УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области,
руководитель штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения
в Смоленской области
_____ А.А. Борисов
«27» 07 2018 года

ПРОТОКОЛ

внеочередного заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области

Место проведения: г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д.14а, к. 102
Дата проведения: 24 июля 2018 г.
Время проведения: 15^{00}
Присутствовали: 19 человек

1.О мероприятиях по подготовке предприятий Смоленской области к прохождению ОЗП 2018-2019 годов.

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, А.В. Кулаев, Е.А. Исупов, Ю.А. Цуканов, С.А. Ольховиков, Т.В. Стоянова

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

На основании проведенного анализа работы филиала в период ОЗП 2017/2018 г. и в целях успешной подготовки филиала к ОЗП 2018/2019 г. в филиале ПАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго» разработан и утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала. План мероприятий состоит из 137 мероприятий, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2018. С целью организации подготовки подразделений филиала Смоленскэнерго издан приказ от 03.07.2018 № 557-СМ «Об организации подготовки к прохождению ОЗП 2018/2019 гг., в котором определен состав комиссии.

Целью проведения подготовительных мероприятий является получение Паспорта готовности к ОЗП в установленные сроки и дальнейшая безаварийная работа филиала в период ОЗП 2018/2019 г.

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 филиала, в том числе:

-Программа технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства;

-Программа расширения просек ВЛ на 2018 г.;

-Пообъектная программа расчистки и расширения трасс ВЛ;

-Программы ремонтов объектов электросетевого хозяйства филиала на 2017-2020 гг.

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 (РИСЭЭ).

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. Ведется подготовка и утепление зданий и сооружений к предстоящему ОЗП 2018/2019 г.

Ремонтная программа 2018 года

План 2018 года по ремонтам 331,39 млн. руб. Фактическое выполнение по состоянию на 20.07.2018 составляет 104,12 млн. руб.

На 2018 год запланирован ремонт 109 ПС 35-110 кВ, капитальный ремонт 1973,09 км ЛЭП 0,4-110 кВ и 651 ТП 6-10/0,4 кВ.

Фактическое выполнение по состоянию на 20.07.2018 составляет 55 ПС 35-110 кВ (выполнение – 50,46%), 415 ТП 6-10/0,4 кВ (выполнение – 63,75%), 1021,08 км ЛЭП 0,4-110 кВ (выполнение – 51,75%).

Календарный план-график ремонтов выполнен в полном объеме в физическом и финансовом выражении.

План 2018 года по расчистке просек трасс ВЛ 6-110 кВ 1542,34 га. Фактическое выполнение по состоянию на 20.07.2018 составляет 933,75 га (выполнение – 60,54%).

Календарный план-график выполнен в полном объеме.

План 2018 года по расширению просек трасс ВЛ 6-110 кВ 945,46 га. Фактическое выполнение по состоянию на 20.07.2018 составляет 639,85 га (выполнение – 67,68%).

Календарный план-график выполнен в полном объеме.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен проект приказа «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2018-2019гг.». В данном приказе намечено выполнение 59 мероприятий. По состоянию на 24.07.18г. все мероприятия выполняются в соответствии с графиком.

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2018-2019гг. созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы топлива в филиале ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 24.07.2018

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.08.2018 г., тыс. тонн	Факт на 24.07.2018 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	14,0	15,641	117,2
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,66	4,934	747,5
Всего	мазут	14,66	20,575	140,3

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;
Закончен ремонт оборудования ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:
Смоленская ТЭЦ-2:
Паровых турбин № 1 ПТ-60-130/13, № 3 Т-110/120-130-4 - 170 МВт (61,8% годовой программы).
Паровых котлов № 1,2, 4 БКЗ 210-140 - 630 т/час (47,0% годовой программы Смоленской ТЭЦ-2).
Водогрейных котлов № 2,4 КВГМ 100 - 200 Гкал/час (66,7% годовой программы Смоленской ТЭЦ-2).
Котельный цех Смоленской ТЭЦ-2:
Паровой котел № 1 БМ-45, № 2 ТС-20Р, № 7 ТП-35УР - 100 т/час (100,0% годовой программы котельного цеха Смоленской ТЭЦ-2).
Водогрейный котел № 9 ПТВМ-50 - 50 Гкал/час (50,0% годовой программы котельного цеха Смоленской ТЭЦ-2).
В ремонте находится в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»: паровой котел № 5 ТГМЕ-464 - 500 т/час (34,3% годовой программы Смоленской ТЭЦ-2) и паровая турбина № 2 Т-100/120-130-2 - 105 МВт (38,2% годовой программы).
По ПП «Тепловые сети»:
Годовой план по перекладке тепловых сетей ПП «Тепловые сети» составляет 9 240 м. в том числе:

- капитальный ремонт 4 125 м. в т.ч.;
- капитальный ремонт участка от камеры 2К78а до камеры 2К83 с диаметром 200 мм. в количестве 430 м и диаметром 300 мм в количестве 1 112 м.;
- капитальный ремонт участка от камеры 3.13к5а до ЦТП 103,112.122 с диаметром от 250 до 300 мм. в количестве 1533 м.;
- капитальный ремонт участка от камеры 2к33 до камеры 2к38 диаметром 600 мм в количестве 1 050 м.
- Текущий ремонт участков разных диаметров - 1 500 м.;
- Перекладка по линии ТП и Р - 3 617 м. в том числе:
- Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 4-я, 5-я очередь г. Смоленск Колхозная пл. Ду 700 мм. - 592 м.;
- Реконструкция участка теплосети от 3к1с до 3к2 г. Смоленск, ул. 25-го Сентября, Попова Ду 800 мм. – 150 м.;
- Реконструкция участка теплосети от 3к10а до 3к11 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября Ду 700 мм. – 292 м.;
- Реконструкция участка теплосети от 3к13 до 3к14 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября Ду 700 мм. – 480 м.;
- Реконструкция участка теплосети от 3.3к4 до 3.3к7 в г. Смоленск ул. Попова Ду 400 мм. – 924 м.;
- Новое строительство участка теплосети, НО-1 – 3В.НО-9 в г. Смоленск, ул. Смолянинова – 1 179 м.;

По состоянию на 20.07.2018 года закончен ремонт 1 843 м. тепловых сетей, что составляет к годовому плану 19,9% в том числе:

- капитальный ремонт тепловых сетей в количестве 1 542 м., что составляет к годовому плану 37,4%.;
- текущий ремонт участков разных диаметров - 301 м., что составляет к годовому плану 20,1%.

Выполнение инвестиционной программы на 20.07.2018 составляет 6,97% (при плане 334,5 млн. руб., факт составляет 23,33 млн. руб.)

За период с 01.01.2018 по 20.07.2018гг произошли аварии:

ПП Смоленская ТЭЦ-2 - 3 аварии (за аналогичный период – 4 аварии).

ПП «Тепловые сети» - 9 аварий, (за аналогичный период – 34 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. Противоаварийные тренировки проводятся согласно графикам.

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

В целях успешного прохождения Новгородским ПМЭС отопительного сезона были разработаны основные мероприятия по подготовке к ОЗП 2018-2019 гг. (утверждены приказом от 11.07.2018 г. № 305 «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2018/2019 гг.»).

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.

С целью своевременной и качественной подготовки Новгородского ПМЭС к работе в отопительный сезон 2018-2019 гг. выпущен приказ от 13.07.2018 г. «О проведении предварительной проверки готовности электросетевых объектов НПМЭС к работе в отопительный сезон 2018/2019 г.»

По состоянию на 18.07.2018 ремонтная программа выполнена на 44%, в т.ч.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018	
			План	Факт
1	Расчистка трасс ВЛ	га.	1 098,38	719,15
2	Замена изоляторов на ВЛ 0,4 – 110 кВ	шт.	3 405	3 197
3	Замена грозотроса на ВЛ-35-110 кВ	км.	36,150	8,042
4	Ремонт трансформаторов ПС 110-35 кВ	шт.	12,000	6,000
5	Ремонт выключателей	шт.	40,000	25,000
6	Ремонт разъединителей	шт.	83	35
7	Ремонт компрессоров	шт.	4	-

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2018-2019 годов ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен Приказ № 51 от 17.05.2018 г. «О подготовке к ОЗП 2018/2019 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 32 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей. Из них выполнено - 7, в стадии выполнения - 11.

Целью проведения подготовительных мероприятий является получение Паспорта готовности к ОЗП в установленные сроки и дальнейшая безаварийная работа предприятия.

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2018-2019 гг. имеются необходимые запасы резервного топлива, согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы резервного топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 20.07.2018 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 1.07.2018 г., тыс. т	Факт на 20.07.2018 г., тыс. т	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,428	1,865	130,6
	уголь	8,779	11,8807	135,0

Согласно годовому графику ремонтов на 2018 г. запланирован ремонт следующего основного оборудования:

- текущий ремонт паровой турбины ст.№ 1, 4;
- капитальный ремонт ГТУ-2;
- текущий ремонт ГТУ-1;
- текущий ремонт паровых котлов ст.№ 1, 2, 5;
- средний ремонт парового котла ст.№ 6

По состоянию на 20.07.2018 г:

- выполнен ремонт парового кота № 6; № 2;
- выполнен ремонт паровой турбины ст.№ 4;
- находится в ремонте: - паровой котёл ст.№ 5; ГТУ-2; ГТУ-1;

Графиком ремонта запланирована замена 1590 п.м. изношенных тепловых сетей разного диаметра. На 20.07.18г. заменено 720 п.м.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

Программа ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» по подготовке к отопительному сезону выполнена более чем на 60 %. Всего на балансе предприятия находится 120 котельных, в том числе 111 газовых, 9 угольных. Две котельные находятся на реконструкции. Подготовка котельных к зиме составляет 58 % от программы. Из 79 центральных тепловых пунктов готовы к отопительному сезону 49 (61% от плана). 48% тепловых сетей готовы к отопительному сезону в т.ч. опрессовано тепловых сетей 79%. В наличии имеется 243 тонны угля, что составляет 38% от плана. На данный момент проходят конкурсные процедуры по закупке угля.

ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» обеспечено в полном объеме всеми необходимыми материалами и оборудованием для безаварийной работы.

Информация АО «ЭлС»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2018-2019 гг. в АО «ЭлС» издан приказ № 57 от 05.03.18 г. «Об организации подготовки к прохождению ОЗП 2018-2019 гг.», на основании которого были

разработаны мероприятия по подготовке к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок, направленные на повышение надежности работы электрических сетей г. Десногорска.

Техническое обслуживание и ремонт распределительных электрических сетей АО «ЭлС», капитальные ремонты трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий 10/6/0,4 кВ выполняются в полном объеме согласно графикам.

Производятся работы по вырубке просек. План по расчистке/расширению просек на 2018 г. принят 0,5/1,2 га.

Ведутся работы по техническому освидетельствованию энергообъектов АО «ЭлС» согласно графику на 2018 г.

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

В целях обеспечения готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2018-2019 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 2018-2019г.г.». (Приказ от 05.03.2018г. №9/471-По/Ф08).

Всего по плану запланировано к исполнению – 184 мероприятия из них на 23.07.2018: выполнено – 87 мероприятий, 97 мероприятий в работе (срок не истек).

В связи с введением с 01.07.2018 постановлением Правительства РФ от 10.05.2017 № 543 «Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон», а также с целью повышения качества и результативности проведения проверок готовности АЭС АО «Концерн Росэнергоатом» к несению нагрузки в осенне-зимний перио, выполнен пересмотр документа ПО 1.3.2.13.1023-2015 «Проверка готовности атомных станций к работе в осенне-зимний период. Положение».

Новый документ ПО 1.1.3.18.1450-2018 «Проверка готовности атомных станций к работе в осенне-зимний период. Положение» будет введен в действие с 14.09.2018 г.

В соответствии с приказом от 04.07.2018 № 9/835-П «О внедрении (с 01.07.2018 г.) в АО «Концерн Росэнергоатом» Методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» Смоленская АЭС направляет все исходные данные, используемые для оценки выполнения показателей и условий готовности САЭС в Департамент управления ИТ-проектами и интеграцией.

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

Поддерживается нормальный режим работы энергосистемы Смоленской области:

- 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 в соответствии с диспетчерским графиком.

Обеспечиваются необходимые условия проведения ремонтных работ в соответствии с поступающими заявками субъектов электроэнергетики.

В целях обеспечения своевременной подготовки к надёжному функционированию филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ в отопительный период 2018/2019 года издан приказ «О подготовке Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к прохождению отопительного периода 2018/2019 года». Данным приказом утверждён план подготовки предприятия к работе в отопительный период 2018/2019 года, мероприятия плана находятся в текущем исполнении.

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

График АЧР:

1) Задания филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ (далее – Смоленское РДУ) по объёмам нагрузки, подключённой к устройствам АЧР, на максимум 2018/2019 гг. утверждены и выданы 20.04.2018 к исполнению филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» (далее – Смоленскэнерго), филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС (далее – Новгородское ПМЭС).

2) График АЧР на максимум нагрузок 2018 – 2019 гг. энергосистемы Смоленской области:

- согласован Смоленским РДУ 12.07.2018;
- утверждён Смоленскэнерго 13.07.2018;
- не утверждён Новгородским ПМЭС (установленный срок – до 27.07.2018).

В соответствии с выданным Смоленским РДУ заданием по объёмам и настройке автоматической частотной разгрузки (АЧР) по потребителям Смоленскэнерго и Новгородского ПМЭС на максимум 2018/2019 гг., все работы по монтажу и наладке устройств АЧР необходимо завершить не позднее 20.09.2018.

График аварийного ограничения режима потребления:

- Смоленским РДУ сформирован и 16.05.2018 утверждён и направлен субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который вошли Смоленскэнерго и Новгородское ПМЭС.

- Задания Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, включённой в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), на 2018/2019 гг. (далее – ГАО) направлены на исполнение 14.06.2018 в Смоленскэнерго и Новгородское ПМЭС.

В соответствии с выданными Смоленским РДУ Заданиями на разработку ГАО:

- Разработанные ГАО необходимо представить на согласование в Смоленское РДУ в срок до 15.08.2018 включительно.
- ГАО, согласованные органом исполнительной власти на территории Смоленской области и утверждённые Смоленскэнерго и Новгородским ПМЭС, необходимо направить в Смоленское РДУ в срок до 23.09.2018 включительно.

В отчётном периоде 2018 года наблюдается снижение количества аварий на электростанциях Смоленской ЭС на 67%.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 23.06.2018 по 23.07.2018

	2017	2018
Смоленская ГРЭС	1	0
Смоленская ТЭЦ-2	2	0
Дорогобужская ТЭЦ	0	1
ИТОГО	3	1(-67%)

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний Смоленской ЭС с 23.06.2018 по 23.07.2018

	2017	2018
Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго»	25	39
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	2	2
ОАО «РЖД»	5	1
ИТОГО	32	42

В целом по Смоленской ЭС за рассматриваемый период наблюдается увеличение аварийности относительно аналогичного периода прошлого года на 31% основная причина отключений ВЛ связана с грозовой активностью.

Наиболее значимые аварии:

ООО "Дорогобужская ТЭЦ"

07.07.2018 в 07-26 на Дорогобужской ТЭЦ (128 МВт) отключен единственный находившийся в работе ТГ-1 (6 МВт) с нагрузкой 5,5 МВт. Станция снизила рабочую мощность на 6 МВт до 0 МВт, без потери собственных нужд. Причина - течь масла с датчика клапана перепуска воздуха двигателя ТГ-1. 07.07.2018 в 11-10 включен в работу ТГ-1.

Филиал ПАО "МРСК Центра" Смоленскэнерго

14.07.2018 в 13-49 односторонне на ПС 330 кВ Талашкино отключилась ВЛ 110 кВ Талашкино - Голынки с отпайками №1 (ВЛ-123) ПС 330 кВ Талашкино: 3 ст. ДЗ, АПВ неуспешно. ПС 110 кВ Голынки: отключений не было, отказ защит.

В 13-49 односторонне на ПС 330 кВ Талашкино отключилась ВЛ 110 кВ Талашкино - Голынки с отпайками №2 (ВЛ-146). ПС 330 кВ Талашкино: 3 ст. ДЗ, АПВ неуспешно. ПС 110 кВ Голынки: отключений не было, отказ защит.

В 13-49 односторонне на ПС 330 кВ Витебск отключилась ВЛ 110 кВ Витебск-Лиозно с отпайками.

ПС 330 кВ Витебск: АЛАР ВЛ 110 кВ Витебск - Лиозно.

ПС 110 кВ Лиозно, ПС 110 кВ Рудня, ПС 110 кВ Голынки: отключений не было.

13-49 отключилась ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС 110 кВ Каспля №1 (ВЛ-115)

ПС 110 кВ Демидов: 1ст. ДЗ, пуск ВЧБ, АПВ не работало.

ПС 110 кВ Голынки: отказ защит - МВ ВЛ-115 остался включенным.

После аварийного отключения:

Обесточены ПС 110 кВ Голынки, ПС 110 кВ Рудня, ПС 110 кВ Лиозно, ПС 110 кВ Выдрея, ПС 110 кВ Добромысль, ПС 110 кВ Пронино, ПС 110 кВ Катыть-2, ПС 110 кВ Каспля.

По Смоленской ЭС обесточено: 5 ПС 110 кВ, 10 ПС 35 кВ, 123НП, 277НП, 19000 человек, 9 МВт

Ход ликвидации:

14-02 на ПС 110 кВ Голынки отключены: МВ ВЛ-114, МВ ВЛ-115

14-11 на ПС 330 кВ Витебск включен В ВЛ 110 кВ Витебск-Лиозно с отпайками. Подано напряжение на ПС 110 кВ Рудня, ПС 110 кВ Лиозно, ПС 110 кВ Выдрея, ПС 110 кВ Добромысль,
14-12 на ПС 110 кВ Голынки отключен МВ ВЛ-146
14-13 на ПС 330 кВ Талашкино: включен В 110 Голынки №1. Подано напряжение на 1 и 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ Голынки, ПС 110 кВ Пронино, ПС 110 кВ Катыть-2
14-26 на ПС 110 кВ Демидов произведено РПВ ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС 110 кВ Каспля №1 (ВЛ-115) - неупешно. Защиты - ускорение 3 зоны ДЗ.
14-34 на ПС 330 кВ Талашкино: включен В 110 Голынки №2.
14-38 на ПС 110 кВ Голынки включен В ВЛ-146.
14-46 на ПС 110 кВ Голынки включен В ВЛ-114.
14-48 отдана команда на прекращение работ в срок А/Г ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС 110 кВ Каспля №2 (ВЛ-150).
15-13 Потребители ПС 110 кВ Каспля запитаны по сети 35 кВ.
18-57 введена в работу ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС 110 кВ Каспля №2 (ВЛ-150).
15.07 в 10-12 на ПС 110 кВ Голынки выведен в аварийный ремонт МВ ВЛ-115, для выяснения причины отказа при аварийном отключении в цикле АПВ.
15.07 в 19-24 В результате обхода ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС 110 кВ Каспля №1 (ВЛ-115) обнаружен обрыв провода в двух фазах на опоре 197 (36,5 км от ПС 110 кВ Голынки), причина – гроза. 15.07 в 20-27 выведена в ремонт ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС Каспля №1 (ВЛ-115).
16.07 в 1-55 при вводе в работу ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС 110 кВ Каспля №1 (ВЛ-115), ВЛ отключилась от ускорения 2 ст ЗЗ.
16.07 5-21 ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС 110 кВ Каспля №1 (ВЛ-115) выведена в ремонт. 16.07 в 17-35 заменён повреждённый изолятор ф."В" на опоре № 156 ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС 110 кВ Каспля №1. 16.07 в 18-06 произведено опробование ВЛ 110 кВ Голынки-Демидов с отпайкой на ПС 110 кВ Каспля №1 - успешно.

Тепловые станции Смоленской энергосистемы по состоянию на 23.07.2018 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию о мероприятиях по подготовке к прохождению ОЗП 2018-2019 годов предприятиями Смоленской области.

1.2. Рекомендовать всем предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области проводить мероприятия по подготовке к прохождению ОЗП 2018-2019 гг. в соответствии с утвержденными графиками.

2. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, В.В. Прудников, Е.А. Исупов

СЛУШАЛИ:

О.А. Рыбалко привел факт предъявления филиалом «СмоленскАтомЭнергоСбыт» пени организациям (ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго») при наличии согласованного сторонами графика реструктуризации задолженности за электрическую энергию и оплате текущих платежей. Отметил, что ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» в

подобной ситуации пеню не предъявляет. Обратил внимание, что при регулировании филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт» в его необходимую валовую выручку включаются средства компенсирующие расходы по процентам за кредит и резервы по сомнительным долгам, тогда как в необходимую валовую выручку регулируемых организаций пеня за нарушение порядка оплаты энергоресурсов включаться не может.

Е.А. Соколова отметила, что вопрос задолженности за потребленные энергоресурсы находится на особом контроле Администрации Смоленской области. Привела факт введения филиалом «СмоленскАтомЭнергоСбыт» ограничения МУП «Коммунальщик» (п. Первомайский) осуществляющее услугу по теплоснабжению населения. При этом задолженность, в незначительном размере сформированная в связи с особенностями осуществления расчетов с потребителями за услуги по теплоснабжению (в течение отопительного периода) и текущей задолженности бюджетов различных уровней, которая в установленные сроки была погашена.

РЕШИЛИ:

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

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

- потребителям (коммунального комплекса, финансируемым из бюджетов всех уровней) имеющим задолженность за электрическую энергию при оплате текущих платежей и наличии согласованного графика реструктуризации не производить начисление пени;

- в индивидуальном порядке рассматривать возможность не начисления пени при сезонном характере работы предприятий и организаций, включая предприятия ЖКХ с оплатой за услуги 1/7.

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 согласовании перечня субъектов электроэнергетики Смоленской области и принятых мерах по организации проверок их готовности к работе в ОЗП 2018-2019 годов (поручение № 17-05/998 от 16.05.18 А.В. Черезова).

ВЫСТУПИЛ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

3.1. Принять предложенный перечень организаций, владеющих объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110кВ, в отношении которых будет проведена проверка по оценке готовности к работе в ОЗП 2018-2019 г. комиссиями, создаваемыми Администрацией Смоленской области.

Единогласно.

4.О проведении анализа производственного травматизма, причинах аварий на объектах энергетики в 2017-2018 годах, мероприятия по снижению количества несчастных случаев со смертельным исходом на производстве.

ВЫСТУПИЛ: А.С. Ефременков

Информация Ростехнадзора

Профилактика аварийности и травматизма, контроль за состоянием охраны труда в организациях, эксплуатирующих электрические и тепловые установки (далее – энергоустановки), являются приоритетными направлениями деятельности органов Ростехнадзора. Обстоятельства и причины аварий и несчастных случаев анализировались органами Ростехнадзора, разрабатывались предложения по их предупреждению.

Инспекторы государственного энергетического надзора принимают активное участие в расследовании аварий и несчастных случаев. Мероприятия по предупреждению аварий и несчастных случаев включаются в акты их расследования. Выводы и предложения по предупреждению аварий и несчастных случаев на энергоустановках доводятся до предприятий, организаций и учреждений.

Ростехнадзор при проведении проверок контролирует выполнение требований норм и правил, оценивает эффективность работы, направленной на исключение аварий и травм, повышение уровня профессиональной подготовки электротехнического персонала.

Проводимая таким образом работа по предупреждению и профилактике аварий и травм должна вести к сокращению числа аварий и несчастных случаев и должна проводиться систематически и непрерывно, постоянно совершенствоваться.

В целом же Смоленской области, статистические данные показывают, что в 2018 году наметилась тенденция к снижению несчастных случаев со смертельным исходом.

За 6 месяцев 2018 года на энергоустановках организаций, поднадзорных Центральному управлению Ростехнадзора, не произошло несчастных случаев со смертельным исходом, а за 6 месяцев 2017 года их было 2 (в филиале ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго», АО «Смоленский авиационный завод»).

Основные причины несчастных случаев:

- недостаточная подготовленность персонала к выполнению приемов, обеспечивающих безопасность работ;
- неэффективность мероприятий по подготовке и обучению персонала выполнению требований безопасности;
- невыполнение мероприятий, обеспечивающих безопасность работ в энергоустановках;
- отсутствие контроля за проведением организационных й технических мероприятий по обеспечению безопасности при эксплуатации электроустановок;
- личная недисциплинированность работников.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

4.1. Принять к сведению информацию о производственном травматизме, причинах аварий на объектах энергетики в 2017-2018 годах.

4.2. Исходя из анализа обстоятельств и причин смертельных несчастных случаев на энергоустановках, Ростехнадзор рекомендует руководителям организаций:

1)Доводить до работников материалы настоящего анализа при проведении всех видов занятий и инструктажей по охране труда.

2)Повысить уровень организации производства работ на электрических и тепловых установках. Исключить допуск персонала к работе без обязательной проверки выполнения организационных и технических мероприятий при подготовке рабочих мест.

3)Обеспечивать проверку знаний персоналом нормативных правовых актов по охране труда при эксплуатации энергоустановок. Персонал, не прошедший проверку знаний, к работам в энергоустановках не допускать.

4)Обеспечить установленный порядок содержания, применения и испытания средств защиты.

5)Усилить контроль за выполнением мероприятий, обеспечивающих безопасность работ.

6)Проводить разъяснительную работу с персоналом о недопустимости самовольных действий, повышать производственную дисциплину. Особое внимание обратить на организацию производства работ в начале рабочего дня и после перерыва на обед.

7)Повысить уровень организации работ по монтажу, демонтажу, замене и ремонту энергооборудования. Усилить контроль за соблюдением порядка включения и выключения энергооборудования и его осмотров.

8)Не допускать персонал к проведению работ в особо опасных помещениях и помещениях с повышенной опасностью без электрозащитных средств.

9)Не допускать проведение работ вне помещений при проведении технического обслуживания во время интенсивных осадков и при плохой видимости.

Срок исполнения: постоянно

5. О принятых мерах по обеспечению бесперебойного энергоснабжения помещений для голосования и помещений избирательных комиссий всех уровней в единый день голосования 9 сентября 2018 года.

ВЫСТУПИЛИ: О.А. Рыбалко, С.Р. Агамалиев

РЕШИЛИ:

5.1. Электросетевым организациям, в зоне действия которых находятся избирательные участки, представить в адрес регионального штаба информацию:

- о назначении ответственных в день выборов и график дежурства руководителей с указанием их контактных телефонов. Графики дежурства прошу довести до руководителей исполнительно-распорядительных органов муниципальных районов и городских округов Смоленской области;
- о наличии актов обследования помещений избирательных комиссий всех уровне, наличия резервных источников питания, назначения ответственных лиц в территориальных избирательных комиссиях для обеспечения бесперебойного энергоснабжения помещений в день голосования.

Срок исполнения: до 23.08.2018

5.2. С целью координации деятельности сетевых организаций и соответствующих служб муниципальных образований в Департаменте по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике будет организовано дежурство сотрудников 9 сентября 2018 года.

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