007	100,8

Информация АО «ЭлС»

В соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП» в Обществе был издан приказ №53 от 21.03.17г. «О подготовке к ОЗП 2017-2018 г.г.» На основании этого приказа были разработаны мероприятия по подготовке к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок.

Проводимая работа направлена на выполнение основных и дополнительных условий готовности и получение Паспорта готовности к ОЗП в установленные

сроки, а также дальнейшую безаварийную работу предприятия в период ОЗП 2017-2018 г.г.

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

Для обеспечения готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2017-2018 г.г. и во исполнение приказа АО «Концерн Росэнергоатом» от 06.12.2016 г. № 9/1608-П о введении в действие ТПО 1.1.8.03.1166-2016 «Подготовка атомных станций к сезонным нештатным ситуациям. Типовое положение» на Смоленской АЭС разработан и введен в действие «План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2017-2018г.г.». (Приказ от 17.03.2017 г. № 9/560-По/Ф08).

Всего по плану запланировано к исполнению – 160 мероприятий из них на 25.07.2017 г:

- выполнено – 18 мероприятий;
- 142 мероприятия в работе (срок не истек).

С целью обеспечения своевременной реализации мероприятий АО «Концерн Росэнергоатом» разработал и утвердил «Комплексный план мероприятий по подготовке концерна к работе в ОЗП 2017-2018 гг.» (приказ от 26.06.2017 № 9/830-П).

Согласно разработанному плану атомным станциям определен порядок:

✓ предоставления информации в Департамент контроля безопасности и производства АО «Концерн Росэнергоатом» в части реализации мероприятий по разработанным планам подготовки АЭС к работе в ОЗП 2017-2018гг.;

✓проведения проверок в части выполнения требований нормативных документов по организации и проведению испытаний тепловых сетей, разработке режимных карт тепловых сетей, соблюдению сроков завершения ремонта и испытаний оборудования тепловых сетей и котельных к началу отопительного периода;

✓ проведения комиссионных проверок готовности АЭС к работе в ОЗП с оформлением результатов проверок в установленном порядке.

Информация АО «Газпром газораспределение Смоленск»

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления разработан План организационно-технических мероприятий по подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» на осенне-зимний период 2017-2018 гг. (далее — План), по которому предусматриваются следующие мероприятия:

- техническое диагностирование газопроводов в количестве 50,186 км; выполнено - 40,981 км;

- приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки их герметичности в количестве 1123,709 км (в том числе 813,582 км стальных и 310,127 км полиэтиленовых), выполнено 717,386 км (в том числе 570,249 км стальных и 147,137 км полиэтиленовых);

- приборное обследование подземных стальных газопроводов с целью проверки целостности изоляционного покрытия стальных в количестве 813,582 км, выполнено 570,249 куц, В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 561 шт., устранено 164 шт.;

- техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 4881 шт., выполнено - 2075 шт.;

- текущий ремонт технологического оборудования 185 стационарных и 1665 шкафных газорегуляторных пунктов, выполнено 60 стационарных и 911 шкафных газорегуляторных пунктов;

- текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 480 шт. из них выполнено - 199 шт.

С целью обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей Планом предусмотрена реконструкция 2-х стационарных ГРП с заменой технологического оборудования и замены 38 шкафных ГРП, выполнено 9 шт.

Предусмотрена замена станций катодной защиты в количестве 25 шт., а также оборудования газорегуляторных пунктов системами телеметрии в количестве 6 шт.

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

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 АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ в осенне-зимний период 2017/2018 года в Филиале АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ разработан и утвержден План мероприятий по подготовке к прохождению ОЗП 2017/2018 года, определены сроки исполнения, назначены ответственные исполнители.

Выполнение заданий АО «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 2017/2018 гг., утверждены и выданы 20.04.2017 к исполнению филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго», филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

2) График АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2017/2018 гг. согласован Смоленским РДУ 07.07.2017.

3) Сформирован и направлен 23.05.2017 субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который вошли филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго», филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

4) Задания Смоленского РДУ на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2017/2018 гг., выданы первичным получателям команд 14.06.2017.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко, Т.В. Стоянову, С.Р. Агамалиева
РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию о мероприятиях по подготовке предприятий к прохождению ОЗП 2017-2018 годов.

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.Р. Агамалиев, 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

2.4. Рекомендуем предприятиям жилищно-коммунального хозяйства г. Смоленска и Смоленской области обеспечить своевременную оплату за потребленную электроэнергию, предоставить графики погашения задолженности со сроком погашения до начала отопительного сезона 2017 - 2018 гг. в адрес филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт».

Срок исполнения: до 01.09.2017

3. Анализ аварийных отключений за первое полугодие 2017 года. О принимаемых мерах по снижению аварийности объектов электроэнергетики. Результаты проведения ремонтной кампании в первом полугодии 2017 года.

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, О.В. Баскаков, В.П. Грачев, С.А. Ольховиков, Т.В. Стоянова

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

За 6 месяцев 2017 года произошло 1147 аварий в сети 0,4-110кВ, что на 6,4 % больше чем за аналогичный период 2016 года (1226 авария).

За 6 месяцев 2017 года в сети 35-110кВ произошло 100 аварий, что на 39,4% меньше чем за аналогичный период 2016 года (165 аварий).

За 6 месяцев 2017 года в сети 6-10кВ произошло 619 аварий, что на 7,9% меньше чем за аналогичный период 2016 года (672 аварии).

Количество аварий на ВЛ 35-110кВ за 6 месяцев 2017 года произошло 78 аварий, что на 45,5% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2016 года (143 аварии).

Количество аварий на ПС 35-110кВ за 6 месяцев 2017 года произошло 22 аварии, столько же как и за аналогичный период 2016 года.

На ВЛ 6-10кВ за 6 месяцев 2017 года произошло 502 аварии, что на 4,5% меньше, чем за аналогичный период период 2016 года (526 аварий).

На оборудовании ТП 6-10/0,4кВ за 6 месяцев 2017 года произошло 43 аварии, что на 14% меньше, чем за аналогичный период 2016 года (50 аварий).

За 6 месяцев 2017 года на КЛ 6-10кВ произошло 74 аварии, что на 22,9% меньше, чем за аналогичный период 2016 года (96 аварий).

В сети 0,4кВ за 6 месяцев 2017 года произошло 428 аварий, что на 10% больше чем за аналогичный период 2016 года (389 аварий) вследствие того, что в январе и марте на территории Смоленской области имели место массовые отключения, связанные с воздействием неблагоприятных погодных условий (штормовые порывы ветра, метели, ливневые дожди, данный факт подтвержден справками от гидрометеослужбы).

Снижение аварийности связано с результатами проведения своевременного технического обслуживания, выявления дефектов и их устранение.

ВЛ с повышенным числом отключений рассматриваются на техническом совете для принятия решений по замене неизолированного провода на изолированный, а для ВЛ-0,4кВ на СИП. Продолжаются работы по расчистке и расширению просек ВЛ. Для ВЛ 6-110кВ эффект результативен.

Ремонтная программа 2017 года.

План 2017 года по ремонтам 188,9 млн. руб. Фактическое выполнение по состоянию на 17.07.2017 составляет 90,3 млн. руб. (выполнение – 47,8% в соответствии с графиком). На 2017 год запланирован комплексный ремонт 4 ПС 35-110 кВ, капитальный ремонт 2 144,4 км ЛЭП 0,4-110 кВ и 676 ТП 6-10/0,4 кВ. Фактическое выполнение по состоянию на 17.07.2017 составляет 1 ПС 35-110 кВ (выполнение – 25,0%), 396 ТП 6-10/0,4 кВ (выполнение – 59,5%), 1 158,53 км ЛЭП 0,4-110 кВ (выполнение – 54,0%). Календарный график выполняется в полном объеме в физическом и финансовом выражении.

План 2017 года по расчистке просек трасс ВЛ 6-110 кВ 1 377,09 га. Фактическое выполнение по состоянию на 17.07.2017 составляет 604,45 га (выполнение – 43,9%). Календарный график выполняется в полном объеме.

План 2017 года по расширению просек трасс ВЛ 6-110 кВ 560,00 га. Фактическое выполнение по состоянию на 17.07.2017 составляет 187,45 га (выполнение – 33,5%). Календарный график выполняется в полном объеме.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

Согласно утвержденной программы ремонтов на 2017 год запланирован ремонт следующего основного оборудования: паровая турбина №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, №5ТГМЕ-464; №1 БМ-45, №2 ТС-20Р, №7ТП-35УР (в котельном цехе) - 1440 т/ч; водогрейные котлы № 2,3,4 КВГМ-100, №8,9 ПТВМ-50 (в котельном цехе) - 400 Гкал/час.

Закончен ремонт в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»: парового котла №1 БКЗ 210-140 - 210 т/час, парового котла №2 БКЗ 210-140 - 210 т/час, парового котла №3 БКЗ 210-140 -210 т/час, парового котла №4 БКЗ 210-140 -210т/час^ паровой котел № 7 ТП-35УР- 35 т/час (в котельном цеху), водогрейного котла №9 ПТВМ-50 (в котельном цеху) - 50 Гкал/час, паровой турбины №1 ПТ-60-130/13 - 60 МВт паровой турбины №2 Т-100/120-130-2 - 105 МВт (60,0% годовой программы).

В ремонте находится паровая турбина № 3 Т-110/120-130-4 - 110 МВт (40,0% годовой программы); паровой котел № 5 ТГМЕ-464- 500 т/ч.

По ПП «Тепловые сети».

Годовой план по перекладке тепловых сетей ПП «Тепловые сети» составляет 11 897 м. в том числе: капитальный ремонт 5 356 м., текущий ремонт 1 500 м., перекладка по линии ТП и Р 5 041 м.

По состоянию на 24.07.2017 года заменено тепловых сетей 4 562,6 м. (к годовой программе составляет 38,4%); в том числе: текущий ремонт 983 п. м. и перекладка по линии ТП и Р 3 579,6 п. м.

В настоящее время завершается реализация проекта замены 3,6 км тепловых сетей г. Смоленска, ведется благоустройство мест производства работ.

В январе - июле 2017 года филиалом ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» проведены следующие работы по реконструкции ветхих участков магистральной водяной тепловой сети:

- от 3к59а до 3к62 с перекладкой подающего и обратного трубопроводов в предизолированной трубе пенополиуретановой изоляцией в полиэтиленовой оболочке с вмонтированными проводниками системы оперативно-дистанционного контроля (далее - трубопроводы с ППУ изоляцией) общей протяжённостью 1 097,4 п.м.; от 3.3к1 до 3.3к4 с перекладкой подающего и обратного трубопроводов диаметром 426 мм на трубопроводы с ППУ изоляцией общей протяжённостью 1 513,8 п.м.

- от 3.2к1-3.2к2-3.2к3б с перекладкой подающего и обратного трубопроводов диаметром 426 мм на трубопроводы с ППУ изоляцией общей протяжённостью 709,4 п.м.

- от 2к74а до 2к76 с перекладкой подающего и обратного трубопроводов диаметром 273 мм и 159 мм на трубопроводы с ППУ изоляцией общей протяжённостью 259,0 п м (172 8 п м и 86,2 п.м.).

ПП Смоленская ТЭЦ-2 - 5 аварий (за аналогичный период 2016 года - 6 аварии).

ПП «Тепловые сети» - 34 аварии, (55 порывов и отключений) (за аналогичный период 2016 года-7 аварий (18 порывов и отключений)).

Снижение аварийности на генерирующем оборудовании связано с усилением производственной дисциплины в результате введения соревнования оперативного персонала ПП «Смоленская ТЭЦ-2».

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Количество аварий и технологических нарушений за первое полугодие 2017г. составило - 5. Все они ликвидировались в возможно короткие сроки. Отключения расследованы, выявлены причины и по каждому из них разработан план мероприятий по обеспечению надежности работы оборудования. Отключения и ограничения потребителей по электрической и тепловой энергии, в том числе социально-значимых объектов – не происходило, экологических нарушений не было.

Выполнение ремонтных кампаний

Оборудование	Годовой план 2017	Выполнено на 20.07.2017
Турбоагрегаты, МВт	90	66
Энергетические котлы, т/ч	680	440
Трансформаторы и автотрансформаторы 110 кВ и выше, МВА	403	168
Тепловые сети, км	1310	770

Выполнены ремонты: основное оборудование

- текущий ремонт котла БКЗ-220-100Ф ст. № 6;
- текущий ремонт котла ПК-14-2 ст. № 5;
- текущий ремонт турбины ПТ-60-90/13 ст. № 4;
- текущий ремонт газотурбинной установки ГТУ2
- текущий ремонт трансформатора ТДТН-63000/110 ст. № Т-2;
- текущий ремонт трансформатора ТД-80000/110 ст. № Т-4;
- текущий ремонт трансформатора ТРДН-25000/110 ст. № 30Т.

Ведется текущий ремонт котла ПК-20 ст. № 2 и капитальный ремонт газотурбинного двигателя ГТД-6РМ ГТУ-1.

Основное оборудование ремонтируется согласно утвержденному «Годовому графику ремонтов энергетического оборудования ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 2017 год». Вспомогательное оборудование ремонтируется согласно утвержденному «Годовому графику ремонта вспомогательного оборудования».

Информация филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС

С ремонтным и оперативным персоналом проводятся противоаварийные тренировки в соответствии с утвержденными графиками.

С целью своевременной и качественной подготовки Новгородского ПМЭС к работе в ОЗП 17-18 гг. выпущен приказ от 12.07.2017 г. «О предварительной проверке готовности НПМЭС к работе в ОЗП 2017/2018 гг.».

По состоянию на 24.07.2017

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017	
			План	Факт
1	Расчистка трасс ВЛ	га.	1184,78	741,1
2	Замена изоляторов на ВЛ 0,4 – 110 кВ	шт.	636	494
3	Замена грозотроса на ВЛ-35-110 кВ	км.	34,412	
4	Ремонт трансформаторов ПС 110-35 кВ	шт.	3	1
5	Ремонт выключателей	шт.	46	30
6	Ремонт разъединителей	шт.	47	19
7	Ремонт компрессоров	шт.	6	6

Информация АО «ЭлС»

За первое полугодие 2017 года в сетях АО «ЭлС» произошло одно технологическое нарушение – в апреле.

Одной из основных причин технологических нарушений является физический износ оборудования. В целях устранения этих причин с 2016 года АО «ЭлС» взяло направление на замену оборудования с большим сроком эксплуатации. На настоящий момент выполнены комплексные ремонты с заменой ячеек 10 и (или) 0,4 кВ на 6-ти трансформаторных подстанциях, произведена замена участков ВЛ-10 кВ на ВЛЗ-10 кВ (замена провода на СИП на участках ВЛ-305, ВЛ-306). В 2017 году запланированы работы по комплексному ремонту с заменой ячеек еще на 3-х трансформаторных подстанциях (ТП-26, ТП-27, ТП-1-14).

Ведется работа по расчистке и расширению просек.

В сравнении с прошлыми годами аварийность снижается: за 2015 г зарегистрировано 6 нарушений (за 1-е полугодие – 5), 2016 г – 11 нарушений (за 1-е полугодие – 6), 2017 г – за 1-е полугодие 1 нарушение.

Ремонтная программа и техническое освидетельствование электросетевых объектов выполняется согласно утвержденным графикам.

На данный момент восстановлено 6 кабельных линий. Произведен комплексный капитальный ремонт с заменой оборудования РУ-10 кВ ТП-3-6, начаты работы по замене оборудования РУ-0,4 кВ ТП-26. Заключен договор с подрядной организацией на выполнение ремонта строительной части ТП, которые запланированы в капитальный ремонт в 2017 году. Выполнен ремонт строительной части зданий трансформаторных подстанций ТП-3-6, ТП-26, ТП-3-8.

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

Ремонты ЛЭП и 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.

Для целей своевременного проведения в полном объёме ремонтной кампании Смоленским РДУ обеспечиваются режимные условия, в том числе за счёт реализации схемно-режимных мероприятий.

Аварийность на объектах электроэнергетики с 01.07.2017

	2016	2017
Смоленская ГРЭС	1	0
Смоленская ТЭЦ-2	0	2
Дорогобужская ТЭЦ	3	2
ИТОГО	4	4

В целом по объектам генерации Смоленской ЭС аварийности на уровне прошлого года.

Наиболее значимые аварии:

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" Смоленская ТЭЦ-2:

- 04.07.2017 в 13-06 на Смоленской ТЭЦ-2 (275 МВт) разгружен ТГ-3 (110 МВт) на 82 МВт из-за неисправности ПВД и регулятора питания РПК- 250. Станция снизила рабочую мощность на 82 МВт. В 14-57 после устранения неисправности рабочая мощность станции восстановлена.
- 16.07 в 10-56 на Смоленской ТЭЦ-2 отключен персоналом ТГ-2 (105 МВт). Причина: устранение причины снижения изоляции в цепи генераторного напряжения ТГ-2. Станция снизила рабочую мощность на 105 МВт.

ООО «Дорогобужская ТЭЦ»:

- ООО "Дорогобужская ТЭЦ" 3.07.2017 с 15-59 произошла полная потеря диспетчерской связи и передачи телеметрической информации между Смоленским РДУ и Дорогобужской ТЭЦ.
- 03.07 в 21-19 восстановлена передача диспетчерской связи по каналу ДК-2 и телеметрической информации по каналу ТМ-2. (причина отсутствия: не предоставление услуг связи ПАО "ВымпелКом"). 04.07 в 15-18 после восстановления поврежденного кабеля связи на участке Дорогобужская ТЭЦ пгт. Верхнеднепровский восстановлен канал диспетчерской связи ДК-1 и передача телеметрической информации по каналу ТМ-1.
- 12:11 15.07.17 зафиксировано полное прекращение получения телеметрической информации с энергообъектом Дорогобужская ТЭЦ, зона ответственности ООО "Дорогобужская ТЭЦ". Каналов ДС -2. Каналов ТМ-2. Источник информации: ОИК СК-2007. 15.07 в 13:45 восстановлена передача телеметрической информации между Смоленским РДУ и Дорогобужской ТЭЦ. Причина: сбой ПО оборудования телемеханики "черный ящик" на Дорогобужской ТЭЦ. Длительность потери получения телеметрической информации 1 ч. 34 мин.

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний Смоленской ЭС с 01.07.2017 по 20.07.2017.

	2016	2017
Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго»	30	16
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	1	1
ИТОГО	31	17 (-45%)

В целом по сетевым компаниям Смоленской ЭС зафиксировано снижение аварийности на 45%.

По Филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» за рассматриваемый период с 1.07.17 по 20.07.17 наблюдается снижение аварийности относительно аналогичного периода прошлого года на 47%.

Основной причиной отключений является повреждение изоляторов и перекрытие на древесно-кустарную растительность в охранной зоне ЛЭП связанные с неблагоприятными погодными условиями (гроза, дождь, сильный ветер).

Тепловые станции Смоленской энергосистемы по состоянию на 20.07.2017 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Неудовлетворительное техническое состояние генерирующего оборудования Смоленской ТЭЦ-2 (до 31.08.2017 по ТГ-1 ограничение мощности до 40 МВт из-за неисправности системы регулирования, ТГ-2 в аварийном ремонте из-за снижения

изоляции в цепи генераторного напряжения) приводит к невозможности поддержания напряжения в сети 110 кВ в соответствии с графиком напряжения, ограничивает возможность проведения ремонтов, повышает вероятность нарушения электроснабжения потребителей г. Смоленска.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

3.1. Принять к сведению информацию о принимаемых мерах по снижению аварийности объектов электроэнергетики и о результатах проведения ремонтной компании в первом полугодии 2017 года.

3.2. Рекомендовать филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» обеспечить проведение ремонтов ТГ-1, ТГ-2 Смоленская ТЭЦ-2 в минимально возможные сроки, усилить контроль за техническим состоянием оборудования, в том числе находящегося в холодном резерве.

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

ВЫСТУПИЛ: С.В. Катюшин

Земельно-правовые отношения:

Для строительства объекта требуется оформить	1051,66 га (262,4 км)	
Из них оформлено:	1020,28 га	97,0 %
В стадии оформления	31,38 га (~ 3,6 км)	3,0 %

Из неоформленных: 16,19 га (~ 1,7 км) ожидаемое выполнение в период с 23.06 по 30.07.2017.

22,66 га (~ 1,9 км) проблемные:

1. Не оформлены земельные участки общей площадью 12,74 га в границах Новосельского и Касплянского сельских поселений Смоленского района Смоленской области. Указанные участки были обременены пересечениями с образованными Администрацией земельными участками для продажи через аукцион для сельскохозяйственного производства (22.06.2017 з.у. поставлены на ГКУ).

Мероприятия:

- 22.06.2017 направлено заявление в Администрацию Смоленского района о предоставлении земельных участков в аренду (вх. № 9350 от 22.06.2017).

Ожидаемое заключение договоров аренды – 11 августа 2017 г.

2. Земельные участки в долевой собственности (оставшиеся после выдела Позднякова) с кадастровыми номерами 67:18:0050201:274, 67:18:0050201:273 невозможно провести собрания с целью последующего оформления права по причине смерти дольщиков и отсутствия наследников (площадь 0,25 га). Необходимо инициирование искового производства Администрацией Пригорского поселения по признанию прав на выморочное имущество.

Мероприятия:

- направлено письмо от 28.04.17 № Ц7/5/45 Главе муниципального образования Пригорское сельское поселение О.А. Гончарову «О признании права муниципальной собственности на невостребованные земельные доли»;

- по участку с кадастровым номером 67:18:0050201:274 (0,0587 га) нашлись наследники, инициирована процедура выдела ЗУ из ОДС, проведение собрания, запланировано на 27.06.17.

- по 67:18:0050201:273, Администрацией отказано в проведении мероприятий по признанию права муниципальной собственности на выморочное имущество, ведется поиск наследников.

- 27.06.2017 проведено повторное собрание участников общей долевой собственности в Администрации Пригорского поселения.

Собрания прошли успешно. Земельный участок поставлен на государственный кадастровый учет. Ожидаемое заключение договоров аренды – 15 августа 2017 г.

3. По 6,6 га проектируемая трасса в Смоленском районе Смоленской области проходит по земельным участкам, находящимся в частной собственности (управлении) у Позднякова И.М.

От данного правообладателя согласие на предоставление участков было получено 15 сентября 2016 года, в ходе длительной преддоговорной работы достигнуто согласие по размеру арендной платы и компенсационным выплатам. Договор на 4.35 га подписан с двух сторон и зарегистрирован, договоры на 2,250 га подписаны с двух сторон и сданы на регистрацию 12.07.2017. (ожидаемый срок выхода с регистрации – 24.07.2017).

4. В Демидовском районе из двух участков общедолевой собственности (Титовщинское и Закрутское сельские поселения) с кадастровыми номерами 67:05:000401:587 и 67:05:000401:615 и в Смоленском районе на земельном участке с кадастровым номером 67:18:0050302:1263/чзу1 не удается сформировать земельные участки для строительства (общая площадь 2,9368 га).

Мероприятия:

- по участкам 67:05:000401:587 и 67:05:000401:615 (общая площадь 2,0682 га) проведено собрание собственников 24.03.2017. Администрация (участник долевой собственности) поставила на кадастровый учет з.у. 67:05:000401:615. Готовится проект договора аренды.

Ожидаемое заключение договора аренды с учетом прохождения корпоративных процедур – 30 июля 2017 г.

По з.у. 67:05:000401:587 отказ в постановке на ГКУ, по причине нарушения процедуры выдела з.у. (1/5 Козырев, 3/5 Администрация, 1/5 умерший) из-за отсутствия наследников умерших (1/5 доли). Необходимо инициирование искового производства Администрацией по признанию прав на выморочное имущество.

Ожидаемое заключение договора аренды – 30 августа 2017 года.

5. По участку 67:05:0010401:630 с собственником Ворнатенковой Н.Н. не удается достигнуть соглашение по размеру компенсации (площадь 0,137 га).

Мероприятия:

- направлено ходатайство в Минэнерго РФ об изъятии от 24.04.17 № АМ-2189 (вх. № АТ-21191-27 от 17.05.17) исполнитель в Минэнерго Сергеева Е.С. находится на рассмотрении устраняются замечания в рабочем порядке.

- 07.07.2017в Демидовский районный суд подано исковое заявление об установлении сервитут.

Ожидаемый срок заключения договора аренды/соглашения об установлении сервитута, с учетом процедуры изъятия и судебных разбирательств - сентябрь 2017.

В Администрацию Смоленской области направлен на согласование проект дорожной карты по оформлению земельно-правовых отношений в Смоленской области (письмо от 09.06.2017 № КП-3205).

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко, С.Р. Агамалиева, Т.В. Стоянову

РЕШИЛИ:

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

4.2. Филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго», филиалу ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС, филиалу АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» и Департаменту Смоленской области по охране, контролю и регулированию использования лесного хозяйства, объектов животного мира и среды их обитания:

- представить свои предложения (дата, время) по проведению совещания по спорным вопросам строительства подстанции Новосокольники – Талашкино в секретариат штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области.

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