УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора Смоленской области, руководитель штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области
_____ **Г.В. Наумов**
«24» 07 2020 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области

Место проведения: в режиме аудио конференцсвязи
Дата проведения: 24 июля 2020 г.
Время проведения: 11^{00}
Присутствовали: 14 человек

1. О мероприятиях по подготовке предприятий Смоленской области к прохождению ОЗП 2020/21 года (п. 11.8 протокола Всероссийского видеоселекторного совещания от 21.04.2020 № АН-98/4пр). О результатах проведения ремонтной кампании предприятиями тепло- и электроэнергетики в I полугодии 2020 года.

ВЫСТУПИЛИ: С.В. Шумаров, А.В. Монс, Е.А. Иноземцев, С.В. Катюшин Е.А. Исупов, А.В. Горохов, В.А. Дёров, С.А. Ольховиков, М.Е. Синицын, Т.В. Стоянова

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

В целях обеспечения своевременной подготовки объектов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» к работе в осенне-зимний период 2020/21 года проведен анализ работы по направлениям: аварийность, техническое состояние электроустановок, зданий и сооружений в период ОЗП 2019/20 г.

В целях успешной подготовки электроустановок, зданий и сооружений филиала Смоленскэнерго к ОЗП 2020/21 года разработан и утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала Смоленскэнерго, состоящий из 335 мероприятий, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2020 и направленных на:

- проведение капитальных ремонтов ТП 6-10кВ, ВЛ-0,4-110кВ;
- расчистку просек ВЛ 0,4-110кВ;
- обрезку крон деревьев ВЛ 0,4-10кВ;
- замену изоляторов 04-110кВ.
- замену опор ВЛ 0,4-10кВ;
- ревизию оборудования ТП;
- обновление диспетчерских наименований и знаков безопасности на ТП, опорах ВЛ;

Целью проведения подготовительных мероприятий является надежная и безаварийная работа филиала Смоленскэнерго в период ОЗП 2020/2021 гг.

По состоянию на 16.07.2020 г. из 335 намеченных мероприятий выполнено 28 мероприятия, что составляет 8,4% в соответствии с планом.

В период с 06.07.2020 г. по 31.08.2020 г., на основании приказа от 10.06.2020 г. №403-СМ «Об организации подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2020/2021г.г.», в филиале ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» организована проверка готовности структурных подразделений филиала к прохождению ОЗП 2020/2021 годов, с посещением электросетевых объектов и выявлением рисков, препятствующих успешной подготовке к ОЗП 2020/2021 годов с оформлением актов проверок, с определением корректирующих мероприятий, сроков исполнения (максимальный срок исполнения 20.09.2020 г.) и назначением ответственных лиц за исполнение.

Ремонтная программа 2019 года выполнена в полном объеме на сумму 240,48 млн. руб. (выполнение – 107,46% - по причине аварийно-восстановительных работ).

Фактическое выполнение составляет 169 ПС 35-110 кВ (выполнение – 100,0%), 711 ТП 6-10/0,4 кВ (выполнение – 109,22% - по причине внеплановых аварийно-восстановительных работ), 1941,53 км ЛЭП 0,4-110 кВ (выполнение – 102,49% - по причине внеплановых аварийно-восстановительных работ). Календарный график ремонтов выполнен в полном объеме в физическом и финансовом выражении.

Планы по расчистке и расширению просек ВЛ 2019 года выполнены в полном объеме: расчищено 2501,26 га, расширено 231,07 га.

План 2020 года по ремонтам 260,12 млн. руб.

На 2020 год запланирован ремонт 180 ПС 35-110 кВ, капитальный ремонт 1496,49 км ЛЭП 0,4-110 кВ и 662 ТП 6-10/0,4 кВ.

Фактическое выполнение по состоянию на 20.07.2020 составляет 133 ПС 35-110 кВ (выполнение – 73,88%), 435 ТП 6-10/0,4 кВ (выполнение – 65,71%), 849,57 км ЛЭП 0,4-110 кВ (выполнение – 56,77%).

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

План 2020 года по расчистке просек трасс ВЛ 6-110 кВ3104,106 га. Фактическое выполнение по состоянию на 20.07.2020 составляет 2015,92 га (выполнение – 67,94%).

Календарный план-график выполнен в полном объеме.

План 2020 года по расширению просек трасс ВЛ 6-110 кВ200,00 га. Фактическое выполнение по состоянию на 20.07.2020 составляет 75,48 га (выполнение – 37,74%).

Календарный план-график выполнен в полном объеме.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ от 10.02.20 № 55 «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2020-2021 г.г.». В данном приказе намечено выполнение 52 мероприятий. По состоянию на 20.07.20 все мероприятия выполняются в соответствии с графиком.

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2020-2021 гг. созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы топлива в филиале ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 20.07.2020г

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.08.2020 г., тыс. тонн	Факт на 20.07.2020 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	20,166	21,751	107,8
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,660	1,314	199,0
Всего	мазут	20,826	23,065	110,7

План ремонтов на 2020г. 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; № 2 ТС-20Р, № 7 ТП-35УР (в котельном цехе) - 1395 т/ч.

– Водогрейные котлы № 2,3,4 КВГМ-100; № 8,9 ПТВМ-50 (в котельном цехе) - 400 Гкал/час;

Закончен ремонт на следующем оборудовании в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

Смоленская ТЭЦ-2:

– Паровых котлов № 1,4 БКЗ 210-140, № 5 ТГМЕ-464 - 920 т/ч – 68,7% годовой программы.

– Водогрейного котла № 3 КВГМ -100 - 100 Гкал – 25% годовой программы

– Паровые турбины № 2 Т-100/120-130-2, № 3 Т-110/120-130-4 – 215 МВт – 78,2% годовой программы.

КЦ Смоленской ТЭЦ-2: парового котла № 2 ТС-20Р, № 7 ТП-35УР - 55 т/ч- 100% годовой программы и водогрейного котла № 8 ПТВМ -50 - 50 Гкал – 50% годовой программы.

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

Смоленская ТЭЦ-2: паровой котел № 3 БКЗ 210-140 - 100 т/ч.

КЦ Смоленской ТЭЦ-2: водогрейный котел № 9 ПТВМ - 50 т/ч.

По ПП «Тепловые сети»:

Годовой план по перекладке тепловых сетей ПП «Тепловые сети» составляет 4 210 м (в однотрубном исчислении) в том числе:

- капитальный ремонт участков разных диаметров – 2 910 м (в однотрубном исчислении) на сумму 69 млн. руб.;

- текущий ремонт участков разных диаметров (устранение порывов) - 200 м.;

- перекладка по программе ТПиР - 1 100 м (в однотрубном исчислении) на сумму 46 млн. руб.

По состоянию на 20.07.2020 года заменено 1426 м (в однотрубном исчислении), что составляет к плану 33,9%в том числе:

- капитальный ремонт участков разных диаметров – 916 м (в однотрубном исчислении), что составляет к плану 31,5%;

- текущий ремонт участков разных диаметров (устранение порывов) - 326 м., что составляет к плану 163,0%;

- перекладка по программе ТПиР - 184 м., что составляет к плану 16,7%;

Выполнение программы ТПиР филиала ведется в соответствии с намеченным планом. По состоянию на 20.07.2020 года освоение 58,9 млн. руб., что выше плана на 16,4 млн. руб.

За период с 01.01.2020 по 20.07.2020 гг. произошли технологические отключения:

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 3 технологических отключения (за аналогичный период прошлого года – четыре).

ПП «Тепловые сети» - 7 инцидентов (в том числе 7 инцидентов на ОПО) (за аналогичный период прошлого года – 8 инцидентов).

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 и противопожарные тренировки проводятся согласно графикам.

Информация филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро»

Постоянно осуществляется мониторинг готовности филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее – филиал) к работе в отопительный сезон согласно приказа от 27.12.2017 г. № 1233 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон».

С целью успешного прохождения осенне-зимнего периода 2020-2021 гг. в ПАО «Юнипро» выпущен приказ № 109 от 18.05.2020 г. «О подготовке к прохождению отопительного сезона 2020-2021гг.», согласно требований которого на филиале разработан и находится на согласовании «План мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период 2020-2021гг.».

В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2020-2021гг. на Филиале с 23.03.2020 г. по 26.04.2020 г. проведен текущий ремонт Блока 3 с конечной оценкой «хорошо». С 08.06.2020 г. по 26.06.2020 г. проведен текущий ремонт Блока 2с конечной оценкой «хорошо». С 06.07.2020 г. начат средний ремонт Блока 1.

В период с января по март 2020 г. в соответствии с утвержденным графиком на Филиале проведено опробование готовности оборудования к работе на резервном топливе на всех 3-х котлоагрегатах с оформлением соответствующих актов.

Дополнительно в период останова электростанции июле-августе 2020 г. планируется проведение работ по ремонту арматуры, расходомерных шайб, внутристанционных участков трубопроводов теплосети, устранение выявленных дефектов тепловой изоляции и металлоконструкций трубопроводов надземной прокладки.

Для повышения надежной, эффективной и безопасной эксплуатации оборудования электростанции в предстоящий отопительный период 2020-2021 гг. на филиале «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» запланированы и выполняются следующие инвестиционные проекты:

- замена трубопровода теплосети подземной прокладки Ø273мм протяженностью 200 погонных метров;
- замена трубопровода теплосети подземной прокладки Ø325мм протяженностью 96 погонных метров;
- техническое перевооружение теплосети с заменой участка магистрального обратного трубопровода Ø530, протяженностью 467 погонных метров.

На филиале «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» также имеются укомплектованные персоналом нештатные аварийно-спасательные формирования и материально-технические ресурсы для проведения аварийно-восстановительных работ. Организовано взаимодействие с ЕДДС муниципального образования «Духовщинский район» Смоленской области. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

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

Для успешного прохождения ОЗП 2020/21 года в Новгородском ПМЭС был выпущен приказ № 175 от 06.07.2020 г. «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2020/2021 гг.». Согласно приказа разработаны обязательные и дополнительных мероприятия, учитывающие прохождение ОЗП прошлых лет.

На данный момент выполнены 45 % намеченных мероприятий. Актуализированы перечни эксплуатационной документации на рабочих местах персонала, утверждены перечни аварийных запасов материалов и оборудования для выполнения аварийно-

восстановительных работ, выполнена разработка и своевременное утверждение планов-графиков (программ) и т.д. Ежемесячно ведется контроль исполнения мероприятий.

С 06.07.2020 по 28.08.2020 г. проводится предварительная проверка электросетевых объектов с их выборочным посещением.

По состоянию на 23.07.2020 ремонтная программа выполнена на 53%, в т.ч.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020	
			План	Факт
1	Расчистка трасс ВЛ	га.	1 811,38	1 243,16
2	Замена изоляторов на ВЛ 0,4 – 110 кВ	шт.	1 096	986
3	Ремонт контуров заземления	шт.	11	10
4	Ремонт трансформаторов ПС 35-330 кВ	шт.		
5	Ремонт выключателей 110-220 кВ	шт.	68	45
6	Ремонт разъединителей 110-330 кВ	шт.	149	97
7	Ремонт компрессоров	шт.	4	4

Информация АО «ЭлС»

В целях обеспечения своевременной подготовки объектов АО «ЭлС» к работе в осенне-зимний период 2020/21 годов издан приказ от 20.04.2020 г. № 83 «Об организации подготовки к прохождению ОЗП 2020-2021 годов», разработаны и утверждены мероприятия по подготовке к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок, назначены ответственные лица за выполнение мероприятий, назначена комиссия для оценки готовности объектов АО «ЭлС» к работе в ОЗП.

Ремонтная программа 2020 года выполняется согласно утвержденному годовому плану-графику. Проводятся: замена ОПН 110 кВ на ПС 110/6 кВ «Стройбаза», ремонты электрооборудования и зданий ТП 10-0,4 кВ, капитальные ремонты воздушных, кабельных линий 10/6/0,4 кВ, расчистка просек. Своевременно проводится техническое освидетельствование электросетевых объектов: из 11-ти запланированных проведено 6.

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

В целях обеспечения готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2020-2021 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 2020-2021г.г.» (Приказ от 11.03.2020 г. № 9/Ф08/514-П).

Всего по плану запланировано к исполнению – 179 мероприятий из них на 20.07.2020 года: выполнено – 98 мероприятий; 81 мероприятие в работе (срок не истек).

Согласно «Методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон», разработанной Минэнерго РФ, обеспечивается предоставление полной и достоверной информации для расчёта показателей и проводится мониторинг официального сайта Минэнерго РФ в части оценки готовности АЭС к отопительному сезону.

Индекс готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период за май-июнь 2020 года равен-1,00.

Ремонтная кампания Смоленской АЭС проводится в соответствии с «Графиком ремонтов энергоблоков АЭС России в 2020 г.» приложения № 4 к приказу АО «Концерна Росэнергоатом» от 09.01.2020 № 9/01/5- П и «Годового плана подготовки к ремонту блоков в 2020 году» приказ от 11.11.2019 № 9/2056-Ф08-П:

– Текущий ремонт энергоблока № 1 с опробованием ПУ выполнен с достижением ВУ (плановые даты: 27.03.2020-12.04.2020. Фактические даты: 27.03.2020-10.04.2020);

– Средний ремонт энергоблока № 2 с ВРК выполнен на ЦУ (продолжительность ремонта энергоблока составила 946,7 часов (39,4 сут.) при плане 960,0 часов (40 суток)

– Текущий ремонт энергоблока №3 с ВРК выполнен с достижением ВУ (ТГ-5 включен в сеть 23.02.2020; ТГ-6 включен в сеть 17.03.2020);

– Энергоблок № 1 с 05.07.2020 выведен в средний ремонт с ВРК и ремонтом 13 СС Ду800 (целевой показатель продолжительности ремонта -180 суток).

В связи с принятым Решением от 04.06.2020 № 1.2.2.06.001.0352-2020 «О дальнейшей эксплуатации сварных соединений трубопроводов Ду800 КМПЦ энергоблока № 1 Смоленской АЭС с аустенитными ремонтными заварками», Смоленская АЭС подготовила необходимый комплект документов с возможностью изменения «Графика ремонтов энергоблоков АЭС России в 2020 г.», которое бы позволило Смоленской АЭС сократить срок ремонта энергоблока № 1.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

На балансе предприятия находится 56 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.

В настоящее время на предприятии стартовала активная кампания по подготовке теплового хозяйства к предстоящему отопительному периоду.

На сегодняшний день в рамках подготовки к ОЗП 2020/21 г. на предприятии: готовность тепловых сетей составляет 66% от плана, произведена замена трубопроводов тепловых сетей 8 км из 15 км запланированных, а также выполнена подготовка 64 котельных (52%) и 63 тепловых пункта из 78 запланированных (81%). Запас топлива составляет (уголь) 126%.

Информация МУП «Смоленсктеплосеть»

На балансе предприятия находится 56 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.

В настоящее время на предприятии ведется активная кампания по подготовке теплового хозяйства к предстоящему отопительному периоду.

При подготовке к ОЗП 2020/21 гг. выполнено:

-ремонт тепловых сетей протяженностью1030 п.м. в 2-х трубном исчислении;

-проведена экспертиза промышленной безопасности 9 зданий котельных, 3-х ГРУ, а также трубопровода в котельной № 21.

В рамках подготовительных мероприятий к ОЗП 2020/21 гг. произведён ремонт существенных по протяженности участков тепловых сетей (в т.ч. с применением труб в ППУ изоляции) по следующим адресам:

№ п./п.	Запланированные мероприятия	Количество, п.м.
	Перекладка участков теплосети:	в 2-х трубном исчислении
1	От ж.д. № 21 до ж.д. № 18 по ул. Николаева (перемычка)	50
2	Участок тепловой сети по ул. М. Краснофлотская, 56	30
3	От ТК-5 к ж.д. № 2А в пос. Вишенки	100
4	От ТК 3.3к5 до ТК1 в р-не ж.д. 46 по ул. Попова (ЦТП-43)	150

В настоящее время предприятием проводятся подготовительные работы для проведения ремонта тепловой сети по ул. Попова, 18-11, в рамках которого будет заменено 50 п.м. тепловых сетей в 2-х трубном исчислении.

В рамках подготовки к ОЗП 2020/21 гг. МУП «Смоленсктеплосеть» проводятся гидравлические испытания тепловых сетей: на 17.07.2020 выполнены гидравлические испытания 70, 465 км теплосетей.

За июль 2020 года по состоянию на 17.07.2020, п.м.

	План на июль 2020 года	Факт на 14.07.2020 года	% выполнения
Всего по предприятию:	50199	26313	52,41
-в т.ч. от ТЭЦ	38045	18888	49,6
-в т.ч. от котельных	12154	6425	52,7

Всего с начала подготовительной кампании при проведении гидравлических испытаний обнаружено 80 порывов: в т.ч. 68 на тепловых сетях отопления, 7 - на вводах тепловых сетей ЦТП. На сегодняшний день устранено 67 порывов, связанных с гидравлическими испытаниями.

Планируемое мероприятие	План	Факт	% выполнения
Подготовка котельных к ОЗП 2020-2021	56	25	44,6
Подготовка ЦТП к ОЗП 2020-2021	238	94	39,5
Замена тепловых сетей, в том числе с применением труб в ППУ изоляции, км в 2-х тр. исч.	2,5	1,25	50,0

Общая готовность предприятия по состоянию на 20.07.2020 составляет 52 %.

Информация АО «Газпром газораспределение Смоленск»

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления разработан План организационно-технических мероприятий по подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» на осенне-зимний период 2020-2021 гг. (далее – План), по которому предусматриваются следующие мероприятия:

– Техническое диагностирование газопроводов в количестве 67,37 км.

– Приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки их герметичности в количестве 966,9 км (в том числе 682,75 км стальных и 284,15 км полиэтиленовых); выполнено 656,97 км (67,9%) (в том числе: стальных – 496,593 км (72,7%), полиэтиленовых – 160,337 км (56,4%).

– Приборное обследование подземных стальных газопроводов с целью проверки целостности изоляционного покрытия стальных в количестве 682,75 км; выполнено 496,593 км (72,7%). В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 160 шт. Устранены повреждения изоляции в количестве 63 шт. (39,3%).

Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 5 085 ед.; выполнено – 3 257 шт. (64,1%).

Текущий ремонт технологического оборудования 123 стационарных и 976 шкафных газорегуляторных пунктов; выполнено: 65 стационарных (52,8%) и 596 шкафных (61,1%) газорегуляторных пунктов.

Текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 467 ед.; выполнено – 388 шт. (83,1%).

С целью обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей предусмотрена замена 118 шкафных ПРГ (выполнено 88 ед. (74,6%).

Предусмотрена замена станций катодной защиты в количестве 25 ед., а также оборудования газорегуляторных пунктов системами телеметрии в количестве 3 ед.

В рамках подготовки к ОЗП АО «Газпром газораспределение Смоленск» испытывает большие проблемы в закупке оборудования в связи с недостатком денежных средств вследствие отсутствия расчетов потребителей газа с ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск». Материалы и оборудование приходиться использовать из аварийных запасов Общества.

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

В целях подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ (далее – Смоленское РДУ) к работе в отопительный сезон 2020/2021 года, а также организации выполнения условий готовности к работе в отопительный сезон, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 «Об оценке готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» в Смоленском РДУ утверждён План подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2020/2021 года. Всего к исполнению намечено 43 мероприятия с разными сроками исполнения, на сегодняшний день мероприятия 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 Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, подключённой к устройствам АЧР, на максимум 2020/2021 г. утверждены и выданы 20.04.2020 к исполнению филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго», филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

2) График АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2020/2021 г. рассмотрен Смоленским РДУ 23.06.2020 (замечания и предложения отсутствуют).

Графики аварийного ограничения режима потребления:

1) Сформирован и направлен 20.04.2020 субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который входит филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго.

2) Задание Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, включённой в графики аварийного ограничения режима потребления, на 2020/2021 г. выдано 22.05.2020 филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго».

Ремонты ЛЭП и оборудования и техническое обслуживание устройств объектов электроэнергетики, являющихся объектами диспетчеризации Смоленского РДУ, осуществляются субъектами электроэнергетики на основании утверждённых Смоленским РДУ годовых и месячных графиков ремонтов.

Для целей своевременного проведения в полном объёме ремонтной кампании Смоленским РДУ выполняются схемно-режимные мероприятия.

В июле 2020 года Смоленским РДУ отказаны плановые капитальные ремонты 2 ЛЭП 110 кВ в связи с аварийным ремонтом ВЛ 220 кВ Дорогобужская ТЭЦ – Талашкино.

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 20.07.2020 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию:

- О подготовке предприятий Смоленской области к прохождению ОЗП 2020/21 года.

- О результатах проведения ремонтной кампании предприятиями тепло- и электроэнергетики в первой половине полугодия 2020 года.

1.2. Рекомендовать предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области взять на контроль подготовку к прохождению ОЗП 2020-2021 годов.

2. *О мероприятиях по завершению аварийно-восстановительных работ и ввод в* эксплуатацию ВЛ 220 кВ Дорогобужская - Талашкино, подготовка к прохождению ОЗП 2020/21 года Дорогобужской ТЭЦ.

ВЫСТУПИЛА: Т.В. Стоянова

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

ВЛ 220 кВ Дорогобужская ТЭЦ – Талашкино с 10.06.2020 по настоящее время находится в аварийном ремонте в связи с разрушением изоляции трансформаторов тока 220 кВ ВЛ.

В соответствии с письмом ООО «Дорогобужская ТЭЦ» от 20.07.2020 №1544 включение в работу ВЛ 220 кВ Дорогобужская ТЭЦ – Талашкино при условии своевременной оплаты и поставки оборудования возможно в конце ноября – начале декабря.

Аварийный ремонт ВЛ 220 кВ Дорогобужская ТЭЦ – Талашкино осложняет схемно-режимную ситуацию в энергосистеме Смоленской области:

1.Снижает пропускную способность сети 110-220 кВ, увеличивает нагрузку оставшихся в работе ВЛ.

2.Создает угрозу недопустимой перегрузки СВ 110 Дорогобужская ТЭЦ при аврийных отключениях в прилегающей сети.

3.Приводит к невозможности выдачи установленной мощности тепловых электростанций энергосистемы Смоленской области: Смоленской ГРЭС, Смоленской ТЭЦ-2 и Дорогобужской ТЭЦ.

4.*Приводит к срыву плановых ремонтов прилегающей сети 110 – 220 кВ. В июле* 2020 года отказаны плановые капитальные ремонты:

– ВЛ 110 кВ Сафоново – Милохово с отпайкой на ПС Суетово (ВЛ-171), длительность ремонта 5 дней;

– ВЛ 110 кВ Сафоново – Литейная с отпайками (ВЛ-172), длительность ремонта 2 дня.

Отсутствует возможность проведения плановых ремонтов

– ВЛ 220 кВ Смоленская ГРЭС – Компрессорная (01.09-10.09.2020);

– ВЛ 220 кВ Компрессорная – Восток (14.09-25.09.2020).

ВЫСТУПИЛ: В.П. Грачёв

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2020-2021 гг. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ № 30 от 30.03.2020 г. «О подготовке к ОЗП 2020-2021 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 34 пунктов, на-

правленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей, в настоящий момент на стадии выполнения находится 6 мероприятий.

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

Для подготовки к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2020-2021 гг. имеются необходимые запасы резервного топлива, согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы резервного топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 21.07.2020 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 1.07.2020 г., тыс. т	Факт на 21.07.2020 г., тыс. т	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,268	1,498	118,1
	уголь	8,659	9,2107	106,4

Согласно годового графика ремонтов на 2020 г. запланирован ремонт следующего основного оборудования:

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

Графиком ремонта на 2020г. запланировано:

1.Замена 1240 п.м. изношенных тепловых сетей разного диаметра. На 21.07.20 г. заменено 340 п.м. Для замены использован аварийный запас труб и все запасы по складу.

2. Ремонт тепловой изоляции трубопроводов магистральных и квартальных сетей 900 п.м. На 21.07.20г. заменено 460 п.м.

3.Газовая котельная № 11 (ДОС): замена котла № 2 (Super Rac 1045); подогреватель ГВС (VT-04PHK/CD-16/22); насосный агрегат контура отопления (МОТЗ-МА132). Работы по замене не выполнены, договора на поставку не заключены.

4. Газовая котельная № 5 (Алексино) - приобретение экранных поверхностей котла № 1 (КВТС-1). Работы по замене не выполнены, договора на поставку не заключены.

Для восстановления работоспособности ВЛ-220 кВ Дорогобужская ТЭЦ - Талашкино необходима замена шести элегазовых трансформаторов тока ТГФМ-220.

В настоящее время проводится открытый конкурс по выбору поставщика трансформаторов тока. Срок окончания конкурса - 22.07.2020 г. 15-00, подведение итогов - 24.07.2020г., заключение договора - 07.08.2020 г. (не ранее чем через 10 рабочих дней после подведения итогов).

Согласно информации одного из заводов изготовителей АО ВО «Электроаппарат» срок изготовления данного оборудования 60 рабочих дней с момента получения авансового платежа. При условии оплаты аванса в день заключения договора, изготовление трансформаторов возможно не ранее 2.11.2020 г. С учетом доставки, монтажа подключения вторичных цепей, наладки и испытаний возможное время включения в работу ВЛ-220кВ Дорогобужская ТЭЦ - Талашкино конец ноября - начало декабря 2020 г.

Задолженность за полученные и поставленные энергоресурсы:

	Задолженность, млн. руб. на 01.07.2020	
	Дебет	Кредит
Тепловая энергия	191,467	0,449
Электроэнергия	8,476	2,494
Газ	0	700,141

Принимаемые меры по снижению задолженности:

- Заключено соглашение о реструктуризации задолженности за потребленный газ с ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск».
- Снижены затраты на ремонт.
- Экономия фонда оплаты труда за счет сокращения персонала.

СЛУШАЛИ: Н.И. Борисова
РЕШИЛИ:

2.1. В целях обеспечения возможности проведения плановых ремонтов в сети 110-220 кВ в полном объеме, минимизации рисков нарушения нормального режима работы энергосистемы Смоленской области, исключения ограничений по выдаче мощности ТЭС рекомендовать ООО «Дорогобужская ТЭЦ»:

- принять меры для завершения ремонта и ввода в эксплуатацию ВЛ 220 кВ Дорогобужская ТЭЦ - Талашкино в возможно короткие сроки. О принятых мерах и сроках ввода ЛЭП в работу сообщить в секретариат штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области.

Срок исполнения: до 10.08.2020

- провести анализ технического состояния первичного оборудования, шин, ошиновок, изоляции. При необходимости, принять меры по своевременному выводу в ремонт и восстановлению характеристик до допустимых значений.

2.2. Рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго», филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» «Новгородское предприятие магистральные электрические сети» рассмотреть возможность переноса плановых работ по ВЛ 220 кВ Смоленская ГРЭС – Компрессорная, Компрессорная – Восток, транзитам 110 кВ Литейная – Сафоново на декабрь 2020 года – 2021 год. Направить перечень необходимых работ с указанием длительности и возможных сроков их проведения в филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей».

3. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

ВЫСТУПИЛИ: С.В. Шумаров, В.В. Прудников, Е.А. Исупов

Информация филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»
(далее - филиал «СмоленскАтомЭнергоСбыт»)

Полезный отпуск электрической энергии за июнь 2020 г. составил 230,7 млн. кВт.ч. на сумму 1 204,0 млн. руб.

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.07.2020 г. составила 2 423,8 млн. руб., это 201,3% от месячного начисления за электрическую энергию, с начала года задолженность увеличилась на 23,7 млн. руб., в т.ч. просроченная 148,6 млн.руб.

Наиболее проблемными являются групп потребителей, которые дают прирост просроченной задолженности, такие как: жилищно-коммунального хозяйства; население на прямых расчетах; управляющие компании; местный бюджет; прочие отрасли (сельское и лесное хозяйства, транспорт и связь, и прочие потребители).

Филиалом «СмоленскАтомЭнергоСбыт» постоянно проводится весь комплекс мероприятий: введение ограничений, претензионно-исковая работа, взаимодействие с правоохранительными органами и органами власти, проводятся рабочие совещания с главами муниципальных образований по разработке мероприятий и действенных механизмов погашения задолженности.

Группа потребителей	ДЗ на 01.01.2020 г. (млн. руб.)	ДЗ на 01.07.2020 г. (млн. руб.)	Прирост за 2020 год	в т.ч. просроченная
Всего, в том числе:	2400,1	2 423,8	23,7	148,6
Жилищно-коммунальное хозяйство	756,4	761,3	4,9	48,0
Население, в т.ч.:	867,4	911,4	44,0	40,5
1.1.Исполнитель коммунальных услуг	536,9	527,0	-9,9	1,2
1.2.Население	298,7	353,0	54,3	40,7
1.3. Приравненные к населению	2,1	3,4	1,3	0,4
1.4. МКД НФУ	29,7	28,0	-1,7	-1,8
Промышленность	255,4	293,0	37,6	10,1
Федеральный бюджет	48,2	18,6	-29,6	-16,5
Областной бюджет	26,8	26,0	-0,8	1,9
Местный бюджет	113,8	90,8	-23,0	15,8
Прочие отрасли	190,7	194,8	4,1	3,7
Потери	141,3	127,9	-13,4	45,2

В целях недопущения роста задолженности, филиал «СмоленскАтомЭнергоСбыт» вынужден взыскивать задолженность через суд, расторгать договорные отношения с УК, с принятием на расчеты населения в МКД.

Филиал «СмоленскАтомЭнергоСбыт» на постоянной основе проводит анализ потребителей на соответствие требованиям по обязанности предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности): наличие задолженности за 2 месяца и отнесение потребителя к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям.

В апреле месяце уведомлений о необходимости предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в адрес потребителей электрической энергии не направлялось.

В июне месяце т.г. в адрес потребителей электрической энергии было направлено 3 уведомления о необходимости предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

СЛУШАЛИ: Н.И. Борисова

РЕШИЛИ:

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

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

Срок исполнения: постоянно

3.3. Предприятиям и учреждениям Смоленской области, финансируемым из средств областного бюджета, оплатить дебиторскую задолженность и обеспечить оплату в строгом соответствии с условиями заключенных договоров энергоснабжения.

Срок исполнения: постоянно

3.4. Рекомендовать главам муниципальных образований Смоленской области, Администрации г. Смоленска взять под контроль исполнение бюджетозависимыми организациями платежной дисциплины в строгом соответствии с условиями заключенных договоров энергоснабжения.

Срок исполнения: постоянно.

3.5. С учетом ведения мониторинга кредиторской задолженности ресурсоснабжающих организаций (распоряжение Губернатора от 15.04.2013 № 352-р) и постоянно действующей комиссии по выработке политики погашения и реструктуризации задолженности за ранее потребленные на территории Смоленской области топливно-энергетические ресурсы (распоряжение Администрации Смоленской области от 29.08.2011 № 1434-р/адм) ответственным за контроль платежной дисциплины за поставленные энергоресурсы на территории Смоленской области назначить члена штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области, и.о. начальника Департамента Смоленской области по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Ростовцева Константина Николаевича.

4. Об утверждении перечня социально значимых и критически важных объектов Смоленской области (поручение Федерального штаба от 04.06.2020 № 04-06/1255).

ВЫСТУПИЛ: Н.И. Борисов

РЕШИЛИ:

4.1. Во исполнение поручения Федерального штаба от 04.06.2020 № 04-06/1255 и п.11.1 протокола Всероссийского видеоселекторного совещания от 21.04.2020 № АН-98/4пр утвердить перечень социально значимых и критически важных объектов Смоленской области.

4.2. Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности тарифной политике направить утвержденный перечень в Федеральный штаб.

Срок исполнения: 31.07.2020

5. Об утверждении количественного и качественного состава парка гарантированных источников электроснабжения на территории Смоленской области. Об утверждении сводного перечня резервный источников снабжения электрической энергии на территории Смоленской области.

ВЫСТУПИЛ: Н.И. Борисов

РЕШИЛИ:

5.1. Утвердить актуализированные перечни:

- количественного и качественного состава парка гарантированных источников электроснабжения на территории Смоленской области;
- резервных источников снабжения электрической энергии на территории Смоленской области.

И.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области **Н.И. Борисов**