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

_____ А.А. Борисов
«30» 11 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: 29 ноября 2018 г.
Время проведения: 15^{00}
Присутствовали: 20 человек

1.О мероприятиях по подготовке предприятий Смоленской области к прохождению ОЗП 2018-2019 годов. Об обеспечении надежной работы объектов электроэнергетики в выходные и нерабочие праздничные дни с 30.12.2018 по 08.01.2019.

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, А.В. Шипарев, А.В. Мокс, Е.А. Исупов, С.А. Ольховиков, В.А. Дёров, М.Е. Синицын, 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 2017/2018 г. и в целях подготовки к ОЗП 2018/2019 г. в филиале Смоленскэнерго был разработан и утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования. План мероприятий состоит из 137 мероприятий, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2018 г. Все намеченные мероприятия выполнены.

С 09.07.2018 по 15.08.2018 был проведен первый этап проверки готовности подразделений филиала Смоленскэнерго к прохождению ОЗП 2018/19 г. В результате проверки выявлены замечания, по которым разработано 306 мероприятий по устранению.

При проведении проверки подразделений по первому этапу проверено:

1. Ведение работы по снижению аварийности на объектах, находящихся в зоне ответственности филиала Смоленскэнерго - утверждены производственные программы, направленные на повышение уровня эксплуатации, надежности и безаварийной работы филиала Смоленскэнерго, в том числе:

- Программа технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства;
- Программа расширения просек ВЛ на 2018г.;
- Пообъектная программа расчистки и расширения трасс ВЛ;
- Программы ремонтов объектов электросетевого хозяйства филиала Смоленскэнерго на 2017-2020 гг.

2. 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 (далее - РИСЭЭ).

В период с 21 по 28 августа 2018 г. в РЭС филиала Смоленскэнерго были проведены контрольные ситуационные аварийно-восстановительные тренировки с участием персонала МЧС и администраций районов по ликвидации массовых технологических явлений при неблагоприятных метеорологических явлениях

3. Проверка готовности к применению РИСЭЭ, находящихся на балансе филиала Смоленскэнерго.

4. 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. Проверка исправного состояния снегоболотоходной и другой высокопроходимой спецтехники.

6. Проверка подготовки и утепления зданий и сооружений к предстоящему ОЗП 2018/2019 г.

К 11.09.2018 г. все мероприятия по результатам первого этапа проверки готовности были выполнены.

С 17.09.2018 по 28.09.2018 проведена проверка готовности филиала Смоленскэнерго к ОЗП 2018/2019 г. силами Центрального управления Ростехнадзора. По итогам проверки выдан акт и предписание от 28.09.2018, намечено к устранению 707 мероприятий. К 15.10.2018 все намеченные мероприятия были выполнены, о чем отправлен отчёт в Ростехнадзор с прикрепленными фотоматериалами и соответствующей документацией.

19.10.2018 проведена проверка готовности филиала Смоленскэнерго под председательством руководящего состава ПАО «МРСК Центра», подписан акт готовности и выдан паспорт готовности.

С 09.11.2018 по 14.09.2018 силами Центрального управления Ростехнадзора проведена повторная проверка выполнения филиалом Смоленскэнерго ранее выданного предписания. По результатам проведенной проверки замечаний не выявлено, выдан акт проверки от 14.11.2018 г.

План 2018 года по ремонтам 331,39 млн. руб. Фактическое выполнение по состоянию на 26.11.2018 составляет 199,02 млн. руб. (выполнение – 60,06% 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 26.11.2018 составляет 116 ПС 35-110 кВ (выполнение – 100,00% плана), 674 ТП 6-10/0,4 кВ (выполнение – 103,53% от плана), 1999,85 км ЛЭП 0,4-110 кВ (выполнение – 101,36% от плана).

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 26.11.2018 составляет 1542,34 га (выполнение – 100,00% плана).

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 26.11.2018 составляет 878,61 га (выполнение – 92,93% от плана).

Календарный план-график выполнен в полном объеме.

Для обеспечения надежной работы объектов электроэнергетики выходные и нерабочие праздничные дни с 30.12.2018 по 08.01.2018 в филиале Смоленскэнерго будут проведены следующие мероприятия:

1. Назначены ответственные дежурные по филиалу Смоленскэнерго и производственным подразделениям.
2. Установлен запрет на выполнение плановых ремонтных работ и переключений, (за исключением работ, связанных с предотвращением развития и ликвидацией последствий аварий) в действующих электроустановках обеспечивающих электроснабжение избирательных участков.
3. Установлен усиленный контроль над эксплуатацией оборудования, выполнением плановых, неплановых и аварийно-восстановительных работ.
4. Организовано дежурство оперативного и ремонтного персонала.
5. Отработана схема вызова аварийно-восстановительных бригад в случае возникновения технологических нарушений.
6. Восстановлена нормальная схема электрических сетей филиала Смоленскэнерго.
7. Проверена и обеспечена готовность к проведению аварийно-восстановительных работ
8. Организован усиленный контроль над охраной объектов филиала Смоленскэнерго.

Информация филиала «Смоленская генерация» ПАО «Юнипро»
(далее – филиал «Смоленская ГРЭС»)

С целью подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2018-2019гг. на филиале «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» разработан, утвержден и выполняется «План мероприятий по подготовке филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» к работе в осенне-зимний период 2018-2019 гг.», состоящий из 72 мероприятий. На 29.11.2018г. выполнены 66 мероприятий, 3 мероприятия в стадии выполнение, 3 - не подошел срок.

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 2018 года была произведена замена участка магистрального обратного трубопровода теплосети 0530мм длиной 470 погонных метров.

Также были проведены работы по замене двух участков внутренних тепловых сетей поселка Озёрный:

1) участка подземного трубопровода 0325мм длинной 120 погонных метров, с заменой железобетонных лотков;

2) участок надземного трубопровода 0159мм длинной 90 погонных метров с одновременной заменой тепловой изоляции на пенополиуретановую.

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

По «Плану мероприятий по подготовке филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» к работе в осенне-зимний период 2018-2019 гг.» на филиале «Смоленская ГРЭС» проведено опробование всех 3-х энергоблоков на резервном топливе.

Договора на поставку топлива заключены в полном объеме. На филиале «Смоленская ГРЭС» также имеется запас резервного топлива (мазут и уголь), превышающий неснижаемый нормативный запас топлива и нормативный эксплуатационный запас. 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 г № 1233 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон». По состоянию на 28.10.2018 г. индекс готовности объекта составляет - 0,99, что соответствует статусу - «Готов с условиями». Специализированные индикаторы, при наличии которых назначается комиссия Минэнерго России по проверке готовности к отопительному сезону, на филиале «Смоленская ГРЭС» отсутствуют.

В целях усиления режима охраны и повышения надежности филиала «Смоленская ГРЭС» постоянно перед праздничными и выходными днями издаются приказы, в которых указываются дополнительные меры безопасности по усилению пропускного режима персонала на филиал, работе оборудования, действиям персонала. Этим же приказом из числа руководства назначаются ответственные дежурные по станции на весь период. Все мероприятия выполняются своевременно.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2018-2019гг.». В данном приказе

намечено выполнение 59 мероприятий. По состоянию на 29.11.18 г. 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»

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.12.2018 г., тыс. тонн	Факт на 29.11.2018 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	15,0	20,888	139,2
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,66	0,821	124,4
ВСЕГО	мазут	15,66	21,709	138,6

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 3кЮа 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 - ЗВ.НО-9 в г. Смоленск, ул. Смолянинова - 1 179 м.;

По состоянию на 26.11.2018 года закончен ремонт 9 750 м. тепловых сетей, что составляет к годовому плану 105,5% в том числе:

- Капитальный ремонт тепловых сетей в количестве 4 125 м., что составляет к годовому плану 100,0%.;

-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 - 3 617 м., что составляет к годовому плану 100,0%.

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 26.11.2018 произошли аварии: ПП Смоленская ТЭЦ-2 - 5 аварий (за аналогичный период прошлого года - 10 аварий). ПП «Тепловые сети» - 21 аварий (за аналогичный период прошлого года - 46 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.

Паспорт готовности к работе в ОЗП 2018-2019 получен 15.11.2018 г.

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен проект приказа «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 30.12.2018 - 08.01.2019 гг. с назначением ответственных дежурных.

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

В целях успешного прохождения Новгородским ПМЭС ОЗП 2018-2019 гг. были разработаны и утверждены основные мероприятия по подготовке к ОЗП 2018-2019 гг. (приказ от 11.07.2018 № 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 2018/19 г. выпущен приказ от 13.07.2018 «О проведении предварительной проверки готовности электросетевых объектов НПМЭС к работе в отопительный сезон 2018-2019 гг.»

С 6 по 10 августа 2018 года проведена предварительная проверка готовности к ОС 2018-2019 гг. объектов филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское ПМЭС.

В ходе проверки выявлено 174 замечания, которые могут повлиять на успешное прохождение осенне-зимнего периода. В целях устранения выявленных замечаний, комиссией разработан План-график дополнительных мероприятий, влияющих на прохождение отопительного сезона 2018-2019 гг., установлены сроки их выполнения и назначены ответственные лица за их выполнение. Все вышеуказанные дополнительные мероприятия выполнены. Итоговая проверка готовности Новгородского ПМЭС прошла в период с 26 по 28 сентября. 28.09.2018 был подписан АКТ № М7/П3 –Пр.ОС-2018/18 готовности к работе в ОС 2018-2019 гг.

На основании приказа Минэнерго России от 14.11.2018 г. ПАО «ФСК ЕЭС» был выдан паспорт готовности в отопительный сезон 2018/19 года.

В целях успешного прохождения новогодних праздников и выходных дней в период с 30.12.2018 по 08.01.2019 в Новгородском ПМЭС будет издан приказ. Будет уточнение схем связи и порядков взаимодействия с местными органами, подразделениями ФСБ России, МВД России, МЧС России, схем оповещения и вызова персонала в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, готовность и оснащение аварийно-восстановительных бригад, охранные и противопожарные мероприятия, всё оборудование, выведенное ранее, будет введено в работу (кроме оборудования, выведенного в долгосрочный ремонт/реконструкцию). Плановые переключения в период с 00-00 30.12.18 до 06-00 09.01.19 будут запрещены.

В целях оперативного реагирования на возможные нештатные ситуации приказом будут назначены ответственные дежурные из числа руководителей Новгородского ПМЭС в период с 30.12.18 по 08.01.19 гг.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2018-2019 гг. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ от 17.05.2018 г. № 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 26.11.18г. выполнены все мероприятия.

Запасы топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 01.12.2018 года

Наименование	Вид топлива	Задание на 01.12.2018 г., тыс. т	Факт на 26.11.2018 г., тыс. т	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,268	1,856	146,4
	уголь	8,659	11,841	136,7

Основное оборудование ремонтируется согласно утвержденному «Годовому графику ремонта энергетического оборудования ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 2018 год». Вспомогательное оборудование ремонтируется согласно утвержденному «Годовому графику ремонта вспомогательного оборудования».

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

- текущий ремонт паровых турбин 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 26.11.18 г:

- 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.

Графиком ремонта запланирована замена 1590 п.м. изношенных тепловых сетей разного диаметра. На 26.11.18 г. заменено 1590 п.м.

На 26.11.2018 решение о готовности ООО «Дорогобужская ТЭЦ» к работе в отопительный сезон не принято, по причине нахождения в капитальном ремонте ГТУ-2 (в связи с тяжёлым финансовым положением и неоплатой работ по капитальному ремонту подрядчику). ООО «Дорогобужская ТЭЦ» формирует план мероприятий по обеспечению выполнения соответствующих условий готовности с указанием состава мероприятий и сроков их выполнения, который будет направлен в Минэнерго РФ.

В целях обеспечения надёжного электроснабжения потребителей в выходные и праздничные дни с 30.12.18 по 08.01.19 гг. на ООО «Дорогобужской ТЭЦ» будет издан приказ «Об обеспечении режима работы ООО «Дорогобужская ТЭЦ» в период праздников» с указанием ответственных дежурных.

Информация АО «ЭлС»

Мероприятия АО «ЭлС» по подготовке к прохождению ОЗП выполнены в полном объеме. Проверка готовности проведена, акт готовности к ОЗП 2018/2019 получен. Начало осенне-зимнего максимума нагрузок 2018-2019 годов проходит в штатном режиме. Аварийный резерв укомплектован на 100 %. РИСЭЭ находятся в исправном состоянии и готовы к применению.

В состоянии готовности к устранению аварийных ситуаций и проведению восстановительных работ находятся все службы Общества. Определена схема связи с потребителями и с собственным ремонтным персоналом предприятия на случай

внештатных ситуаций; для информирования населения о нарушении энергоснабжения и ожидаемом времени аварийно-восстановительных работ работает «горячая линия».

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.

Для обеспечения бесперебойного электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей г. Десногорска в период выходных и нерабочих праздничных дней с 30 декабря 2018 года по 8 января 2019 года, приказом по предприятию будут назначены ответственные должностные лица и составлен график их дежурства, а также определены дополнительные организационно-технические мероприятия.

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

Ремонты энергоблоков Смоленской АЭС выполняются в сроки, установленные «Графиком ремонта энергоблоков АЭС России в 2018 году», согласованным с АО «СО ЕЭС».

С начала 2018 года выполнены планово-предупредительные ремонты на энергоблоках Смоленской АЭС № 1 и № 2.

Энергоблок №3 с 18.05.2018г. находится в среднем ремонте с частичной заменой ТК, КСКУЗ и ПСЭ. Работы проводятся в соответствии с дорожной картой, утвержденной 18.10.2018 года (окончание ремонтных работ – 06.12.2018г.; пуск энергоблока № 3 – 21.12.2018 г.).

Плановый объем мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2018-2019гг. выполнен.

Оборудование энергоблоков Смоленской АЭС прошло требуемые правилами и нормами испытания.

На основании приказа АО «Концерн Росэнергоатом» от 19.09.2018г. № 9/1235-П в период с 08.10.2018 по 12.10.2018г. станционной комиссией проведена проверка готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2018-2019 годов. (Акт №04-072/3 от 12.10.2018г.).

По несоответствиям, выявленным в процессе проверки, разработаны корректирующие мероприятия, которые введены в действие приказом от 24.10.2018 № 9/1994-По/Ф08 «Об устранении несоответствий, выявленных комиссией при проверке готовности Смоленской АЭС к работе в ОЗП».

Всего выявлено20 несоответствий, из которых: 19 несоответствий устранено, по 1 - срок не истек (2019 г.).

Обеспечено предоставление информации для расчета показателей в соответствии с «Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон», разработанной Минэнерго России, а также мониторинг официального сайта Минэнерго России в части оценки готовности АЭС к отопительному сезону.

По результатам оценки готовности атомных станций АО «Концерн Росэнергоатом» (субъект электроэнергетики) получил Паспорт готовности к работе в

отопительный сезон 2018-2019гг. на основании решения Минэнерго России (приказ от 14.11.2018 №1031).

Смоленская АЭС получила Паспорт готовности 21.11.2018 года.

Для обеспечения производственной деятельности Смоленской АЭС и принятия оперативных мер на случай возникновения нештатных ситуаций в выходные и нерабочие праздничные дни на Смоленской АЭС:

1. разработан приказ от 18.01.2018 № 9/111-По/Ф08 «Об организации работы Смоленской АЭС в выходные и нерабочие праздничные дни в 2018 г.» в соответствии с инструкцией Ис-010-ОПАГ.

2. разработан и утвержден директором Смоленской АЭС «График дежурства руководящего персонала Смоленской АЭС в выходные и праздничные дни с 15:45 29.12.2018 до 8:00 05.11.2019 г.

Информация МУП «Смоленсктеплосеть»

На балансе предприятия 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.

Выполнение плана мероприятий ремонтной программы при подготовке к осенне-зимнему периоду 2018/19 г.

- Выполнена замена тепловых сетей от котельных и ЦТП общей протяженностью 4,2 км (план 4,2 км, выполнение 100 %), в том числе самые крупные замены трубопроводов проведены на следующих объектах:

• замена квартальных тепловых сетей по ул. Коммунальная, 5 в районе школы № 25 - 200 п.м. в 2-х трубном исчислении;

• замена квартальных тепловых сетей по ул. Нахимова, 30- Н.-Неман, 15 - 250 п.м. в 2-х трубном исчислении;

• замена участка тепловой сети с восстановлением циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения к школе № 29 по ул. М. Соколовского, 7б – 300 п.м. в 2-х трубном исчислении;

• ремонт участка тепловых сетей от ЦТП-11 до ТК-7 существующих потребителей по ул. Госпитальная.

- Выполнена замена изоляции надземных трубопроводов с применением пенополиуретановых оболочек на 0,506 км тепловой сети, (план 0,506 км, выполнение 100 %);

- Произведены работы по ремонту кровли зданий 3-х ЦТП (ЦТП-1, 99, 104);

- Выполнен капитальный ремонт 3-х котлов КВТС на котельных № 2, 34, 4;

- Произведён ремонт обмуровки на 7 котлах предприятия;

- Выполнен ремонт дымовых труб на 5 котельных.

На сегодняшний день в рамках подготовки к ОЗП 2018/19 г. МУП «Смоленсктеплосеть» проведены гидравлические испытания тепловых сетей:

Всего в период подготовки к отопительному периоду 2018/19 г.

	План 2018 года	Факт 2018 года	%
Всего по предприятию, п.м.	211032	204607	100
в т.ч. от ТЭЦ, п.м.	152782	147120	100
в т.ч. от котельных, п.м.	58250	57487	100

В результате гидравлических испытаний обнаружено 264 порыва: в т.ч. 229 на тепловых сетях отопления, 35 - на вводах тепловых сетей ЦТП и ИТП. На

сегодняшний день устранено 256 порывов (отопления-222, ввод-34), связанных с гидравлическими испытаниями.

МУП «Смоленсктеплосеть» в рамках подготовки к отопительному периоду 2018/19 г. в соответствии с актом Ростехнадзора расследования причин аварийной ситуации 03.03.2018 проведены противоаварийные мероприятия на 4-м магистральном трубопроводе тепловой сети. Гидравлические испытания на 4-м магистральном трубопроводе проведены 24.09.2018.

Планируемое мероприятие	План	Факт	% выполнения
Подготовка котельных к ОЗП 2018-2019	59	59	100
Подготовка ЦТП к ОЗП 2018-2019	238	238	100
Замена тепловых сетей, в том числе с применением труб в ППУ изоляции, км в 2-х тр. исч.	4,2	4,2	100
Замена тепловой изоляции с применением ППУ скорлуп, км	0,506	0,506	100

Общая готовность предприятия к отопительному периоду 2018-2019 годов составляет 100 %. Для проведения аварийно-восстановительных работ в МУП «Смоленсктеплосеть» имеется 90 единиц техники и 4 резервных источника питания.

В период работы предприятия в выходные и праздничные дни с 30.12.2018 по 08.01.2019 будет организованно дежурство в соответствии с разработанным графиком, а также будет разработан приказ о работе объектов предприятия и взаимодействии оперативного персонала в вышеуказанный период.

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 здании Смоленского РДУ, в выходные и нерабочие праздничные дни с 30 декабря 2018 года по 8 января 2019 года издан приказ «О мерах по обеспечению надежного диспетчерского управления, пожарной безопасности и внутреннего порядка в выходные и нерабочие праздничные дни с 30 декабря 2018 года по 08 января 2019 года».

Для принятия срочных мер по ликвидации возможных аварий в операционной зоне Смоленского РДУ будут назначены ответственные дежурные.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 27.10.2018 по 27.11.2018

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

В отчётном периоде 2018 года наблюдается увеличение количества аварий на электростанциях Смоленской области в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области с 27.10.2018 по 27.11.2018

	2017	2018
Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго»	9	2
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	1	1
ОАО «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 27.11.2018 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 прохождению ОЗП 2018-2019 гг. в соответствии с утвержденными графиками.

1.3. При угрозе невыполнения мероприятий по подготовке к ОЗП направлять информацию в секретариат штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области.

Срок выполнения: постоянно

2. О невыполнении условий готовности к прохождению отопительного сезона ООО «Дорогобужская ТЭЦ». О согласовании передачи телеметрической информации.

ВЫСТУПИЛ: В.П. Грачев

В результате подготовки к ОЗП 2018-2019 годов по состоянию на 15.11.2018 года ООО «Дорогобужская ТЭЦ» не были выполнены следующие критерии оценки индекса готовности объекта:

1. Не проведено опробование котлоагрегата К-6 на резервном виде топлива (мазут).

Оценка группы условий (производство и отпуск электроэнергии) – 0,8

Причина: нецелесообразность расконсервации энергетического котла вне отопительного сезона. На период с апреля по октябрь включительно для защиты о стояночной коррозии котлоагрегат БКЗ 220,ст.№ 6 консервируется пленкообразующим амином ОДА.

Мероприятия: проведение опробования котлоагрегата К-6 на резервном виде топлива после начала отопительного сезона.

Мероприятие выполнено 30.10.2018 г. (после начала отопительного сезона).

В результате опробования котлоагрегата К-6 на резервном виде топлива (мазут) в течение 1,5 часов, проверена работоспособность мазутных форсунок (в количестве 4 шт.), определена возможность несения нагрузки при работе котла на мазуте.

2. Не закончен плановый КР ГТУ-2 (6МВт, ИТС=83,323). Изменение срока ремонта из-за недостаточности финансовых средств на оплату выполненных работ. Выручка общества имеет ярко выраженную сезонность. В отопительный период выручка возрастает, в межотопительный сезон значительно снижается. Ремонт двигателя произведен на ПАО "ОДК-САТУРН" и находится на территории данного предприятия. Для получения двигателя из ремонта необходимо произвести второй платеж за выполненные работы (в размере 18 502 007,65 рублей с учетом НДС).

Оценка группы условий (ремонтная деятельность) – 0,938

Причина: отсутствие финансовых средств.

Мероприятия: Произвести окончательную оплату и закончить ремонт ГТУ-2 до 28 февраля 2019 года.

3. Невыполнение требований участия в общем первичном регулировании частоты (ОПРЧ):

Г-1 [ГТУ]. Зарегистрирован ранее

Г-2 [ГТУ]. Зарегистрирован ранее

ТГ-1. Зарегистрирован ранее

Наличие зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка фактов невыполнения субъектом электроэнергетики требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты.

Оценка группы условий (системная надежность) – 0,857

Причина: согласно перечня генераторов электростанций не участвующих в общем первичном регулировании частоты (ОПРЧ) утвержденным 10.02.2016 г. в филиале АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ, Г-1, Г-2, ТГ-1 не участвуют в ОПРЧ.

Мероприятия: Подготовлен официальный запрос в Минэнерго РФ с просьбой разъяснения и обоснования снижения коэффициента по группе условий системная надежность из-за неучастия в ОПРЧ противодавленческой турбины Р-18-90/2,5 ст. № ТГ-1 и газотурбинных установок ст. № Г-1, Г-2 работающих по тепловому графику.

4. Отсутствует расчет индекса технического состояния (ИТС) объекта.

Оценка группы условий (техническое состояние) – 0,744

Причина: отсутствие финансирования.

Мероприятия: до 21 декабря 2018 года заключить договор с АО «Инспекция по контролю технического состояния объектов электроэнергетики» на оценку технического состояния и расчета ИТС ООО «Дорогобужская ТЭЦ».

5. Предписание Ростехнадзора № 12.1-0370вн-П/0208-2018 от 11.09.2018. Не выполнено 22 пункта. На 01.11.2018 г. выполнен 21 пункт. Не выполнен 1 пункт – получение лицензии на хранение воспламеняющихся веществ (мазута). За период с 25 января по 16 апреля 2018 г в РТН трижды подавалось заявление на переоформление лицензии и получали отказ и замечания. Письмом от 07.05.2018г № 12-17/1869 –л ЦУ РТН выдано очередное замечание об исключении из Реестра ОПО «Участка транспортирования опасных веществ».

Оценка группы условий (техническое состояние) – 0,744

Причина: срок выполнения предписаний 01.11.2018 года. Задержка в переоформлении Лицензии вызвана необходимостью ликвидации и исключения из Реестра ОПО «Участка транспортирования опасных веществ». На письмо Дорогобужской ТЭЦ с просьбой перенести срок исполнения данного пункта предписаний получен отказ.

Мероприятия: получение Лицензии до 09.02.2019 года.

23.11.2018 года исправленные документы с заявлением о переоформлении лицензии направлены в РТН.

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

РЕШИЛИ:

2.1. Поручить ООО «Дорогобужская ТЭЦ»:

2.1.1. разработать и утвердить план прохождения отопительного сезона 2018-2019 годов, предусматривающий соответствующие компенсирующие мероприятия;

2.1.2. выполнить перечень соответствующих мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности к прохождению ОЗП 2018-2019 годов.

2.1.3. план и отчет о выполнении разработанных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности к прохождению ОЗП 2018-2019 годов предоставить в адрес секретариата штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области.

2.2. С целью обеспечения эффективного функционирования энергосистемы Смоленской области и предотвращения возникновения аварийных ситуаций повторно поручить ООО «Дорогобужская ТЭЦ» согласовать ретрансляцию телеметрической информации с ООО «Дорогобужская ТЭЦ» от АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» в ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» в необходимом объеме.

3.О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы. О планах мероприятий по принятию исчерпывающих мер по ликвидации задолженности за потребленные энергоресурсы.

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

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

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

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

Срок исполнения: постоянно

3.3. 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 «СмоленкАтомЭнергоСбыт» графики реструктуризации задолженности.

Срок исполнения: постоянно

4. Об итогах проверки работы субъектов электроэнергетики Смоленской области к работе в ОЗП 2018/19 г.

ВЫСТУПИЛ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

4.1. Принять к сведению информацию об итогах проверки субъектов электроэнергетики Смоленской области, комиссиями по проверке готовности субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии к работе в осенне-зимний период 2018-2019 годов, утвержденными региональным штабом от 27.09.2018.

4.2. Информация о результатах проверки готовности проверяемых организаций, комиссиями по проверке готовности субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии к работе в осенне-зимний период утвержденными ранее региональным штабом, размещена на официальном сайте Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике по адресу: http://rek.admin-smolensk.ru/deiatelnost/shtab-po-obespecheniyu-bezopasnosti-elektrosnabzheniya-smolenskoj-oblasti/.

РАЗНОЕ

5. Всем членам штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области (далее - штаб):

5.1. представить свои предложения в план работы штаба на 2019 год в секретариат штаба по адресу электронной почты Mironova_EA@admin-smolensk.ru.

5.2. направить информацию о приказах и графиках дежурства в выходные и праздничные дни с 30.12.2018 по 08.01.2019 по адресу электронной почты Mironova_EA@admin-smolensk.ru

Срок исполнения: до 10.12.2018

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