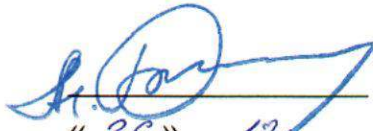


УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области,
руководитель штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения
в Смоленской области


А.А. Борисов
« 26 » 12 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: 25 декабря 2018 г.

Время проведения: 16⁰⁰

Присутствовали: 19 человек

1. О прохождении ОЗП 2018-2019 годов предприятиями Смоленской области. О принимаемых предприятиями тепло- и электроэнергетики мерах по снижению аварийности объектов на основе анализа их аварийных отключений за второе полугодие 2018 года.

ВЫСТУПИЛИ: С.В. Шумаров, А.П. Перемибеда, А.В. Монс, Ю. А. Цуканов, С.А. Ольховиков, В.А. Дёров, М.Е. Сеницын, В.В. Кривокорытов, Т.В. Стоянова

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

На основании проведенного анализа работы филиала Смоленскэнерго (по направлениям) в период ОЗП 2017/2018г. и в целях подготовки к ОЗП 2018/2019 г. был разработан и утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала Смоленскэнерго. Все намеченные мероприятия выполнены.

19.10.2018 проведена проверка готовности филиала Смоленскэнерго к работе в ОЗП 2018-2019 гг. и выдан паспорт готовности.

За второе полугодие 2018 года (по состоянию на 20.12.2018) в сетях филиала Смоленскэнерго 6-110кВ произошло 543 аварии (465 в сети 6-10кВ, 78 в сети 35-110кВ).

Основными причинами отключения оборудования филиала Смоленскэнерго за второе полугодие 2018 года явились:

-падение деревьев на провода ВЛ, перекрытие по ветвям деревьев во время воздействия неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, снег) – 237 (43,6%);

-воздействие стихийных явлений (сильный порывистый ветер, гроза и т.д.) – 98 (18,2%);

-неудовлетворительное техническое состояние оборудования (старение изоляции, потеря мех. прочности провода, изменение свойств матер. и т.д.) – 79 (14,5%);

-воздействие посторонних лиц и организаций – 77 (14,2%);

-воздействие животных и птиц – 38 (6,9%);

-прочие (дефекты изготовления, монтажа и т.д.) – 14 (2,6%).

Для уменьшения количества аварий в сети 6-110кВ в филиале Смоленскэнерго реализуются следующие мероприятия:

-расчистка, расширение просек ВЛ;

-установка птицевоздушных устройств (ПЗУ) на ВЛ 35-110кВ;

-своевременная диагностика, устранение дефектов оборудования и замена оборудования.

План 2018 года по ремонтам 331,39 млн. руб. Фактическое выполнение по состоянию на 20.12.2018 составляет 200,08 млн. руб. (выполнение – 60,38% от плана).

На 2018 год запланирован ремонт 116 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 20.12.2018 составляет 124 ПС 35-110 кВ (выполнение – 105,98%), 674 ТП 6-10/0,4 кВ (выполнение – 103,53%), 2001,26 км ЛЭП 0,4-110 кВ (выполнение – 101,43%).

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 20.12.2018 составляет 1542,34 га (выполнение – 100,00%).

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 20.12.2018 составляет 945,46 га (выполнение – 100,00%).

Календарный план-график выполнен в полном объеме.

Информация филиала «Смоленская генерация» ПАО «Юнипро»

(далее – филиал «Смоленская ГРЭС»)

С целью подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2018-2019 гг. на филиале «Смоленская ГРЭС» разработан и утвержден «План мероприятий по подготовке филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» к работе в осенне-зимний период 2018-2019 гг.», состоящий из 72 мероприятий. На 25.12.2018г. все мероприятия выполнены.

На филиале «Смоленская ГРЭС» согласно запланированной ремонтной компании проведены текущие ремонты энергоблоков № 1, 3, а также капитальный ремонт энергоблока № 2.

По перспективной программе технического перевооружения и ремонта в июле 2018г. была произведена замена участка магистрального обратного трубопровода теплосети Ø530мм длиной 470 погонных метров. Также были проведены работы по замене двух участков внутренних тепловых сетей поселка Озёрный: 1) участка подземного трубопровода Ø325мм длиной 120 погонных метров, с заменой

железобетонных лотков; 2) участок надземного трубопровода Ø159мм длиной 90 погонных метров с одновременной заменой тепловой изоляции на пенополиуретановую.

В августе 2018 года проведено техническое перевооружение участка прямого и обратного трубопроводов теплосети на поликлинику п. Озёрный с заменой тепловой изоляции надземных трубопроводов на пенополиуретановую длиной 860 погонных метров.

По «Плану мероприятий по подготовке филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» к работе в осенне-зимний период 2018-2019 гг.» проведено опробование всех 3-х энергоблоков на резервном топливе. Договора на поставку топлива заключены в полном объеме. Имеется запас резервного топлива (мазут и уголь), превышающий неснижаемый нормативный запас топлива и нормативный эксплуатационный запас.

Сформирован, имеется в наличии, аварийный запас материалов и оборудования для выполнения аварийно-восстановительных работ.

Проведена совместно с ПЧ ООО «Маяк», согласно утвержденной программы, противоаварийная, совмещенная с противопожарной, тренировка перед началом осенне-зимнего периода 2018-2019 гг. на тему «Резкое понижение температуры наружного воздуха. Погашение 2 СШ 220кВ с возгоранием масла на ТН-220 2СШ.».

9 октября 2018 года проведены командно-штабные учения по теме «Действия органов управления и сил ликвидации чрезвычайной ситуации, вызванной аварией на тепловых сетях в условиях низкой температуры».

Регулярно осуществляется мониторинг готовности филиала «Смоленская ГРЭС» к работе в отопительный сезон 2018-2019 гг. согласно приказа от 27.12.2017 № 1233 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон».

14.11.2018 согласно приказа Минэнерго России № 1031 ПАО «Юнипро» получило паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2018/2019 года.

За II полугодие на филиале «Смоленская ГРЭС» произошло 4 аварийных отключения. Два в июле месяце, одно в августе и одно в декабре. По отказам за июль и август проведены расследования, разработаны 29 противоаварийных мероприятия, из которых 27 выполнено, а 2 не подошел срок. По аварийному отключению 17.12.2018 проводится расследование, которое будет завершено в установленные нормативно-правовыми актами сроки. Ни одно из аварийных отключений не привело к отключению и ограничению потребителей, в том числе социально-значимых объектов, систем жизнеобеспечения и опасных промышленных объектов, а также к экологическим или социальным последствиям.

За отчетный период аварийных ситуаций на источниках теплоснабжения и тепловых сетях не происходило.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2018-2019 гг.». В данном приказе намечено выполнение 59 мероприятий. По состоянию на 25.12.18г. все мероприятия выполнены.

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

Запасы топлива в филиале ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 25.12.2018

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.01.2019 г., тыс. тонн	Факт на 25.12.2018 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	14,0	20,888	149,2
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,66	0,821	124,4
Всего	мазут	14,66	21,709	148,1

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, № 2 Т-100/120-130-2, № 3 Т-110/120-130-4 - 275 МВт (100,0% годовой программы).

Паровых котлов № 1,2,3,4 БКЗ 210-140, № 5 ТГМЕ-464 - 1340 т/час (100,0% 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 № 8,9 ПТВМ-50 - 100 Гкал/час (100,0% годовой программы котельного цеха Смоленской ТЭЦ-2).

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

Смоленская ТЭЦ-2: водогрейный котел № 3 КВГМ-100 - 100 Гкал/час (33,3% годовой программы Смоленской ТЭЦ-2).

По ПП «Тепловые сети»:

Годовой план по перекладке тепловых сетей ПП «Тепловые сети» составляет 9 242 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 программе 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 24.12.2018 года закончен ремонт 11 149 м. тепловых сетей, что составляет к годовому плану 120,6% в том числе:

- капитальный ремонт тепловых сетей в количестве 4 954 м., что составляет к годовому плану 120,1%;
- текущий ремонт участков разных диаметров – 1 500 м., что составляет к годовому плану 100,0%;
- внеплановый ремонт участков тепловых сетей – 508 м.;

Перекладка по программе ТП и Р - 4 187 м., что составляет к годовому плану 115,7%.

Выполнение программы ТП и Р филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» ведется в соответствии с намеченным планом. До конца 2018 года фактическое освоение по мероприятиям программы ТП и Р составит 334,5 млн. руб., что соответствует плану.

За период с 01.01.2018 по 25.12.2018 произошли аварии.

ПП Смоленская ТЭЦ-2 - 7 аварий (за аналогичный период прошлого года – 10 аварий).

ПП «Тепловые сети» - 24 аварий (за аналогичный период прошлого года – 48 аварий).

Пожаров не было.

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

Режим работы теплофикационных установок Смоленской ТЭЦ-2 и Котельной обеспечивают 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.

Противоаварийные тренировки проводятся согласно графикам.

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ от 13.12.2018 № 332 «Об обеспечении надежного и безопасного режима работы производственных подразделений в праздничные и выходные дни 30.12.2018 – 08.01.2019 гг.». В данном приказе намечены мероприятия по обеспечению надежной и бесперебойной работы энергетических объектов филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» в праздничные и выходные дни.

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

На текущий момент за ОЗП 2018/19 г. в зоне ответственности Новгородского ПМЭС на территории Смоленской области произошло 2 технологических нарушения, не повлекшие за собой ограничения потребителей.

За второе полугодие 2018 года произошло 13 технологических нарушений. Все технологические нарушения анализируются и на основе анализа аварий разрабатываются мероприятия по снижению аварийности.

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.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2018-2019 г. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ от 17.05.2018 № 051 «О подготовке к ОЗП 2018/2019 гг.». В данном приказе разработаны мероприятия из 32 пунктов (с указанием сроков их выполнения и ответственных исполнителей), направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей. По состоянию на 21.12.18 выполнены все мероприятия.

Для прохождения зимнего максимума нагрузок 2019 года имеются необходимые запасы резервного топлива (угля и мазута).

Запасы топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 01.01.2019

Наименование	Вид топлива	Задание на 01.01.2019 г., тыс. т	Факт на 21.12.2018 г., тыс. т	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,268	1,856	146,4
	уголь	8,659	11,841	136,7

Годовой график ремонта основного оборудования на 2018 год выполнен не в полном объёме.

По состоянию на 21.12.18г:

- выполнен ремонт паровых котлов № 1, 2, 5, 6;
- выполнен ремонт паровых турбин ст.№ 1, 4;
- выполнен текущий ремонт ГТУ-1;
- находится в ремонте: ГТУ-2.

За период с 01.07.2018 по 21.12.2018 произошло 5 аварийных отключений генерирующего оборудования. Все отключения расследованы, выявлены причины, по каждому из них разработан план мероприятий по обеспечению надёжности работы оборудования. При аварийных отключениях ограничений потребителей, в том числе социально-значимых объектов не произошло, экологических нарушений не было.

В целях обеспечения надёжного электроснабжения потребителей в выходные и праздничные дни с 30.12.18 по 08.01.19 на ООО «Дорогобужской ТЭЦ» выпущен приказ от 10.12.2018 № 115 «Об обеспечении режима работы ООО «Дорогобужская ТЭЦ» в период праздников» с указанием ответственных дежурных.

Информация АО «ЭлС»

Осенне-зимний максимум нагрузок 2018-2019 годов проходит в штатном режиме. Аварийный резерв укомплектован на 100 %. РИСЭЭ находятся в исправном состоянии.

Все службы АО «ЭлС» находятся в состоянии готовности к устранению аварийных ситуаций и проведению восстановительных работ.

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

- проводятся тренировки с персоналом по работе в аварийных ситуациях;
- контролируется работа основного оборудования, проводятся проверки работы защит;

– регулярно выверяется схема нормального и аварийного электроснабжения потребителей.

По результатам анализа аварийных отключений, основной их причиной является падение деревьев на провода ЛЭП.

Годовой план 2018 года по расширению и расчистке просек выполнен в полном объеме. Фактическое выполнение работ на трассах ВЛ-10 кВ составило по расчистке просек – 0,531 га, по расширению просек – 1,239 га.

В целях уменьшения аварийности АО «ЭлС» в 2018 году продолжило работы по расчистке и расширению просек, замене оборудования с большим сроком эксплуатации.

В результате проводимых работ аварийность в 2018 году по сравнению с предыдущими годами идет на снижение.

Статистика по технологическим нарушениям за последние 4 года.

Кол-во отключений	2015	2016	2017	2018
1-е полугодие	5	6	1	1
2-е полугодие	1	5	0	3
Всего	6	11	1	4

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

Режимная и балансовая ситуация в энергосистеме Смоленской области складывается следующим образом:

- Установленная мощность в энергосистеме – 4033 МВт.
- Установленная мощность Смоленской АЭС составляет – 3000 МВт.
- Доля выработки электроэнергии Смоленской АЭС в Центральном ФО России составляет 8 %.
- Доля выработки электроэнергии Смоленской АЭС в Смоленской области составляет 88,9 %.
- Выдача вырабатываемой электроэнергии с распределительных устройств Смоленской АЭС осуществляется 6 линиями электропередач напряжением переменного тока 330/500/750 кВ.
- Задание ФАС РФ по выработке электроэнергии на 2018 год составляет 18570 млн. кВт·час.
- Фактически Смоленская АЭС выработала на 20.12.2018 г. - 18402,6 млн.кВт.ч, что составляет к плану ФАС +601,8 млн. кВт·час.
- Задание ФАС РФ по выработке электроэнергии на 2018 год Смоленская АЭС выполнит 23.12.2018.

Поставка ядерного топлива в адрес филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» осуществляется по договорам централизованной поставки с АО «ТВЭЛ» на основании уточненных заявок от АЭС и подписанных в соответствии с ними спецификаций.

Поставки обеспечивают технологические потребности АЭС ядерным топливом в полном объеме в соответствии с графиком несения нагрузки.

На Смоленской АЭС созданы запасы дизельного топлива в количестве, необходимом для автономной работы дизель-генераторов. Запасы дизельного топлива превышают нормы неснижаемого запаса, что позволяет обеспечить работу дизель-генераторов в течение не менее 2 суток. Запас дизтоплива: норма – 1050 т, факт – 1360 т.

В целях обеспечения безопасности, надёжности, требуемого технического состояния и ресурсных характеристик выполняются мероприятия в соответствии с программами контроля и управления ресурсными характеристиками элементов энергоблоков АЭС АО «Концерн Росэнергоатом»:

- «Программа управления ресурсом оборудования и трубопроводов энергоблока № 1 Смоленской АЭС в период ДСЭ» ПР-004-ОМиПР, утв. 24.08.2018г., № ПРГ 1.2.2.15.012.083-2018;

- «Программа управления ресурсом оборудования и трубопроводов энергоблока № 2 Смоленской АЭС в период ДСЭ» ПР-005-ОМиПР, утв. 27.08.2018г., № ПРГ 1.2.2.15.012.082-2018.

- «Программа управления ресурсом оборудования и трубопроводов энергоблока № 3 Смоленской АЭС» ПР-006-ОМиПР, утв. 26.01.2018г., № ПРГ 1.2.2.15.012.010-2018.

Динамика и анализ выполнения ремонтных работ на Смоленской АЭС в 2018 года

Ремонты оборудования и энергоблоков Смоленской АЭС выполняются в объёме и с периодичностью, установленными Регламентами по техническому обслуживанию и ремонту, в сроки, установленные «Графиком ремонта энергоблоков АЭС России в 2018 году», согласованным с АО «СО ЕЭС».

С начала 2018 года выполнены капитальные ремонты на энергоблоках № 1 и № 2 согласно «Графику...» № ГР 1.2.2.02.999.1344-2017 от 31.10.2017 г.

На энергоблоке № 3 Смоленской АЭС работы продолжаются в соответствии с актуализированным графиком окончания ремонтных работ и ПСЭ.

Выполнение инвестиционных программ

В целях обеспечения безопасности, надёжности, требуемого технического состояния и ресурсных характеристик выполняются мероприятия в соответствии с программами контроля и управления ресурсными характеристиками элементов энергоблоков АЭС АО «Концерн Росэнергоатом»:

- I.A.1.1.16. Инвестиционный проект по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I и II поколений;

- I.A.1.2. Инвестиционный проект на объектах по обращению с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами;

- I.B.5.1.10. Инвестиционная программа «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков».

Показатели аварийности на САЭС за второе полугодие 2018 года

Смоленская АЭС	Второе полугодие 2018 года	
	Нарушения	ТНЭ
	2	7

По каждому случаю проведены расследования и разработаны корректирующие мероприятия.

Для устранения нарушений, вызванных резким понижением температуры наружного воздуха, возникновением гололеда, сильного ветра в ОЗП на Смоленской АЭС приказом от 05.03.2018 № 9/471-По/Ф08 введен в действие «План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2018-2019 гг.» в соответствии с которым предусмотрено создание аварийных бригад. Персонал аварийных бригад обеспечен теплой спецодеждой, инструментом, приспособлениями и материалами, средствами связи. Графики дежурств и списки персонала, с указанием домашнего адреса, номеров телефонов и должностей переданы на рабочие места начальников смен станции. Подготовлены, транспортные средства и спецтехника.

Противоаварийные тренировки персонала Смоленской АЭС проведены в соответствии с разработанными графиками.

Предписания надзорных органов, влияющие на подготовку и работу Смоленской АЭС в ОЗП 2018-2019 г. отсутствуют. Смоленская АЭС получила Паспорт готовности 21.11.2018 года.

Информация МУП «Смоленсктеплосеть»

На балансе предприятия МУП «Смоленсктеплосеть» находится 59 действующих котельных (в т.ч. 1 котельная находится в безвозмездном пользовании, 1 котельная по договору аренды), 238 тепловых пунктов и 327,401 км тепловых сетей в 2-х трубном исчислении.

По состоянию на 21.12.2018 в результате прохождения отопительного периода 2018-2019 годов на тепловых сетях выявлено 9 аварийных ситуаций, которые на сегодняшний день устранены. Продолжительность отключения теплоснабжения у потребителей в период устранения данных аварий не превышала 24 часов.

МУП «Смоленсктеплосеть» ведёт активный мониторинг работы теплового оборудования и тепловых сетей в целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения города Смоленска.

Для проведения аварийно-восстановительных работ в МУП «Смоленсктеплосеть» имеется 90 единиц техники из них: экскаваторы-16 шт., автокраны-6 шт., водоотливная установка-1шт., вакуумные откачивающие автомобили-6 шт., передвижные компрессорные станции-2 шт., передвижные мастерские-5 шт., автосамосвалы- 8 шт., передвижные сварочные станции (АРТК)-8-шт.

На предприятии имеются 9 мобильных резервных источников электроснабжения. Размещены на территории производственной базы предприятия, находятся в исправном состоянии.

В настоящее время на 2-х (кот. № 5, производственная база № 1) объектах предприятия введено полное ограничение режима потребления электроэнергии, на 129 (14 котельных, 115 ЦТП, производственные базы № 2, 3) – частичное (отключено все резервное оборудование).

Информация филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей»

(далее – 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.

Готовность к надёжному функционированию Смоленского РДУ в отопительный период 2018/2019 года подтверждена на официальном сайте Минэнерго РФ – индекс готовности по состоянию на 28.11.2018 – «1».

В целях повышения готовности к ликвидации возможных аварий и организации надёжного диспетчерского управления в операционной зоне Смоленского РДУ, обеспечения пожарной безопасности и внутреннего порядка, в выходные и нерабочие праздничные дни, издан приказ «О мерах по обеспечению надёжного диспетчерского управления, пожарной безопасности и внутреннего порядка в выходные и нерабочие праздничные дни с 30 декабря 2018 года по 8 января 2019 года».

Приказом назначены ответственные дежурные по Смоленскому РДУ для принятия срочных мер по ликвидации возможных аварий в операционной зоне Смоленского РДУ.

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области с 27.11.2018 по 21.12.2018

	2017	2018
Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго»	10	2
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	0	1
АО «РЖД»	0	0
ИТОГО	10	3

В целом по энергосистеме Смоленской области за рассматриваемый период наблюдается снижение аварийности относительно аналогичного периода прошлого года на 70%.

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 21.12.2018 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

Специализированные индикаторы по состоянию на 28 ноября 2018 года

Субъект электроэнергетики	Оценка субъекта*	Объект электроэнергетики	Оценка объекта*
ООО "Дорогобужская ТЭЦ"	0,97	Дорогобужская ТЭЦ	0,97
ПАО "МРСК Центра"	0,99	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго"	0,99
ПАО "ФСК ЕЭС"	1,00	Новгородское ПМЭС	1,00
АО "СО ЕЭС"	1,00	Смоленское РДУ	1,00
ПАО "Квадра"	0,97	Смоленская ТЭЦ-2	0,98
АО "Концерн Росэнергоатом"	0,98	Смоленская АЭС	0,96
ПАО "Юнипро"	0,94	Смоленская ГРЭС	0,98

*Уровень готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон устанавливается Министерством энергетики Российской Федерации:

- уровень готовности "Не готов" при индексе готовности меньше 0,95;
- "Готов с условиями", если индекс готовности меньше 1 и больше либо равен 0,95;
- "Готов", если индекс готовности равен 1.

РЕШИЛИ:

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

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

2. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

ВЫСТУПИЛИ: С.В. Шумаров, В.В. Прудников, М.Е. Синицын

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, организаций обеспечить максимальный сбор денежных средств с населения за потребленные коммунальные услуги с использованием всех разрешенных законодательствам методов. Обеспечить оплату текущих платежей за потребляемую электрическую энергию с соблюдением сроков договорных обязательств. При необходимости направить в филиал «СмоленскАтомЭнергоСбыт» графики реструктуризации задолженности.

Срок исполнения: постоянно

3. О проведении анализа обстоятельств, причин аварий и несчастных случаев со смертельным исходом на объектах энергетики Смоленской области в 2018 году, подконтрольных органам Ростехнадзора с целью повышения уровня ответственности руководителей организаций в вопросах безопасной эксплуатации энергоустановок. Доведение до организаций рекомендаций по проведению конкретных мероприятий по недопущению в дальнейшем аварий и несчастных случаев.

ВЫСТУПИЛ: А.С. Приходько

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.

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 12 месяцев 2018 года на энергоустановках организаций, поднадзорных Центральному управлению Ростехнадзора, произошел 1 несчастный случай со смертельным исходом (ООО «Смоленскстройэнергоремонт», при проведении работ в

электроустановках ООО «Дорогобужская ТЭЦ»), а за 12 месяцев 2017 года их было 2 (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго», АО «Смоленский авиационный завод»).

В 2018 году производственный травматизм не связан с авариями и техногенными катастрофами, а является следствием низкой производственной дисциплины, ошибочных действий самих пострадавших, которые зачастую игнорируют установленные должностными инструкциями ограничения и запреты, а также слабый контроль за проведением организационных и технических мероприятий по обеспечению безопасности при эксплуатации электроустановок.

Меры, проводимые работниками Ростехнадзора с целью предупреждения и снижения травматизма на поднадзорных энергообъектах:

- участие персонала в комиссиях по расследованию аварий и несчастных случаев;
- направление на внеочередную аттестацию и проверку знаний ответственных за безопасное проведение работ должностных лиц предприятия;
- ежеквартальный анализ и обобщение случившихся несчастных случаев с последующей публикацией в открытом доступе на официальном сайте Центрального управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- регулярное направление в адрес поднадзорных организаций сведений о производственном травматизме, содержащих анализ причин несчастных случаев, а также мероприятий по недопущению проводимых к ним нарушений.

РЕШИЛИ:

3.1. Принять к сведению информацию о причинах аварий и несчастных случаев со смертельным исходом на объектах энергетики Смоленской области в 2018 году, подконтрольных органам Ростехнадзора.

3.2. Рекомендовать руководителям предприятий, организаций, учреждений проводить следующие мероприятия, для предотвращения несчастных случаев на энергоустановках:

- при проведении всех видов занятий и инструктажей по охране труда доводить до работников материалы настоящего анализа;
- обеспечивать проверку знаний персоналом нормативных правовых актов по охране труда при эксплуатации энергоустановок;
- повышать 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;
- повысить контроль за выполнением мероприятий, обеспечивающих безопасность работ;
- 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;
- повысить уровень организации работ по монтажу, демонтажу, замене и ремонту энергооборудования. Вести постоянный контроль за соблюдением порядка включения и выключения энергооборудования и его осмотров;

- не допускать проведение работ вне помещений при проведении технического обслуживания во время интенсивных осадков и при плохой видимости;
- не допускать персонал к проведению работ в особо опасных помещениях и помещениях с повышенной опасностью без электрозщитных средств;
- обеспечить выполнение требований безопасности на линиях электропередачи, находящихся под наведенным напряжением.

4. О рассмотрении и утверждении плана работы штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области на 2019 год.

ВЫСТУПИЛ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

4.1. Утвердить плана работы штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области на 2019 год.

Единогласно

Направлять в секретариат штаба другие предложения для рассмотрения на заседаниях штаба по мере необходимости.

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

О.А. Рыбалко