

УТВЕРЖДАЮ

Министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области

Н.И. Борисов

« 28 » 08 2024 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Дата проведения: 28 августа 2024 года

Время проведения: 15⁰⁰

Присутствовали: 16 человек

1. О мероприятиях по подготовке к прохождению ОЗП 2024/25 года предприятиями Смоленской области. О результатах проведения ремонтной кампании предприятиями тепло- и электроэнергетики в первой половине полугодия 2024 года. Об организации на период с 5 по 10 сентября 2024 года дежурство ответственных представителей организации на выборах. О готовности горячих линий по оповещению населения о нарушениях электроснабжения потребителей.

СЛУШАЛИ:

- 1) директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Сорокина Андрея Анатольевича;
- 2) заместителя управляющего директора – главного инженера филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» Монса Алексея Валерьевича;
- 3) главного инженера филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» Шипарева Андрея Викторовича;
- 4) технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Биешева Руслана Шамильевича;
- 5) генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» Грачева Владимира Петровича;
- 6) генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» - управляющей организации АО «Газпром газораспределение Смоленск» Стоянова Сергея Валерьевича;
- 7) директора филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей» Юдина Алексея Сергеевича.

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

В целях успешной подготовки электроустановок, зданий и сооружений филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» к ОС 2024/2025г. разработан и приказом филиала от 27.07.2024 № 266-СМ утвержден план мероприятий по повышению

надёжности работы оборудования филиала в ОС 2024-2025 гг. План состоит из 297 мероприятий, также утвержден перечень обязательных мероприятий по подготовке электросетевых объектов филиала Смоленскэнерго к работе в отопительный сезон 2024/2025 г.

По состоянию на 28.08.2024 выполнены 28 мероприятий плана мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала Смоленскэнерго, по остальным мероприятиям срок не подошел.

Программа ТОиР 2024 года запланирована в следующем объеме:

- общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала Смоленскэнерго – 607,156 млн руб. (факт – 419,298 млн руб. (69,1%));
- ремонт оборудования на ПС 35-110 кВ – 600 единиц (факт – 567 единиц (94,5%);
- ТП 6-10/0,4 кВ – 481 шт. (факт – 361 шт. (75,1%));
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 103,832 км (факт – 97,107 км (93,5%));
- расчистка просек ВЛ 6-110 кВ – 3 932,33 га (факт – 2 440,01 га (62,1%)).

Все работы по программе ТОиР осуществляются согласно календарному графику, отставания и риски невыполнения отсутствуют.

Для проведения аварийно-восстановительных работ филиал Смоленскэнерго располагает

- 38 оперативно-выездными бригадами (71 чел. 38 ед. техники);
- 6 бригадами для проведения АВР на ЛЭП 35-110кВ (25 чел. 16 ед. техники);
- 73 бригадами для проведения АВР в р/сети 0,4-10кВ (296 чел, 140 ед.техники);
- 10 бригадами для проведения АВР на ПС 35-110кВ (42 чел, 10 ед.техники)

Всего: 127 бригад, 434 человека и 204 единицы техники.

Для организации временного электроснабжения потребителей филиала Смоленскэнерго располагает:

- 40 передвижными РИСЭ мощностью 30 и более кВт общей мощностью 2 950 кВт;
- 26 генераторами мощностью менее 30 кВт общей мощностью 186,5 кВт

Аварийный запас оборудования и материалов укомплектован в соответствии с утвержденным нормативом.

В целях взаимодействия на период выборов единого дня голосования организованно дежурство ответственных дежурных в филиале Смоленскэнерго и районах электрических сетей. График дежурства направлен заинтересованным организациям.

Прием и обработка телефонных звонков по вопросам отсутствия электроэнергии потребителей филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» осуществляется по бесплатному федеральному номеру 8-800-220-0-220 операторами горячей линией энергетиков «Светлая линия 220» в режиме 24/7.

В целях оповещения населения о нарушениях электроснабжения потребителей информационной системой «горячей линии» предусмотрено автоинформирование абонентов по отключениям электроэнергии с перечислением районов, населенных пунктов, причин отключений и планируемого времени восстановления энергоснабжения. Прослушав сообщение, потребитель получает необходимую информацию и подтверждение того, что нарушение в энергоснабжении устраняется оперативным персоналом.

В случае возникновения экстренной ситуации (при угрозе поражения электрическим током или возгорания на энергообъектах) при прослушивании автосообщения на горячей линии у потребителя есть возможность выбрать пункт голосового меню, нажав «1». Обращения по аварийно-экстренной тематике имеют наивысший приоритет и обрабатываются операторами «горячей линии» в первую очередь.

Дополнительно реализованы интерактивные сервисы для получения информации по отключениям электроэнергии:

- Чат-бот, расположенный на сайте компании;
- Сервис передачи сообщений об отсутствии электроэнергии на сайте компании ПАО «Россети Центр»;
- Сервис подписки на корпоративном сайте ПАО «Россети Центр» на информирование об отключениях электрической энергии с привязкой к адресу объекта и уведомлением на электронную почту потребителя или посредством смс-оповещения;
- Мобильное приложение «Есть свет!».

Информация филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация».

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2024-2025 гг. по филиалу АО «Квадра» - «Смоленская генерация» созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

За период с 01.01.2024 по 25.08.2024 гг. произошли аварии (инциденты):

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 5 аварий (за аналогичный период 2023 года произошли 4 аварии);

ПП «Тепловые сети» - 1 инцидент (за аналогичный период 2023 года произошло 5 инцидентов). Пожаров не было.

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

Программой ремонта 2024 года в соответствие со скорректированным графиком предусмотрен ремонт:

- 5-ти паровых котлов паропроизводительностью 1340 т/ч, 5-ти водогрейным котлам тепловой мощностью 400 Гкал/час, 1-ой паровой турбине мощностью 60 МВт, бойлерной котельного цеха ТЭЦ-2.

Для подготовки к прохождению ОЗП 2024-2025 годов предварительно запланирована замена трубопроводов тепловых сетей с учетом их технического состояния, общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР – 2,71 км.

После завершения отопительный сезон начаты работы по замене тепловых сетей с учетом замен по линии ТПиР.

По состоянию на 25.08.2024 года:

- закончены текущие ремонты паровых котлов № 1,2 БКЗ 210-140, № 5 ТГМЕ-464 общей паропроизводительностью 920 т/ч, что составляет 68,7% к годовому плану;

- закончен текущий ремонт водогрейных котлов № 2,3,4 КВГМ-100, № 8,9 ПТВМ-50 общей тепловой мощностью 400 Гкал/час, что составляет 100 % к годовому плану;

- закончен текущий ремонт паровой турбины №1 ПТ-60-130/13 мощностью 60 МВт, что составляет 100% к годовому плану;

- закончен текущий ремонт бойлерная котельного цеха Смоленской ТЭЦ-2, что составляет 100% к годовому плану;

- хозспособом закончен ремонт 0,425 км тепловых сетей, что составляет 15,7% к годовому плану.

- подрядным способом закончен ремонт 0,630 км тепловых сетей, что составляет 23,2% к годовому плану.

По состоянию на 25.08.2024 года в ремонте основного оборудования нет.

По программе ремонтов и ТПиР по тепловым сетям по состоянию на 26.08.2024 года ведутся работы на следующих объектах:

По ремонтам:

- Капитальный ремонт участка теплосети 3.10к6 – 3.10к7а, ул. Тенишевой. Протяженность участка 0,307 км, диаметр 630 мм. Ремонт закончен, ордер закрыт;

- По капитальному ремонту участка тепловой сети от камеры 1но47ут1 – 1к48, ул. М. Ерёменко По результатам торгов победил подрядчик ООО «ПСК». Протяженность участка 0,204 км, диаметр 530 мм. Работы выполнены на 50%.

По техперевооружению:

- Реконструкция участка теплосети 3к7-02 3к1с, ул. 25 Сентября (проект СмГ/173). Протяженность участка 0,748 км, диаметр 630 мм ТМЦ поставлены в полном объеме. Работы выполнены на 98%;

- Капитальный ремонт участка теплосети 2к17 – 2к18 Парижская коммуна (проект См4-038). Протяженность участка 0,550 км, диаметр 630 мм. Трубы, арматура поставлены. Договор на СМР заключен. Работы выполнены на 55%;

- Техперевооружение участка теплосети 3.15к1 – 3.15к3, ул. Кловская (проект СмГ/71). Протяженность участка 0,710 км, диаметр 426 мм. Поставлены трубы в ППУ-изоляции, шаровые краны, дисковые затворы в полном объеме. Договор с РСК «Гидра» расторгнут, так как подрядчик не выполнял условий договора. Заключен договор 30.07.2024 года №935/2458-Д с ООО «ПСК» на выполнение этой работы как с единственным источником. Работы выполнены на 30%.

Фактические затраты по состоянию на 25.08.2024 года составили 171,466 млн. руб., что составляет к годовому плану 55,0%. Плановые затраты по программе ремонтов 2024 года - 311,874 млн. руб.

Дебиторская задолженность потребителей за т/энергию по состоянию на 01.08.2024 г. составляет 1 216,93 млн. руб., в. ч. по крупным должникам: АО «ГУ ЖКХ» ОП «Тверское» 28,95 млн. руб.; МУП «Смоленсктеплосеть» 32,42 млн. руб.; АО «Жилищник» 110,31 млн. руб. Население – 1 004,40 млн. руб.

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

На филиале «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее – Филиал) постоянно осуществляется мониторинг готовности к работе в отопительный сезон согласно приказу от 27.12.2017 № 1233 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон». По предварительному расчету индекс готовности объекта филиал «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно «Мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» Минэнерго России, на 20.08.2024 года равен 98, что означает - «готов». Снижение произошло по показателю «Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации», при Плане 15, факт составил 13. В августе отставание ликвидировано, на сентябрь, ожидаемый ИГО – 100.

С целью успешного прохождения осенне-зимнего периода 2024-2025 гг. на Филиале выпущен приказ от 02.07.2024 № 276 «О подготовке к прохождению отопительного сезона 2024-2025 филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно требованиям которого на Филиале разрабатывается «План мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период 2024-2025 гг.»

В рамках подготовки к прохождению ОЗП 2024-2025 гг. на Филиале:

- с 11.03.2024 по 26.04.2024 проведен текущий ремонт Блока 1 с оценкой «хорошо»;
- с 13.05.2024 по 26.06.2024 проведен текущий ремонта Блока 3 с оценкой «хорошо»;
- с 12.07.2024 выведен в капитальный ремонт Блок 2. Плановая дата окончания ремонта 22.10.2024г.

В период с февраля по апрель 2024 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.

Для повышения надежной, эффективной и безопасной эксплуатации оборудования электростанции в предстоящий отопительный период 2024-2025 гг. на Филиале ведутся работы по техническому перевооружению теплосети с заменой участков магистрального трубопровода и теплоизоляции. Плановая дата окончания работ 16.09.2024.

Дополнительно до начала отопительного сезона 2024-2025 годов планируется проведение работ по ремонту арматуры, расходомерных шайб, внутривыпускных участков трубопроводов теплосети, очистке бойлеров, устранение выявленных дефектов тепловой изоляции и металлоконструкций трубопроводов надземной прокладки.

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

Подготовка предприятия к отопительному сезону 2024/2025 г. проходит в соответствии с требованиями приказа Новгородского ПМЭС от 27.06.2024 г № 288 «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2024/2025 г.». Данным приказом утвержден перечень обязательных мероприятий по подготовке к ОС 2024/2025 г. и порядок проведения предварительной проверки готовности предприятия к прохождению ОС 2024/2025 г. На данный момент мероприятий, выполненных с нарушением сроков исполнения, нет.

В период с 01.07.2024 по 01.09.2024 проводится первый этап предварительной проверки готовности Новгородского предприятия МЭС к работе в ОС 2024/2025 с выборочным посещением электросетевых объектов и выявлением рисков (недостатков), препятствующих успешной подготовке к работе в ОС 2024/2025.

Индекс готовности по состоянию на 25 июля - 80.

Снижение индекса готовности обусловлено следующим:

- в связи с высокой активностью БПЛА и угрозой жизни обслуживающего и ремонтного персонала ПС, расположенных на территории Брянской и Смоленской области, принято решение об исключении проведения работ по ремонту оборудования, требующих отключения оборудования ПС и ЛЭП (Распоряжение ПАО «Россети» от 11.04.2024 № 190р);

- наличием длительно выведенного оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации в следствии проведения аварийно-восстановительных работ после противоправных действий на ПС 750 кВ Новобрянская и ПС 330 кВ Рославль.

В соответствии с распоряжением ПАО «Россети» от 11.04.2024 № 190р ремонтная программа 2024 года перенесена на 2025 год.

Для обеспечения надежной и безопасной работы объектов филиала ПАО «Россети» Новгородское ПМЭС в период подготовки и проведения единого дня голосования в 2024 году, выпущен Приказ от 22.08.2024 № 351. Приказом определены организационно-технические мероприятия по предприятию и назначены ответственные дежурные в соответствии с графиками дежурств.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (далее – Общество).

Всего на балансе ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» находится 128 котельных, в том числе 125 газовых, 3 угольных, протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 442,41 км, а так же 83 ЦТП.

Для подготовки предприятия к прохождению отопительного сезона 2024-2025 гг. по ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» был выпущен приказ от 13.02.2024 № 38 «Об эксплуатации оборудования котельных и тепловых сетей ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» в 2024 году». Данным приказом были утверждён план мероприятий по ремонту технологического оборудования, зданий и сооружений котельных, тепловых сетей и ЦТП.

При подготовке теплоэнергетического имущества к работе в отопительном сезоне 2024-2025 г. Обществом запланированы следующие основные мероприятия:

- замена ветхих тепловых сетей - 19,3 км;
- замена арматуры - 1004 шт.;
- замена насосного оборудования - 18 шт.;
- ремонт тепловой изоляции - 3,8 км;
- замена трубной части котла - 11 шт.

Произведена замена тепловых сетей протяженностью 7 км, оставшиеся часть работ на стадии выполнения, все необходимые материалы для завершения работ на складах филиалов Смоленскрегионтеплоэнерго.

Произведена ревизия и ремонт запорной арматуры в кол-ве 8371 единиц, произведена замена арматуры в кол-ве 851 единиц. Работы по замене арматуры продолжаются.

Произведена замена 7 насосных агрегатов, оставшиеся часть насосных агрегатов в стадии подготовки и установки, все необходимые материалы закуплены и находятся на складах филиалов Смоленскрегионтеплоэнерго..

Произведены работы по замене трубной части котлов в кол-ве 9 единиц, все необходимые материалы для выполнения данных работ имеются на складах филиалов СРТЭ.

Произвели замену тепловой изоляции 1600 м, около 42 % выполнения от плана, объясняется тем, что данные виды работ можно производить и после вывода котельных из ремонта.

ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» реализует инвестиционные программы:

- техническое перевооружение районной котельной № 1 в г. Гагарин, подразумевает поэтапное выполнение, на данный момент выполнение работ находится на стадии завершения, срок полной реализации мероприятия - сентябрь 2025 г.;

- закончено строительство газовой БМК в г. Починок, вместо котельной № 12 (РТП);

- строительство котельной в г. Рославль вместо котельной № 31 (ЦРБ), на стадии строительства;

- строительство газовой БМК в п. Шумячи вместо котельной № 3, на стадии строительства.

В рамках доходного договора выполняется строительство БМК для ФОК в г. Ельня, мероприятие на стадии строительства, сроки реализации данного мероприятия - начало отопительного сезона 2024-2025 гг.

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

О мероприятиях по подготовке к прохождению ОЗП 2024/25 года предприятиями Смоленской области.

О результатах проведения ремонтной кампании предприятиями тепло- и электроэнергетики в первом полугодии 2024г.

Об организации на период с 5 по 10 сентября 2024г. дежурства ответственных представителей организации на выборах.

О готовности горячих линий по оповещению населения о нарушениях электроснабжения потребителей.

В соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП» по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ № 75 от 21.05.2024 г. «О подготовке к ОЗП 2024/25 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 28 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей.

Для подготовки к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2024-2025 гг. имеются необходимые запасы резервного топлива, согласно заданию на каждое первое число месяца.

О результатах проведения ремонтной кампании в первом полугодии 2024 г.

Годовым графиком ремонта основного оборудования на 2024 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 квартальных сетей разного диаметра.

По состоянию на 27.08.2024:

выполнен ремонт: паровой турбины ст.№ 1; парового котла ст.№ 1, 2, 6; газотурбинной установки Г-1, Г-2.

Графиком ремонта запланирована замена квартальных сетей разного диаметра г. Дорогобуж и пгт. Верхнеднепровский – 470 п.м. На 27.08.2024г. заменено 370 п.м. (78%).

Запланирован ремонт тепловой изоляции пгт. Верхнеднепровский – 450 п.м. На 27.08.2024г. выполнен ремонт 405 п.м. (90%)

На ООО «Дорогобужская ТЭЦ» от 20.05.2024 разработан план мероприятий из 9 пунктов, направленный на снижение аварийности. Выполнено 3 мероприятия, по остальным не подошёл срок исполнения.

№ п/п	Наименование	Срок исполнения	Примечание
1	Ремонт регулирующих клапанов ТГ-1 № 2 и №4	июнь 2024г	выполнено
2	Ремонт регулирующих клапанов ТГ-4 № 1, № 2 и № 4	август 2024г	в стадии выполнения (до 05.09.2024г.)
3	Промывка системы регулирования и смазки ТГ-4	август 2024г	в стадии выполнения (до 05.09.2024г.)
4	Ремонт арматуры подачи пара на ТГ-4	август 2024г	в стадии выполнения (до 05.09.2024г.)
5	Увеличение объема оперативной памяти машин САУ ru1, ru2 (добавление планок памяти для работы в 2-х канальном режиме)	сентябрь 2024г	
6	Обслуживание шкафа ШУСО с частичной заменой реле и перепайкой контактов.	август 2024г	выполнено
7	Для шкафов управления возбуждением Г-1 и Г-2 типа ШУВ-2К-20-36УХЛ4 замена и приобретение в резерв силовых IGBT-модулей AE2 и AE3 типа SKM400GB1 76D	июль 2024г	выполнено
8	Замена АКБ на ИБП ДКМ.	июль 2024г	выполнено
9	Приобретение ЗИП (реле типа РП21(М)-003-УХЛ4 для управления ДКМ, датчик ГТД П-109 для контроля температуры воздуха на входе двигателя, датчик положения ВНА ДБСКТ-650-1Ш).	сентябрь 2024г	

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

АО «Газпром газораспределение Смоленск» эксплуатирует:

- 11 566,69 км наружных газопроводов, в том числе:
 - надземных газопроводов – 396,34 км;
 - подземных газопроводов – 11 170,35 (из них: стальных газопроводов – 3 484,21 км, полиэтиленовых газопроводов – 7 686,14 км).

В собственности Общества находится 5 987,48 км газопроводов;

- 5 401 ед. пунктов редуцирования газа (ГРП, ГРУ, ГРПБ, ШРП), в том числе в собственности Общества - 1818 ед.;

▪ 461 установку электрохимической защиты на подземных металлических газопроводах природного газа, в том числе в собственности Общества - 448 шт.

Диспетчерская служба Общества состоит из:

- АДС АО «Газпром газораспределение Смоленск»;
- аварийно-диспетчерские службы филиалов (АДС) – 4 ед.;
- бригады круглосуточного дежурства (БКД) – 4 ед.

Дополнительно в газовых службах сформировано 17 служб дневного дежурства (БДД).

Подразделения аварийно-диспетчерской служба оснащены 34 аварийными автомашинами.

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления разработан План организационно-технических мероприятий по подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» (далее – Общество) к работе в осенне-зимний период 2024-2025 гг. (далее – План).

К выполнению мероприятий Общество приступило 01.04.2024. Согласно Плану предусматривается выполнение следующих мероприятий (в том числе выполнено по состоянию на 27.08.2024):

- Техническое диагностирование газопроводов в количестве 212,53 км, пунктов редуцирования газа в количестве 190 шт.;

- Приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки на герметичность в количестве 1 109,10 км (4 607 объектов);

Обследовано – 1083,97 км (87,74%).

- приборное обследование подземных стальных газопроводов на сплошность изоляции в количестве 732,59 км (2 668 объектов);

Обследовано – 710,88 км (97,0%). В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 200 шт.

- Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 15 454 ед.

Выполнено – 14 235 ед. (92,1%).

- Текущий ремонт технологического оборудования 105 стационарных и 1 315 шкафных газорегуляторных пунктов.

Выполнено 77 стационарных (73,3%) и 1 030 шкафных (78,3%) газорегуляторных пунктов.

- Текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 458 ед.

Выполнено – 453 шт. (98,9%).

В целях обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей в 2024 году Обществом предусмотрено:

- замена 36 пунктов редуцирования газа (ПРГ) (за 6 месяцев текущего года выполнено 11 ед., 63,9%);

- замена 24 задвижек на краны в бесколодезном исполнении (за 6 месяцев текущего года выполнено 12 ед., 50,0%);

- замена 15 единиц станций электрохимической защиты и анодных заземлителей в количестве 10 единиц (за 6 месяцев текущего года выполнено 4 ед., 40%);

- устройство 1 системы телеметрии на ПРГ.

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

(далее – Смоленское РДУ).

Режим работы энергосистемы Смоленской области нормальный. Нагрузка сетевых элементов, перетоки в контролируемых сечениях не превышают допустимых значений.

Уровни напряжения в контрольных пунктах поддерживаются в допустимом диапазоне. Недопустимых отклонений частоты не зафиксировано. Обеспечиваются необходимая генерация и резерв мощности на электростанциях.

Обеспечиваются необходимые условия проведения ремонтных работ в соответствии с поступающими заявками субъектов электроэнергетики согласно требованиям действующих нормативно-технических документов.

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 настройке и объёмам автоматической частотной разгрузки на максимум 2024/2025 гг. утверждены и выданы 01.04.2024 к исполнению:

- филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго»;
- филиалу ПАО «Россети» – Новгородское предприятие магистральных электрических сетей (Новгородское ПМЭС).

2) По результатам рассмотрения Графика АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2024/2025 гг., полученного от филиала ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго», 20.06.2024 выдано заключение о соответствии данного графика заданию Смоленского РДУ.

3) По результатам рассмотрения Графика АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2024/2025 гг., полученного от филиала ПАО «Россети» – Новгородское ПМЭС, 20.06.2024 выдано заключение о соответствии данного графика заданию Смоленского РДУ.

4) 23.08.2024 филиалом ПАО «Россети» – Новгородское ПМЭС предоставлен отчёт о завершении работ по настройке устройств АЧР.

5) филиалом ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» отчёт о завершении работ по настройке устройств АЧР к настоящему времени не предоставлен.

Графики аварийного ограничения режима потребления:

1) Сформирован и направлен 17.04.2024 субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который входит филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго».

2) Задание Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, включённой в графики аварийного ограничения режима потребления, на 2024/2025 гг. выдано к исполнению филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» 13.06.2024.

3) Графики аварийного ограничения представлены филиалом ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» на рассмотрение 07.08.2024, рассмотрены и согласованы Смоленским РДУ 22.08.2024.

Выполнение ремонтной кампании субъектами электроэнергетики Смоленской области

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.

Анализ аварийности за период 2024/2025 года, о мероприятиях, направленных на снижение аварийности на предприятиях электроэнергетики.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 1.01.2024 по 27.08.2024 (нарастающим итогом)

	2023	2024
Смоленская АЭС	4	3
Смоленская ГРЭС	4	13
Смоленская ТЭЦ-2	4	6
Дорогобужская ТЭЦ	30	28
ИТОГО	42	50

В отчетном периоде 2024 года увеличение аварийности на 19 % относительно аналогичного периода 2023 года. Наблюдается высокий уровень аварийности по Дорогобужской ТЭЦ.

Наблюдается увеличение количества аварий по техническим причинам на Смоленской ГРЭС.

Распределение аварий по видам оборудования с 1.01.2024 по 27.08.2024

Компания	Количество аварий															
	с 01.01.2024 по 27.08.2024															
	с 01.01.2022 по 27.08.2022	с 01.01.2023 по 27.08.2023	Всего аварий	в том числе классификационные признаки видов оборудования												
				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	16	17
Смоленская ТЭЦ-2	6	4	6		3							1		1		1
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	39	30	28	1	8		3			2	1	1	6		1	5
Смоленская АЭС	6	4	3	1			1							1		
Смоленская ГРЭС	3	4	13	4	1		2			2		4		1		
Всего	54	42	50	6	12		6			4	1	6	6	3	1	6

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 27.08.2024 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Топливообеспечение электростанций на 27.08.2024

Электростанция	Вид топлива	Назначение топлива	Расход с начала месяца	НЭЗТ на 1 число текущего месяца (норматив)	Фактический эксплуатационный запас топлива	% выполнения расчетного значения НЭЗТ
Дорогобужская ТЭЦ	газ	основное	1193,5		0,0	
	уголь	резервное	0,0	174,1	8236,6	935,1
Смоленская ГРЭС	газ	основное	17805,1		0,0	
	уголь	резервное	0,0	3622,1	68036,6	2067,9
Смоленская ТЭЦ-2	газ	основное	17535,0		0,0	
	мазут	резервное	50,0	864,0	11630,8	1248,0

В отчётном периоде 2024 года наблюдается увеличение аварийности на 29% относительно аналогичного периода 2023 года и на 14% относительно 2022 года

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области с 1.01.2024 по 27.08.2024

Компания	Количество аварий															
	с 01.01.2024 по 27.08.2024															
	с 01.01.2022 по 27.08.2022	с 01.01.2023 по 27.08.2023	Всего аварий	в том числе классификационные признаки видов оборудования												
				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	16	17
АО «ЭлС», Смоленская область	1															
Вяземская дистанция электроснабжения	1	4	4							1		3				
ЗАО «Технографит»			4						4							
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	1	2	1									1				
ООО «Промэнергосеть», Смоленская область	1	4														
Новгородское РНУ ООО «Транснефть -Балтика» НПС-3	2	2	11						11							
ПАО «Дорогобуж»		1														
Брянский РЭС Новгородского ПМЭС	12	4	10						7	2	2					
Смоленская дистанция электроснабжения	5	2	1							1						
Филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»	96	85	103						94	8	1	6				1
Всего	120	106	137						119	13	3	10				1

ВЫСТУПИЛ: заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Бонадысев Олег Федорович;

РЕШИЛИ:

1.1. Принять информацию о мероприятиях по подготовке к прохождению ОЗП 2024/25 года предприятиями Смоленской области.

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

1.2.1. выполнение мероприятий по подготовке предприятий (организаций) к работе в отопительный сезон 2024-2025 годов, включая выполнение в полном объеме ремонтной программы;

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

1.2.3. предоставление информации необходимой для проведения Минэнерго России ежемесячного мониторинга риска нарушения работы территориальных сетевых организаций в соответствии с Методикой проведения оценки готовности в указанные сроки.

2. Об итогах реализации мероприятий по повышению платёжной дисциплины за потреблённые энергоресурсы за 7 месяцев 2024 года.

СЛУШАЛИ: заместителя директора по сбыту электрической энергии филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск Власову Людмилу Валерьевну

Информация филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск.

Полезный отпуск электрической энергии:

- за июль 2024 года – 248,0 млн кВтч на сумму 1 772,0 млн. руб.

- за 7 месяцев т.г. – 2 033,3 млн кВтч на сумму 13 282,5 млн. руб.

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.08.2024 составила 1 969,1 млн. руб., это 111,1 % от месячного начисления за электрическую энергию. С начала года дебиторская задолженность уменьшилась на 261,4 млн. руб., просроченная задолженность уменьшилась на 144,8 млн. руб.

За оказанные услуги по передаче электрической энергии филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго», ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети Московский регион» за июль 2024 года филиал «АтомЭнергоСбыт» Смоленск оплатил 634,8 млн. руб.

Перед электросетевыми компаниями в неоспариваемой части задолженность отсутствует.

млн. руб.

Группа потребителей	ДЗ на 01.01.24	ДЗ на 01.08.24	Динамика ДЗ
Всего, в том числе:	2 230,5	1 969,1	- 261,4
1. Жилищно-коммунальное хозяйство	721,7	551,5	- 170,2
1.1. Теплоснабжающие предприятия, в т.ч.:	190,5	98,2	-92,3
1.2. Водоканальные предприятия, в т.ч.:	428,7	351,6	- 77,1
1.3. Многофункциональные предприятия, в т.ч.:	102,5	101,7	- 0,8
2. Население, в т.ч.:	780,2	777,3	- 2,9
3. Промышленность	166,8	183,5	16,7
4. Федеральный бюджет	24,7	18,1	- 6,6
5. Областной бюджет, в т.ч.:	34,5	33,9	- 0,6
6. Местный бюджет	53,8	22,8	- 31,0
7. Прочие отрасли	306,0	309,8	3,8
8. Потери	142,8	72,3	- 70,5

По итогам 7 месяцев наблюдается прирост просроченной задолженности по таким категориям потребителей, как:

– население на прямых расчетах (13,1 млн. руб.);

- областной бюджет (6,4 млн. руб.).

Для повышения платежной дисциплины потребителей в 2024 году на постоянной основе проводятся следующие мероприятия:

- совещания с руководителями предприятий;
- совещания с органами муниципальных образований;
- направление писем о задолженности руководителям предприятий и контролирующим органам;
- заключение Договоров уступки прав требования (цессии);
- заключение Соглашений о реструктуризации задолженности и мировых Соглашения;
- направление предложений на заключение Договоров оказания услуг для реализации проекта ЕРКЦ;
- ежемесячное предоставление в Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики сведений о задолженности крупных неплательщиков и проведенных мероприятиях;
- ежемесячное предоставление сведений о задолженности в прокуратуру Ленинского, Промышленного и Заднепровского районов;
- ежемесячное предоставление сведений о задолженности в «Государственную Жилищную Инспекцию»;
- работа с правоохранительными органами;
- направление претензий;
- взыскание задолженности в судебном порядке;
- работа по принудительному взысканию сложившейся задолженности;
- работа по введению ограничения режима потребления;
- направление заявления в Ростехнадзор о привлечении к административной ответственности;

В июле 2024 г. направлено уведомлений о введении ограничения режима потребления: бытовые потребители – 17 956 шт. на сумму 62,4 млн. руб., юридические лица – 474 шт. на сумму 54 млн. руб.

Введено ограничений: бытовые потребители – 332 шт. на сумму 1,3 млн. руб., юридические лица – 32 шт. на сумму 7 млн. руб.

Направлено в 2024 г. уведомлений: бытовые потребители – 161 244 шт. на сумму 475,6 млн. руб., юридические лица – 3 423 шт. на сумму 423,8 млн. руб.

Введено ограничений: бытовые потребители – 2 127 шт. на сумму 12 млн. руб., юридические лица – 166 шт. на сумму 90,2 млн. руб.

ВЫСТУПИЛ: заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Бонадысев Олег Федорович

РЕШИЛИ:

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

2.2. Рекомендовать 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

2.3. Организациям коммунального комплекса на территории Смоленской области 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.

Срок исполнения: постоянно

3. О мероприятиях направленных на обеспечение надежного электроснабжения объектов, задействованных для проведения выборов на территории Смоленской области (с 5 по 10 сентября 2024).

СЛУШАЛИ: директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Сорокина Андрея Анатольевича;

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

В рамках подготовки к проведению единого дня голосования в филиале ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» выпущен приказ от 19.08.2024 №324-СМ с утверждением перечня организационных и технических мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения объектов проведения выборов.

В процессе подготовки к проведению единого дня голосования:

1. Произведен сбор информации и сформированы списки помещений для голосования с определением их основной и резервной схем электроснабжения. В проведении выборов будет задействовано 54 участковых избирательных комиссий (УИК) и 4 территориальных избирательных комиссий (ТИК), из которых к электрическим сетям филиала подключены 54 УИК и 2 ТИК.

2. Проведены проверки работоспособности имеющихся РИСЭ филиала, документов по организации работ по подключению РИСЭ к действующим электроустановкам и организации электроснабжения по временным схемам.

3. Проведен анализ достаточности имеющихся в наличии материалов и оборудования аварийного резерва, которые могут быть использованы при проведении аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах, обеспечивающих электроснабжение и влияющих на надежное электроснабжение помещений для голосования.

4. Назначены ответственные дежурные по филиалу и производственным подразделениям филиала на территории проведения выборов.

5. Организовано взаимодействия ответственных лиц в районах электрических сетей с руководителями избирательных участков и комиссий.

6. Организована выдача на каждый участок для голосования списков и номеров телефонов ответственных лиц по соответствующим районам электрических сетей и памяток по действиям в случаях нарушения электроснабжения.

7. Введен запрет на выполнение плановых ремонтных работ и переключений, (за исключением работ, связанных с предотвращением развития и ликвидацией последствий аварий) в действующих электроустановках, которые могут повлиять на электроснабжение помещений для голосования.

8. Усилен контроль над эксплуатацией оборудования, выполнением плановых, неплановых и аварийно-восстановительных работ, организацию дежурства оперативного и ремонтного персонала. Отработана схема вызова аварийно-восстановительных бригад в случае возникновения технологических нарушений.

9. Организовано восстановление нормальной схемы электрических сетей филиала в период проведения выборов.

10. Организовано проведение проверок готовности бригад к проведению аварийно-восстановительных работ.

11. Организован усиленный контроль над охраной объектов филиала.

12. Организованы проверки противопожарного состояния производственных, бытовых и административных помещений, ОРУ, ЗРУ, складов масла и ГСМ, вспомогательных и подсобных зданий и сооружений, размещенных на территориях производственных баз и подстанций, их укомплектованности первичными средствами пожаротушения.

РЕШИЛИ:

3.1. Филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» совместными комиссиями с участием представителей избиркома провести проверку готовности избирательных участков к проведению выборов. По результатам работы комиссий оформить соответствующие акты готовности.

Срок исполнения: до 04.09.2024

4. О проведении сельскохозяйственных работ в охранной зоне воздушной линии электропередач на территории Смоленской области

СЛУШАЛИ: директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Сорокина Андрея Анатольевича

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

Согласно требованиям Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 24.09.2009 № 160, юридическим и физическим лицам запрещаются полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров в пределах охранных зон воздушных линий электропередач.

В целях предотвращения нарушения электроснабжения потребителей вследствие нарушений со стороны работников сельскохозяйственных предприятий ежегодно, перед сезоном полевых работ, филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» направляются письма агрохолдингам и сельхозпроизводителям, находящимся на территории Смоленской области, о необходимости соблюдения требований Правил при выполнении работ в охранных зонах линий электропередач. Постоянно проводится работа по возобновлению предупреждающих и информационных знаков безопасности, указанию охранных зон на опорах линий электропередач.

РЕШИЛИ:

4.1. Рекомендовать филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» держать на контроле вопрос проведения сельскохозяйственных работ в охранной зоне воздушных линий электропередач на территории Смоленской области.

4.2. Рекомендовать Министерству сельского хозяйства и природопользования Смоленской области (Мелеховой О.А.) довести до руководителей сельскохозяйственных предприятий на территории Смоленской области информацию:

- о необходимости соблюдения повышенных мер безопасности при выполнении сельскохозяйственных работ вблизи линий электропередач;

- о дополнительном инструктаже с персоналом при проведении работ вблизи линий электропередач с использованием техники, акцентируя внимание на недопустимость: выполнения погрузочно-разгрузочных работ, выполнения ремонта техники, передвижения техники с поднятым кузовом или погрузочно-разгрузочными механизмами.

- о согласовании выполнения работ с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» вблизи линий электропередач крупногабаритной техники, в целях исключения рисков угрозы жизни персоналу.

Заместитель министра жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной политики
Смоленской области, секретарь штаба
по обеспечению безопасности
электроснабжения в Смоленской области



О.Ф. Бонадысев