

УТВЕРЖДАЮ

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

Ю.Н. Пучков

2023 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Дата проведения: 24 мая 2023 года

Время проведения: 11⁰⁰

Присутствовали: 18 человек

1. О первоочередных мероприятиях по подготовке к прохождению ОЗП 2023/24 года предприятиями Смоленской области. Анализ аварийности за период прохождения отопительного сезона 2022/23 года. О разработанных мероприятиях, направленных на снижение аварийности на предприятиях электроэнергетики Смоленской области

СЛУШАЛИ:

- 1) первого заместителя генерального директора – главного инженера ПАО «Россети Центр» - директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Колдунова Александра Анатольевича;
- 2) управляющий директор филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация» Кулаева Андрея Викторовича;
- 3) главного инженера по эксплуатации филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» Шипарева Андрея Викторовича;
- 4) начальника Смоленской группы подстанций филиала ПАО «Россети» «Новгородское ПМЭС» Катюшина Сергея Васильевича;
- 5) заместителя главного инженера по электротехническому оборудованию филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» Дёрова Владимира Анатольевича;
- 6) и.о. технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Солдатенко Владимира Викторовича;
- 7) генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» Грачёва Владимира Петровича
- 8) заместителя генерального директора – главного инженера АО «Газпром газораспределение Смоленск» Синицына Михаила Евгеньевича;
- 9) директора филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» Юдина Алексея Сергеевича.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»
(далее – филиал Смоленскэнерго)

В целях успешной подготовки электроустановок, зданий и сооружений к отопительному сезону 2023/2024 г. по филиалу Смоленскэнерго разработан и утвержден распоряжением от 10.05.2023 г. № СМ/12-2/871-р план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала, состоящий из 152 мероприятия, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2023 года.

За период прохождения отопительного сезона 2022/2023 (далее – ОС) значимые технологические нарушения отсутствуют. Аварий, подлежащих расследованию под председательством представителей Ростехнадзора, допущено не было.

За период ОС 2022/2023 года с 01.10.2022 по 31.03.2023 в сети 0,4-110кВ произошло 1538 аварий: 31 в сети 35-110кВ, 736 в сети 6-10кВ, 771 в сети 0,4кВ.

Основными причинами отключения оборудования филиала Смоленскэнерго за период с 01.10.2022г. по 31.03.2023г. явились:

-падение деревьев на провода ВЛ из-за пределов охранной зоны, перекрытие по ветвям деревьев во время воздействия неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, снег) – 850 (55,3%);

-воздействие посторонних лиц и организаций – 469 (30,5%);

-износ оборудования (старение изоляции) – 141 (9,2%);

-воздействие неблагоприятных погодных условий – 65 (4,2%);

-воздействие животных и птиц – 13 (0,8%)

Среднее время перерыва электроснабжения потребителей в сетях 0,4-110кВ за период с 01.10.2022г. по 31.03.2023г. составило 1,60 часа.

За период прохождения ОС 2022/2023 имели место массовые технологические нарушения, произошедшие в декабре 2022 года (383 отключения – 24,9% от общего количества отключений) и январе 2023 года (310 отключений – 20,2% от общего количества отключений), связанные с воздействием неблагоприятных погодных условий (ветер порывами 15-20 м/с, метель, ледяной дождь), данные факты подтверждены справками от Смоленского ЦГМС – филиала ФГБУ «Центральное УГМС».

Информация филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация»

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2022-2023гг. по филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

За период ОЗП 2022-2023 годов с 15.09.2022 по 24.04.2023 гг. произошли аварии:

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 3 аварии:

1. 25.01.2023 действием защит отключился паровой котел ПК-5. Время отключения 0 часов 40 минут. Отключений и ограничений по теплоснабжению не происходило.

2. 29.01.2023 отключен паровой котел ПК-5 по причине неисправности воздушного подогревателя. Время отключения ПК-5 74 часа 40 минут. Отключений и ограничений по теплоснабжению не происходило.

3. 10.04.2023 отключен паровой котел ПК-3 по причине неисправности регулятора питания котла.

ПП «Тепловые сети» - 7 инцидентов на тепловых сетях:

1. 28.10.2022 поврежден участок тепловой сети на ул. Большая Советская. Отключены потребители: 1 - жилой дом, соц. объектов нет. Повреждение на подающем трубопроводе Ду 600 мм. Продолжительность отключения 4 часа 10 минут. При ремонте выполнена вставка трубопровода 1,5 м.

2. 16.11.2022 поврежден участок тепловой сети на ул. Докучаева. Отключены потребители: 46 – жилых домов, 3 – детских сада, 3 – лечебных учреждения, 4 – учебных учреждения. Повреждение на подающем трубопроводе Ду 600 мм. Продолжительность отключения 15 часов 00 минут. При ремонте выполнена вставка трубопровода 3,0 м.

3. 24.11.2022 поврежден участок тепловой сети на ул. Докучаева. Отключены потребители: 46 – жилых домов, 3 – детских сада, 3 – лечебных учреждения, 4 – учебных учреждения. Повреждение на подающем трубопроводе Ду 500 мм. Продолжительность отключения 12 часов 20 минут. При ремонте выполнена вставка трубопровода 28,5 м.

4. 23.01.2023 поврежден участок тепловой сети на ул. Попова. Отключены потребители: 74 – жилых домов, 10 – детских садов, 3 – лечебных учреждений, 5 – учебных учреждений. Повреждение на подающем трубопроводе Ду 400 мм. Продолжительность отключения 5 часов 20 минут. При ремонте выполнена вставка трубопровода 2,5 м.

5. 05.02.2023 поврежден участок тепловой сети на ул. Большая Советская. Отключены потребители: 247 – жилых домов, 14 – детских садов, 11 – лечебных учреждений, 15 – учебных учреждений. Повреждение на подающем трубопроводе Ду 600 мм. Продолжительность отключения 12 часов 00 минут. При ремонте выполнена вставка трубопровода 2,1 м.

6. 05.02.2023 поврежден участок тепловой сети на ул. Докучаева. Отключены потребители: 46 – жилых домов, 3 – детских сада, 3 – лечебных учреждения, 4 – учебных учреждения. Повреждение на подающем трубопроводе Ду 600 мм. Продолжительность отключения 20 часов 30 минут. При ремонте выполнена вставка трубопровода 2,7 м.

7. 17.02.2023 поврежден участок тепловой сети на ул. Докучаева. Отключены потребители: 26 – жилых домов, 2 – лечебных учреждения, 1 – учебных учреждения. Повреждение на подающем трубопроводе Ду 150 мм. Продолжительность отключения 2 часов 55 минут. При ремонте выполнена вставка трубопровода 1,3 м на подающем и обратном трубопроводах.

Снижение аварийности филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация» будет достигаться за счет выполнения ремонтной и инвестиционной программы.

Ремонтная программа 2022 года выполнена в соответствии с графиком:

- выполнен ремонт 5-ти паровых котлов паропроизводительностью 1340 т/ч, 5-ти водогрейным котлам тепловой мощностью 400 Гкал/час, 3-м паровым турбинам мощностью 275 МВт.

Произведена замена трубопроводов тепловых сетей с учетом их технического состояния, общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР– 3,08 км.

Фактические затраты по программе ремонтов 2022 года составили 287,8 млн. руб., по инвестиционной программе – 135,0 млн.руб.

В соответствии с утвержденной программой ремонтов на 2023 год предусмотрено выполнить:

- ремонт 5-ти паровых котлов паропроизводительностью 1340 т/ч;
- ремонт 5-ти водогрейным котлам тепловой мощностью 400 Гкал/час;
- ремонт 2-м паровым турбинам мощностью 165 МВт.

В соответствии с утвержденной программой ремонтов на 2023 год по состоянию на 17.05.2023 года закончен ремонт:

- паровых котлов № 1,2 общей паропроизводительностью 420 т/ч, что составляет к годовой программе 31,3%;

- водогрейного котла № 3 тепловой мощностью 100 Гкал/час, что составляет к годовой программе 25,0%.

В соответствии с утвержденной программой ремонтов на 2023 год по состоянию на 24.04.2023 года в ремонте оборудования нет.

Для подготовки к прохождению ОЗП 2023-2024 годов необходимо заменить трубопроводов тепловых сетей с учетом их технического состояния, общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР– 3,248 км.

В 2023 году запланированы работы по ремонту и реконструкции тепловых сетей на общую сумму 163,853 млн. рублей. Фактические затраты на ремонт по состоянию на 17.05.2023 года составили по результатам первичного закрытия 32,941 млн. руб., что составляет к годовому плану 10,1% (годовой план 325,657 млн. руб.)

Дебиторская задолженность потребителей за т/энергию по состоянию на 01.05.2023 г. составляет 1 914,94 млн. руб., в. ч. по крупным должникам: АО "ГУ ЖКХ" ОП "Тверское" 32,11 млн. руб.; МУП "Смоленсктеплосеть" 177,97 млн. руб.; ОАО "Жилищник" 137,37 млн. руб. Население –1 417,69 млн. руб.

Филиалом издан приказ от 04.04.2023 г. № 935-30/44-ОХВ. «О подготовке к прохождению грозового сезона». Все мероприятия, определенные приказом, выполняются в установленные сроки.

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

Паводок завершён 19.04.2023 года. После завершения паводка было произведено обследование ГТС с составлением отчета и Акта от 03.05.2023г.

На Филиале выпущен приказа «О подготовке филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» к работе в пожароопасный период 2023 года» и приказ «О подготовке к прохождению грозового периода 2023 года». Согласно требованиям настоящих приказов на Филиале производятся следующие мероприятия:

- разработан «План мероприятий по подготовке к пожароопасному периоду»;
- проверка состояния производственных зданий, сооружений, оборудования, пожарного водопровода, пожарных гидрантов, территории на соответствие требованиям пожарной безопасности;
- своевременный покос травы, с последующей уборкой сухой травы, очистка просек ЛЭП;
- проверка состояния и условий эксплуатации молниезащитных и заземляющих устройств мазутохранилища, маслохозяйства, ГРП и другого оборудования;
- внеплановый инструктаж оперативному и оперативно-ремонтному персоналу по действиям в пожароопасный период и в условиях грозы;
- противопожарные, совмещенные с противоаварийными, тренировки оперативного персонала совместно с ПЧ ООО «Феникс-ПБ»;
- проверены укомплектованность и состояние первичных средств пожаротушения в структурных подразделениях;
- проверка работоспособности пожарной техники и пожарно-технического оборудования ПЧ ООО «Феникс-ПБ»;
- проверены подъездные пути к источникам противопожарного водоснабжения (водохранилище оз. Сошно и противопожарный пруд ТТЦ Филиала);
- проверка и проработка схемы связи и оповещения ООО «Феникс-ПБ», обеспечивающего пожарную охрану Филиала, подразделений охраны, оперативных служб территориальных подразделений МЧС России, дежурных служб органов местного самоуправления и территориальных органов управления лесного хозяйства.

На Филиале созданы нештатные аварийно-спасательные формирования, укомплектованные техникой, оборудованием, автотранспортом, а также имеется аварийный запас необходимых материалов.

В целях взаимодействия с ЕДДС Духовщинского района Филиалом заключено «Соглашение о взаимодействии и информационном обмене ЕДДС муниципального образования «Духовщинский район» Смоленской области с ДДС – филиала «Смоленская

ГРЭС» ПАО «Юнипро», в котором предусмотрена организация взаимодействия ЕДДС и ДДС в режиме повседневной деятельности, при ликвидации чрезвычайной ситуации, а также информационное взаимодействие.

В период прохождения ОЗП 2022/2023 годов на Филиале зафиксирована 1 аварийная ситуация без повреждения оборудования. По данной аварии расследование проведено, в данный момент происходит согласование акта расследования.

В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2023-2024 гг. на Филиале с 13.03.2023 по 26.04.2023 проведен текущий ремонт Блока 2 с конечной оценкой «хорошо». С 15.05.2023 начат текущий ремонт Блока 3. С 03.07.2023 по 24.10.2023г запланирован капитальный ремонт Блока 1.

В период с февраля по апрель 2023 года 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.

Информация филиала ПАО «Россети»- Новгородского предприятия МЭС (далее - Новгородское ПМЭС)

Для подготовки предприятия к работе в ОС 2023/24 проводится анализ прохождения отопительного сезона прошлых лет. Планируется выпуск приказа «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2023/2024 гг..».

За период прохождения отопительного сезона 2022/23 года технологических нарушений на объектах филиала ПАО «Россети» - Новгородское ПМЭС на территории Смоленской области не зафиксировано.

Основным критерием надежности является хорошее техническое состояние оборудования. Хорошее техническое состояние оборудования на прямую зависит от качественно проведенной ремонтной компании. Ремонтная программа 1 квартала 2023 года выполнена на 100%.

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

С целью предупреждения отказов оборудования в осенне-зимний период 2023 – 2024 годов приказом от 27.03.2023 № 9/Ф08/564-П введен в действие План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2023 – 2024 годов.

Всего запланировано к исполнению 125 мероприятий, из них по состоянию на 22.05.2023: выполнено – 13 мероприятий; в работе (срок не истек) – 112 мероприятий.

Анализ аварийности за период прохождения ОЗП 2022 – 2023 годов. О разработанных мероприятиях, направленных на снижение аварийности на Смоленской АЭС

	ОЗП 2022 – 2023 гг.		
	Нарушения	ТНЭ	ТПЭ
Смоленская АЭС	1	0	2

Нарушение:

17.12.2022 энергоблок № 1 в работе на номинальном уровне мощности $N_t = 3200$ МВт, $N_э = 1060$ МВт. В работе турбогенераторы ТГ-1, 2 с электрической нагрузкой 525/535 МВт соответственно.

17.12.2022, в 00:55 реакторная установка энергоблока № 1 по неплановой заявке, согласованной в установленном порядке, заглушена от ключа быстрого снижения мощности (БСМ) для определения и устранения причин повышения активности и влажности в помещении 404/1. Энергоблок № 1 выведен в текущий ремонт.

ТПЭ:

1. 01.10.2022 «без изменения генерации», отчет 0СМО-Ц26-018-10-22/ЭЦ

«Несанкционированное отключение выключателя В-7 из-за снижения сопротивления изоляции в цепях управления выключателем»;

2. 19.01.2023 «снижение генерации», отчет 2СМО-Ц16-002-01-23/ТЦ «Снижение тепловой мощности энергоблока № 2 до уровня $N_t = 1530$ МВт из-за отключения от сети турбогенератора ТГ-4 по неплановой заявке, согласованной в установленном порядке, по причине неплотности сальникового уплотнения регулятора уровня КНД».

По каждому событию проводятся расследования и разрабатываются мероприятия, направленные на предупреждение появления аналогичных событий. На Смоленской АЭС выполняются мероприятия по предупреждению появления событий, аналогичных произошедшим на других АЭС.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

За ОЗП 2022-2023 аварийных ситуаций влияющих на теплоснабжение потребителей и попадающих под расследование Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору не происходило. На сегодняшний день идет подготовка к ОЗП 2023-2024 г.г. Разработан и подписан План мероприятий по ремонту технологического оборудования, зданий и сооружений котельных, тепловых сетей и ЦТП ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго».

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (далее – Дорогобужская ТЭЦ)

В соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП» по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ от 18.05.2023 г № 105. «О подготовке к ОЗП 2023/24 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей.

Годовым графиком ремонта основного оборудования на 2023 г. запланировано выполнить: 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, 6.

Графиком ремонта запланирована замена изношенных тепловых сетей разного диаметра.

По состоянию на 22.05.2023 г находятся в ремонте: паровая турбина ст.№ 1; паровой котёл ст.№ 2;

За отопительный период с 19.09.2022 г. по 24.04.2023 г. зафиксирована 21 авария, в том числе по видам оборудования:

- котельное - 3
- турбинное - 3
- устройства тепловой автоматики и измерений - 7
- устройства релейной защиты и автоматики - 2
- генераторы - 2
- системы управления электротехническим оборудованием - 1
- электротехническое оборудование 110 кВ - 1
- электротехническое оборудование 6 кВ - 1
- прочее - 1

Более 30% аварий связано с отказом устройств тепловой автоматики и измерений. Для снижения аварийности разработаны мероприятия направленные на повышение надёжности работы оборудования:

- замена элементов отработавших установленный изготовителем ресурс (деталей, узлов, датчиков, фильтров, плат, кабеля) - 14
- очистка, промывка элементов оборудования (узлов, масляных каналов) - 5

Согласно Плану мероприятий по повышению уровня эксплуатации и обеспечению безаварийной работы Дорогобужской ТЭЦ, согласованного с Филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ, выполнены следующие пункты:

- все 8 пунктов «Мероприятий по обеспечению готовности к работе в отопительный период 2022-2023 годов» - выполнены;

Мероприятия по повышению уровня эксплуатации и обеспечению безаварийной работы		
1	Провести обследование и настройку системы возбуждения ТГ-1, по результатам обследования уточнить фактический диапазон регулирования реактивной мощности.	Выполнено
2	Согласовать с АО «СО ЕЭС» решение о неучастии в ОНРЧ противоаварийной турбины Р-18-90/2,5 ст. № ТГ-1 работающей по тепловому графику.	июль 2023г.
3	Провести испытания ГТУ с целью определения величины максимально возможного приема реактивной мощности. В случае отклонения от заявленного регулировочного диапазона подать аварийную заявку	Выполнено
4	Для обеспечения контроля параметров в режиме приема реактивной мощности организовать передачу сигнала из ОИК на рабочее место машиниста ГТУ	Выполнено
5	Замена комплекса ПО и АСУТП ГТУ для исключения программных сбоев, изменения маневренных характеристик ГТУ необходимых для участия в ОНРЧ и обеспечения визуализации параметров в режиме приема реактивной мощности	
5.1	ПО для ДКМ	Выполнено
5.2	разработка проекта для ГТУ	ноябрь 2023г.
5.3	реализация проекта	ноябрь 2024г.
6	Уменьшить цикл технического обслуживания устройств РЗА с 8 лет на 6 лет.	Выполнено
7	Произвести замену ВЧ постов АВЗК-80 на ПВЗУ на присоединениях ВЛ-220кВ Дор.ТЭЦ-Талашкино и ВЛ-110кВ Дор.ТЭЦ-Издешково (ВЛ-107), выработавших свой срок эксплуатации.	
7.1	разработка и согласование с РДУ проекта	ноябрь 2024г
7.2	реализация проекта	декабрь 2025г.
8	Произвести замену устройств РЗА на ВЛ-110кВ Дор.ТЭЦ-Азотная с отпайкой на ПС Кислотная (ВЛ-117) и ВЛ-110кВ Дор.-ТЭЦ-Азотная с отпайкой на ПС КРЗ (ВЛ-138).	
8.1	разработка проекта	октябрь 2025г.
8.2	реализация проекта	декабрь 2026г.
9	Восстановление достоверности телеметрической информации, передаваемой в направлении Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ (замена БИМ, ЦИП Сэт ТМ 4.03):	
9.1	Замена измерительных преобразователей	Выполнено
9.2	Сверка параметров телеметрической информации совместно со специалистами ОВИС Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ.	
10	Устранение единых точек отказа, указанных на схеме организации каналов связи Смоленское РДУ – Дорогобужская ТЭЦ ДК-1, ДК-2,ТМ-1, ТМ-2 (установка дублирующих маршрутизаторов и коммутаторов)	
10.1	Установка дублирующих маршрутизаторов и коммутаторов	Выполнено
10.2	Проведение проверки резервирования каналов связи Смоленское РДУ – Дорогобужская ТЭЦ, ДК-1, ДК-2,ТМ-1, ТМ-2 совместно со специалистами ОВИС Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ, согласно заранее согласованным программам и методикам испытаний	Выполнено
11	Модернизация СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»	
11.1	Подготовка и согласование с Филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ Программы модернизации СОТИАССО ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (в соответствии п. 4.1.11.1 Договора возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 05.03.2014 № ОДУ – 310, в редакции дополнительного соглашения от 28.02.2022)	Выполнено
11.2	Разработка и согласование с АО «СО ЕЭС» Технического задания на модернизацию СОТИАССО ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	Выполнено
11.3	Разработка и согласование с АО «СО ЕЭС» проектной документации на модернизацию СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»	4 кв. 2024г.

11.4	Разработка и согласование с АО «СО ЕЭС» рабочей документации на модернизацию СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»	1 кв. 2025г.
11.5	Реализация проекта модернизации СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»	4 кв. 2025г.
11.6	Приемо-сдаточные испытания СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»	4 кв.2025г.

Информация АО «Газпром газораспределения Смоленск» (далее – Общество)

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления Обществом разработан План организационно-технических мероприятий по подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» к работе в осенне-зимний период 2023-2024 гг. (далее – План).

К выполнению мероприятий Общество приступило 01.04.2023. Согласно Плану предусматривается выполнение следующих мероприятий (в том числе выполнено по состоянию на 01.05.2023):

- Техническое диагностирование газопроводов в количестве 313,53 км;
- Приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки на герметичность в количестве 1 521,59 км. (4 288 объектов);
Обследовано – 121,93 км (121% от плана на апрель).
- приборное обследование подземных стальных газопроводов на сплошность изоляции в количестве 1032,550 км. (2 168 объектов);
Обследовано – 101,50 км (105% от плана на апрель). В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 45 шт.

- Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 17 225 ед.

Выполнено – 2 236 ед. (110% от плана на апрель).

- Текущий ремонт технологического оборудования 106 стационарных и 1 282 шкафных газорегуляторных пунктов.

Выполнено: 25 стационарных (100% от плана на апрель) и 152 шкафных (100% от плана на апрель) газорегуляторных пункта.

- Текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 465 ед.
Выполнено – 96 шт. (100% от плана на апрель).

С целью обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей предусмотрено: замена 30 пунктов редуцирования газа (ПРГ); замена 38 задвижек на краны в бесколодезном исполнении; замена 17 единиц станций электрохимической защиты и анодных заземлителей в количестве 14 единиц; устройство 3 систем телеметрии на ПРГ.

Осенне-зимний период 2022-2023 гг. проходил без аварий и инцидентов, послуживших причиной материального ущерба, понесенного потребителями.

Произведенные замеры давления газа в газораспределительных сетях в зимний период в часы максимального потребления газа в точках, наиболее неблагоприятных по режиму газоснабжения, не выявили участков сетей со снижением давления у потребителей.

Проверка степени одоризации природного газа выполнялась согласно утвержденным планам. Мест отклонения степени одоризации природного газа не выявлено.

Все аварийные заявки устранялись работниками аварийно-диспетчерских и эксплуатационных служб своевременно и в кратчайшие сроки.

Филиалами и подразделениями АО «Газпром газораспределение Смоленск» постоянно проверяется готовность служб к ликвидации возможных аварий в газовом хозяйстве, в том числе:

- проверка укомплектованности аварийных бригад персоналом, материалами, инструментами и приспособлениями по устранению аварий газопроводах;

- проверка готовности линейных работников к ликвидации аварийных ситуаций на пунктах редуцирования газа;
- проверка работоспособности аварийного электроснабжения помещений аварийно-диспетчерских пунктов филиалов;
- проверка обеспечения выполнения аварийного обслуживания объектов газоснабжения;
- проверка противопожарного состояния производственных баз, помещений служб, складов и других объектов, принятие мер к устранению выявленных нарушений;
- обеспечение охраны объектов социального назначения, находящихся на балансе Общества;
- обеспечение оперативной связи с дежурными службами, территориальных органов ФСБ России, МВД России, а также порядка взаимодействия с ними в случае возникновения чрезвычайных ситуаций.

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 к работе в отопительный сезон 2023/2024 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 Филиале АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ разработан и утвержден План подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2023/2024 года (далее – План). План содержит 20 мероприятий со сроками исполнения до 01.10.2023 года.

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

График АЧР: Задания Смоленского РДУ по настройке и объемам автоматической частотной разгрузки на максимум 2023/2024 гг. утверждены и выданы 31.03.2023 к исполнению филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» и филиалу ПАО «Россети» – Новгородское ПМЭС.

Сформирован и направлен 05.05.2023 субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который входит филиал ПАО «Россети Центр» – «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 необходимые схемно-режимные мероприятия.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 1.01.2023 по 22.05.2023 (нарастающим итогом)

	2022	2023
Смоленская ГРЭС	1	2 (+100%)
Смоленская ТЭЦ-2	4	3 (-25%)
Дорогобужская ТЭЦ	25	22 (-12%)
ИТОГО	30	27 (-10%)

В отчётном периоде 2023 года наблюдается снижение аварийности на 10% относительно аналогичного периода 2022 года.

Распределение аварий по видам оборудования с 1.01.2023 по 22.05.2023

Компании	Классификационные признаки видов оборудования													
	Количество аварий	Котельное оборудование (код 3.3.1)	Турбинное оборудование (код 3.3.2)	Вспомогательное тепломеханическое оборудование (код 3.3.3)	Генераторы и синхронные компенсаторы (код 3.3.7)	Здания и сооружения (код 3.3.9)	ЛЭП 110 кВ и выше (код 3.3.10)	Другое оборудование 110 кВ и выше (коды 3.3.4 и 3.3.12)	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше (код 3.3.14)	Устройства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (код 3.3.15)	Устройства тепловой автоматики и измерений (код 3.3.16)	Оборудование 6-35 кВ (код 3.3.5)	Средства диспетчерского и технологического управления и системы управления энергетическим оборудованием (коды 3.3.18 и 3.3.19)	Другие виды оборудования (коды 3.3.6, 3.3.8 и 3.3.20)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	22	1	2					2		2	6		1	9
Смоленская ГРЭС	2	2												
Смоленская ТЭЦ-2	3	2											1	
Всего	27	5	2					2		2	6		2	9

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области с 1.01.2023 по 22.05.2023

	2022	2023
Филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго»	19	19 (0%)
Филиал ПАО «Россети» Новгородское ПМЭС	4	0 (-100%)
ОАО «РЖД»	4	3 (-25%)
Иные	2	7 (+250%)
ИТОГО	29	29 (0%)

В отчетном периоде 2023 года аварийность на уровне 2022 года.

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 22.05.2023 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Топливообеспечение электростанций на 22.05.2023

	мазут (тыс. тонн)				уголь (тыс. тонн)				газ (млн.куб.м.)		
	ННЗТ	ОНЗТ на текущую дату	Фактические запасы на текущую дату	% выполнения ОНЗТ на текущую дату	ННЗТ	ОНЗТ на текущую дату	Фактические запасы на текущую дату	% выполнения ОНЗТ на текущую дату	Договорной объем поставки	Фактическая поставка	% выполнения договора
Смоленская ГРЭС	0		2,618		3,661	7,357	72,651	987,6	19,645	34,707	176,7
Смоленская ТЭЦ-2	2,177	2,997	15,192	506,9					11,57	10,094	87,2
Дорогобужская ТЭЦ	0		1,218		0,655	1,155	8,911	771,5	3,184	1,01	31,7

ВЫСТУПИЛ: и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Борисов Николай Игоревич
РЕШИЛИ:

1.1. Принять информацию о первоочередных мероприятиях по подготовке к прохождению ОЗП 2023/24 года предприятиями Смоленской области. О разработанных

мероприятиях, направленных на снижение аварийности на предприятиях электроэнергетики Смоленской области.

1.2. Рекомендовать предприятиям топливно-энергетического комплекса на территории Смоленской области:

1.2.1. начать выполнение первоочередных мероприятий по подготовке к прохождению ОЗП 2023/24 года;

1.2.2. обеспечить взаимодействие с ЕДДС районов при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключения потребителей;

1.2.3. обеспечить готовность функционирования в круглосуточном режиме горячих линий и официальных сайтов предприятий тепло- и электроэнергетики для информирования потребителей о возникновении нарушений электроснабжения;

1.2.4. руководителям личный контроль за информированием штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области при возникновении или угрозе возникновения аварий и иных нештатных ситуаций на объектах тепло- и электроэнергетики.

2. О низких индексах готовности субъектов электроэнергетики по состоянию на 25 апреля 2023 года. О мероприятиях, направленных на повышение индексов готовности субъектов электроэнергетики

СЛУШАЛИ:

1) управляющий директор филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация» Кулаева Андрея Викторовича;

2) генерального директора ООО «Промэнергосеть» Левченкова Сергея Владимировича.

Информация филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По Смоленской ТЭЦ-2 индекс готовности объекта к работе в отопительный сезон (ИГО) составляет 84.

Причиной снижения индекса готовности является превышение ресурса работы следующего оборудования станции: генератор ТГ-2, трансформатор Т-20, паропроводы ст.№Ппг-1, ПпТ-3, Ппг-2, ПпР3.

В марте-апреле 2023 года по генератору ТГ-2, трансформатору Т-20, паропроводам ст.№Ппг-1, ПпТ-3, ПпР3 были проведены соответствующие технические освидетельствования и экспертизы промышленной безопасности, по результатам которых было произведено продление ресурса оборудования. Информация о продлении ресурса представлена на сайте АО «Техническая инспекция ЕЭС».

По паропроводу Ппг-2 продление ресурса будет выполнено в срок до 30 июня 2023 г. при плановом отключении оборудования в летнюю ремонтную компанию после проведения экспертизы промышленной безопасности.

Информация ООО «Промэнергосеть»

Индекс готовности ООО «Промэнергосеть» к работе в отопительный сезон на сайте Министерства энергетики РФ на 25 апреля 2023 года составляет 90. По информации, предоставленной специалистами ОЭС Центра АО «Техническая инспекция ЕЭС» индекс готовности ООО «Промэнергосеть» не равен 100 по причине отсутствия в аварийном запасе силового трансформатора 110 кВ.

Дополнительно сообщаю, в соответствии с п. 2.9 приказа Министерства энергетики РФ от 27 декабря 2017 г. № 1233 «Об утверждении методики проведения оценки готовности

субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» при индексе готовности 90 организация получает паспорт готовности к отопительному периоду.

ВЫСТУПИЛ: и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Борисов Николай Игоревич

РЕШИЛИ:

2.1. Рекомендовать филиалу АО «Квадра» - «Смоленская генерация»

2.1.1. выполнить все разработанные мероприятия на повышение индексов готовности субъектов электроэнергетики;

2.1.2. ежемесячно предоставлять информацию отраслевой отчетности в Минэнерго России в полном объеме.

2.2. Филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» и ООО «Промэнергосеть» ускорить работу по консолидации электросетевых активов и проинформировать Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: 16.06.2023

3. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы в 2023 году

СЛУШАЛИ: заместителя начальника Департамент Смоленской области по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Строганова Андрея Михайловича.

Информация Департамента Смоленской области по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству

По состоянию на 01.05.2023 года уровень задолженности организаций коммунального комплекса Смоленской области за топливно-энергетические ресурсы составил 1 476,4 млн. рублей (по отношению к аналогичному периоду прошлого года снизилась на 130,9 млн. рублей или - 8,14 %, по отношению к 01.04.2023 года увеличилась на 9,2 млн. рублей или + 0,63 %), в т.ч. по видам:

- уголь – 3,0 млн. рублей (-9,1 %);
- газ – 689,4 млн. рублей (+0,85 %);
- тепловая энергия – 158,9 млн. рублей (+8,69 %);
- электрическая энергия – 625,1 млн. рублей (- 1,42 %).

Наибольшую задолженность имеют следующие предприятия:

млн. рублей

	МУП «Смоленсктеплосеть»	СМУП «Горводоканал»	ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»
Природный газ	179,7 (+ 5,5 %)		339,2 (- 1,4 %)
Тепловая энергия	137,2 (+ 12,6 %)		5,6 (- 31,7 %)
Электрическая энергия	115,4 (+ 3,68%)	110,6 (- 16,1 %)	0
ИТОГО	432,3 (+ 7,1 %)	110,6 (-16,1 %)	344,8 (- 2,1 %)

Следует отметить, что текущая задолженность за электроэнергию за апрель 2023 года федерального, регионального и местных бюджетов уменьшилась на 36,5 млн. рублей (- 35,71 %), просроченная задолженность увеличилась на 2,0 млн. рублей (+ 13,07 %).

Кроме того уменьшилась текущая задолженность федерального, регионального и местных бюджета перед ПАО «Квадра» на 29,26 млн. рублей (- 30,52 %). При этом текущая задолженность населения выросла до 655,22 млн. рублей (+ 74,14 млн. рублей или + 12,76 %).

Уменьшилась текущая задолженность за газ (январь 2023 года – апрель 2023 года) на 386,56 млн. рублей (- 32,4 %), просроченная задолженность увеличилась на 72,18 млн. рублей (+ 9,7 %)

Следует отметить, что значительно уменьшилась текущая задолженность перед ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» федерального, регионального и местных бюджетов (январь 2023 года – апрель 2023 года) до 66,77 млн. рублей (- 50,9 %), просроченная задолженность увеличилась на 44,62 млн. рублей (+ 310,7 %).

К апрелю 2023 года возросла просроченная задолженность населения перед ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» до 529,17 млн. рублей (+ 31,72 млн. рублей или + 6,38 %).

Таким образом, организациям коммунального комплекса необходимо принимать меры принудительного взыскания платежей за потребленные жилищно-коммунальные услуги через судебные органы, а также повысить уровень межведомственного взаимодействия с целью взыскания задолженности в пользу предприятий топливно-энергетического комплекса.

В 2023 году при потребности в субсидиях с учетом задолженности прошлого периода – 856 млн. рублей, на данные цели предусмотрено – 600 млн. рублей, выплачено 491 млн. рублей, с учетом остатка бюджетных средств по указанным субсидиям (109 млн. руб.) и дополнительного выделения лимитов бюджетных обязательств в сумме 219 млн. рублей, дефицит средств составляет 37 млн. рублей.

ВЫСТУПИЛ: и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Борисов Николай Игоревич

РЕШИЛИ:

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

3.2. Рекомендовать организовать подведомственным учреждениям исполнительных органов Смоленской области использовать личный кабинет юридических лиц, на сайте филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск для заключения (перезаключения) и исполнения договоров поставки энергоснабжения (контрактов).

Срок исполнения: постоянно

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

Срок исполнения: постоянно

4. О поддержании необходимых запасов резервного топлива и содержания резервно-топливных хозяйств в рамках подготовки к ОЗП 2023/24 года

СЛУШАЛИ:

1) управляющий директор филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация» Кулаева Андрея Викторовича;

2) генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» Грачёва Владимира Петровича;

3) и.о. технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Солдатенко Владимира Викторовича.

Информация филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация»

В соответствии с приказом Минэнерго России №1296 от 08.12.2022 г. «Об утверждении нормативов запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2023 г.» для ПП «Смоленская ТЭЦ-2» филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 01.04.2023 г. утвержден нормативный запас резервного топлива (мазут) в количестве 1,947 тыс. тонн.

В соответствии с приказом филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» №21 от 01.02.2023 г. «Об утверждении ННЗТ ПП «Смоленская ТЭЦ-2» для Смоленской ТЭЦ-2 утвержден неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) в количестве 2,177 тыс. тонн мазута на период с 01.01.2023 г. до 31.12.2025 г.

Общий эксплуатационный запас топлива (ОЭЗТ) на 01.04.2023 г. составляет 4,124 тыс. тонн мазута. Фактический запас резервного топлива (мазут) Смоленской ТЭЦ-2 по состоянию на 01.04.2023 г. составляет 16,942 тыс. тонн (410,8%).

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (далее – Дорогобужская ТЭЦ)

Основным видом топлива на ООО «Дорогобужская ТЭЦ» является газ, резервным топливом является уголь, мазут является вспомогательным топливом. К началу отопительного периода 2023/24 гг. необходимый запас мазута будет восстановлен.

Запасы резервного топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 22.05.2023 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 01.05.2023 г., тыс. т	Факт на 22.05.2023 г., тыс. т	% выполнения
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,282	1,218	95
	уголь	1,764	8,256	468

В результате проведенного обследования РТХ ООО «Дорогобужская ТЭЦ», представителем ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» 10.05.2023 г., с целью оценки готовности его и газоиспользующего оборудования в осенне-зимний период к переводу на резервные виды топлива при похолоданиях 2023-2024 гг. выдан Акт, в котором установлено: РТХ и газоиспользующее оборудование подготовлено к переходу на резервный вид топлива.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

Разработан План мероприятий по ремонту технологического оборудования, зданий и сооружений котельных, тепловых сетей и ЦТП ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго».

Районная котельная в г. Гагарин включена в инвестиционную программу. В соответствии с новыми техническими условиями (далее – ТУ) по газу (выданное 03.03.2022 г. АО «Газпром газораспределение Смоленск») срок реализации реконструкции 2023-2025г.г. Согласно новым ТУ отсутствует потребность в содержании РТХ и соответственно поддержании необходимых запасов резервного топлива.

В г. Сафоново котельная по ул. Химиков имеет РТХ на дизельном топливе. На сегодняшний день ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» в стадии подготовки закупочной процедуры заключения договора на поставку партий зимнего дизельного топлива на случай аварийного прекращения поставки газа.

ВЫСТУПИЛ: и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Борисов Николай Игоревич

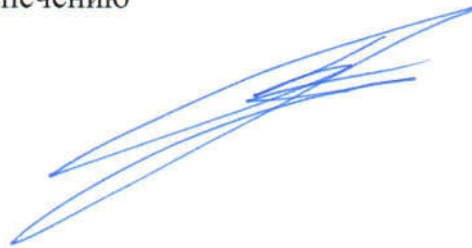
РЕШИЛИ:

4.1. Принять информацию предприятий тепло- и электроэнергетики о поддержании необходимых запасов резервного топлива и содержания резервных топливных хозяйств в рамках подготовки к ОЗП 2023/24 года.

4.2. АО «Газпром газораспределение Смоленск» и ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» предоставить в Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике план мероприятий по закрытию резервного топливного хозяйства котельной по ул. Химиков в г. Сафоново.

Срок исполнения: 13.06.2023

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



Н.И. Борисов