

УТВЕРЖДАЮ

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

Н.И. Борисов

« 25 »

09

2025 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Дата проведения: 25 сентября 2025 года

Время проведения: 15⁰⁰

Присутствовали: 17 человек

1. О мероприятиях по подготовке к прохождению ОЗП 2025/26 года предприятиями Смоленской области. О предоставлении отраслевой отчетности предприятиями теплоэлектроэнергетики. О выполнении инвестиционных программ предприятиями теплоэлектроэнергетики и территориальными сетевыми организациями (далее – ТСО) Смоленской области. О выполнении ТСО основных и дополнительных условий готовности к ОЗП 2025/26 г. с учётом индекса надёжного функционирования. О предоставлении отраслевой отчетности ТСО

СЛУШАЛИ:

- 1) и.о. директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича;
- 2) заместителя управляющего директора – главного инженера филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» Монса Алексея Валерьевича;
- 3) технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Биешева Руслана Шамильевича;
- 4) генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» Грачева Владимира Петровича;
- 5) заместитель главного инженера – начальника ПТО АО «Газпром газораспределение Смоленск» Макурина Сергея Анатольевича;
- 6) заместителя главного диспетчера по режимам филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей» Крутенёва Андрея Владимировича;
- 7) начальника РЭС «Смоленский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» Житушкина Алексея Александровича;
- 8) начальника Смоленской дистанции электроснабжения структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» Захаренкова Андрея Владимировича;
- 9) и.о. генерального директора ООО «Горэлектро» Брея Романа Александровича.

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

На основании проведенного анализа работы филиала Смоленскэнерго (по направлениям) в период отопительного сезона 2024/2025 г. и в целях успешной подготовки филиала к ОС 2025/2026 г. в филиале ПАО «Россети Центр»-«Смоленскэнерго» был разработан и утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала, состоящий из 282 мероприятий, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2025. По состоянию на 23.09.2025 выполнены все мероприятия плана.

С 07.04.2025 по 18.04.2025 проведена проверка готовности филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» к ОС 2025/2026 г. силами Межрегионального технологического управления Ростехнадзора. По итогам проверки выдан акт и предписание от 18.04.2025, намечено к устранению 1877 мероприятий. По состоянию на 23.09.2025г. выполнены все мероприятия.

С целью обеспечения надежности электроснабжения потребителей филиал Смоленскэнерго располагает парком передвижных резервных источников электроснабжения (далее – РИСЭ):

- мощностью 30 и более кВт – 35 шт. суммарной мощностью 2080 кВт
- мощностью менее 30 кВт – 37 шт. суммарной мощностью 250,9 кВт

В филиале Смоленскэнерго имеется группировка мобильных бригад в составе двух мобильных бригад службы линий электропередачи 35-110кВ и шести мобильных бригад распределительных сетей 0,4-10кВ. Ведется подготовка по формированию трех дополнительным мобильных бригад распределительных сетей 0,4-10кВ.

Для организации взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций филиалом заключены договоры и соглашения со Смоленским ЦГМС, ГУ МЧС по Смоленской области, филиалом ПАО «Россети» Новгородское ПМЭС, дежурной службой штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области. Ведется актуализация соглашений об информационном обмене с ЕДДС муниципальных округов региона.

План ТОиР 2025 г.

Общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала составляют 690,2 млн руб., в т.ч.:

- Заработная плата – 277,5 млн руб.
- Материалы – 153,4 млн руб.
- ГСМ – 58,9 млн руб.
- Услуги – 200,4 млн руб.

Основные плановые физические объемы:

- расчистка трасс ВЛ – 3 227,9 га.
- вырубка деревьев – 1 369 шт.
- опиловка крон деревьев – 3 594 шт.
- замена провода 0,4-110кВ – 9,5 км (в т.ч. замена провода 0,4-10кВ на СИП – 9,5 км)
- замена опор – 90 шт.
- замена изоляторов – 3 671 шт.
- ремонт трансформаторов (КР, СР, ТР) – 315 шт.
- ремонт выключателей (КР, СР, ТР), шт. – 97 шт.
- ремонт ЛЭП 0,4-110кВ – 155,3 км
- ремонт ТП – 312 шт.

Фактическое выполнение ТОиР по состоянию на 24.09.2025.

Общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала по состоянию на 24.09.2025 составили 425,2 млн руб. (62% от годового плана).

Выполнение физических объемов:

- расчистка трасс ВЛ – 1 572,06 га (49% от годового плана)
- вырубка деревьев – 1 419 шт. (104% от годового плана)
- опиловка крон деревьев – 3 668 шт. (102% от годового плана)
- замена провода 0,4-110 кВ – 24,04 км (в т.ч. замена провода 0,4-10 кВ на СИП – 10,93 км) (253% от годового плана)
- замена опор – 147 шт. (163% от годового плана)
- замена изоляторов – 3 691 шт. (101% от годового плана)
- ремонт трансформаторов (КР, СР, ТР) – 330 шт. (105% от годового плана)
- ремонт выключателей (КР, СР, ТР), шт. – 100 шт. (103% от годового плана)
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 159,7 км (103% от годового плана)
- ремонт ТП – 324 шт. (104% от годового плана)

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

Особое внимание Филиал уделяет выполнению программы расчистки и расширения просек ВЛ 6-110 кВ.

Общая залесенность просек ВЛ, подлежащая расчистке, составляет 19 200,4 га.

Средняя периодичность расчистки, с учетом данных о способах (видах) расчистки, скорости роста древесно-кустарниковой растительности по каждому району области – составляет 6 лет.

Исходя из методики расчета и средней периодичности – объем средней ежегодной расчистки должен составлять не менее – 3 223,2 га.

Фактические годовые объемы расчистки просек филиалом стабильно превышают средний плановый показатель.

В 2025 году запланированный к выполнению объем составляет 3 227,9 га. По состоянию на 24.09.2025 выполнена расчистка просек:

Всего ВЛ 6-110 кВ – 1 572,06 га (49% от годового объема);

ВЛ 35-110 кВ – 446,30 га (29 % от годового объема);

ВЛ 6-10 кВ – 1 125,76 га (67 % от годового объема).

Филиалом Смоленскэнерго реализуются мероприятия, направленные на расширение просек ВЛ 35-110 кВ, необходимый объем которых составляет 375,4 га. В планах на 2026 год - 100,4 га, а срок завершения программы расширения – 2028 год.

Объем работ, запланированных к выполнению в 2025 году, составляет 60,1 га.

Все работы по программам расчистки и расширения просек ВЛ 2025 года будут безусловно выполнены в установленные сроки.

Приказом ПАО «Россети Центр» от 14.02.2025 № 45-ЦА «О распределении ответственности за показателями, используемыми при расчете уровня готовности к работе в отопительный сезон в ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» утверждено распределение ответственности между ответственными за структурными подразделениями исполнительного аппарата ПАО «Россети Центр» и структурными подразделениями аппарата управления филиалов Обществ показателей, используемых при расчете уровня готовности к работе в отопительный сезон, в целях контроля за информацией, предоставляемой по данным показателям в Министерство энергетики Российской Федерации, в том числе в систему сбора и обработки информации о техническом состоянии объектов электроэнергетики и их оборудования (далее – АС СиОИ). Распоряжением от 17.03.2023 №СМ/02-3/456-р назначены ответственные лица по филиалу Смоленскэнерго за предоставление информации на портал Системы контроля технического состояния объектов электроэнергетики и их оборудования.

Информация отраслевой отчетности предоставляется в систему контроля технического состояния объектов электроэнергетики и их оборудования (АС СиОИ) в объеме и в сроки в соответствии с требованиями.

Действующая долгосрочная инвестиционная программа (ИПР) филиала Смоленскэнерго на 2024-2028 г. утверждена приказом Минэнерго России от 05.12.2024 № 26@.

Капитальные вложения филиала Смоленскэнерго в объекты электросетевого комплекса за 1-ое полугодие 2025 года составили 388,167 млн. рублей при плановом показателе 278,912 млн. рублей, 139% от планового значения.

Финансирование составило 929,703 млн. рублей при годовом плане 712,701 млн. рублей, 130% от планового значения.

Введены в эксплуатацию линии электропередач разного уровня напряжения – 87 км при плане 89 км (98% от планового значения), введено 41 МВА мощностей при плане 37 МВА (111% от планового значения).

В денежном выражении введено основных фондов на сумму 377,964 млн. рублей при плановом показателе 241,446 млн. (157% от планового значения).

Наиболее значимые объекты инвестиционной программы, введенные на основные фонды за 1-ое полугодие 2025 года:

№ п/п	Наименование объекта	Ввод на ОФ (млн. руб. без НДС)	Описание объекта
1	Технологическое присоединение льготных категорий потребителей до 150 кВт	159,840	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения (в т.ч. 8 фельдшерских пунктов в населенных пунктах Рославльского, Демидовского, Дорогобужского, Велижского, Вяземского Гагаринского, Угранского районов; электроснабжение при создании модульных спортивных сооружений вс. Угра.
2	Технологическое присоединение потребителей свыше 150 кВт	28,671	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения (ООО СЗ Гражданстрой (малозэтажная жилая застройка, Администрация Кардымовского с/п (станция водоочистки водозаборных сооружений, реализуемая в рамках национального проекта Чистая Вода), АО «Концерн Росэнергоатом» (профилакторий «Лесная поляна»)).
3	Программа АСТУ Кардымовского района	48,737	Замена оборудования систем телемеханики и установка оборудования систем передачи телеметрической информации
4	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (2024: а/м бригадный комплектация А - 8 шт)	44,505	Приобретение транспорта для осуществления технологического присоединения хозяйственным способом
5	Приобретение э/сетевого имущества с земельными участками ООО ТСО №3 (трансформаторная мощность - 12,355 МВА, в т.ч: ТП 6-10/0,4 кВ - 19 шт - 12,355 МВА; протяженность 16,603 км, в т.ч: КЛ 6 кВ - 9,424 км, КЛ 0,4 кВ - 5,092 км, ВЛ 6 кВ - 2,087 км)	20,282	Консолидация ЭСА

№ п/п	Наименование объекта	Ввод на ОФ (млн. руб. без НДС)	Описание объекта
6	Приобретение э/сетевого имущества ООО Промэнергосеть (трансформаторная мощность - 21,36 МВА, в т.ч: ПС 110 кВ - 20 МВА, ТП 6-10/0,4 кВ - 2 шт - 1,36 МВА; протяженность 27,804 км, в т.ч: КЛ 10 кВ - 10,76 км, КЛ 0,4 кВ - 0,396 км, ВЛ 110 кВ - 3 км, ВЛ 10 кВ - 11,688 км, ВЛ 0,4 кВ - 1,96 км)	16,142	Консолидация ЭСА
7	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек: 2024 - 81,553 га)	5,163	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (11,435 га)

Информация филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация».

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

За период с 01.01.2025 по 23.09.2025 гг. произошли аварии:

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 11 аварий (за аналогичный период 2024 года произошло 6 аварий);

ПП «Тепловые сети» - 1 инцидент (за аналогичный период 2024 года произошёл 1 инцидент).

Снижение аварийности филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» будет достигаться за счет выполнения ремонтной и инвестиционной программы. Пожаров не было.

По состоянию на 23.09.2025 года закончен ремонт:

- текущий ремонт паровых турбин № 1 ПТ-60-130/13, № 3 Т-130/145-12.8-NG – 190 МВт, что составляет 100,0% годовой программы.

- капитальный ремонт паровой котел № 3 БКЗ 210-140, текущий ремонт паровых котлов № 1,4 БКЗ 210-140, № 5 ТГМЕ-464 – 920 т/час, что составляет 84,3% годовой программы.

- текущий ремонт водогрейных котлов № 2,4 КВГМ-100, № 8,9 ПТВМ-50, капитальный ремонт водогрейного котла № 3 КВГМ 100 – 300 Гкал/час, что составляет 100,0% годовой программы.

По тепловым закончены работы по замене тепловых сетей общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР – 2,205 км, что составляет 63,0% к годовому плану (план 3,5 км), в т.ч.:

Подрядным способом закончены работы по замене тепловых сетей общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР 1,535 км, что составляет 43,9% к годовому плану в т.ч.;

- капитальный ремонт участка теплосети от камеры 3к29б до 3к29, ул. Воробьева. Работы выполнял подрядчик ООО «Дело». Протяженность участка 0,290 км, Ду 700 мм. Работы выполнял подрядчик ООО «Дело».

- Капитальный ремонт участка теплосети от камеры 1к48 до 1к51, ул. Еременко. Протяженность участка 0,400 км, Ду 500 мм. Работы выполнял подрядчик ООО «Дело»

- реконструкция участка теплосети № 3 от 3к31 до 3к32, г. Смоленск, ул. Николаева, ул. Н. Неман (проект См4-012). Протяженность участка 0,405 км, Ду 600 мм. Работы выполнял подрядчик ООО «ПСК».

- реконструкция участка теплосети № 2 от 2к74А до ЦТП 79, г. Смоленск, Чуриловский тупик (проект См4-068). Протяженность участка 0,440 км, Ду 200 мм. Работы выполнял подрядчик ООО «Спец Трест № 15».

Хозспособом закончен ремонт с учетом устранения порывов тепловых сетей протяженностью 0,670 км. разных диаметров, что составляет 19,1% к годовому плану.

По состоянию на 23.09.2025 года в ремонте находится:

- в текущем ремонте паровой котел №2 БКЗ 210-140 – 210 т/час, что составляет 15,7% годовой программы.

Паровая турбина №2 Т-100/120-130-2 находится в реконструкции по программе КОММОД.

По программе ремонтов и ТПиР по тепловым сетям по состоянию на 23.09.2025 года ведутся работы на следующих объектах:

По ремонтам: хозспособом ведется ремонт тепловых сетей разных диаметров;

По техперевооружению, реконструкции и новому строительству:

- Строительство участка тепловой сети от Котельной № 1 (ул. Н. Неман, 6) до 3к33, г. Смоленск, ул. Н. Неман (проект См4-049) - перемычка. Протяженность участка 0,360 км, Ду 250 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «ПСК». Работы выполнены на 98%.

- Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к32 до 3к34, г. Смоленск, ул. Н. Неман (проект См4-046). Протяженность участка 0,702 км, Ду 600 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «ПСК». Работы выполнены на 95%.

- Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к36а до 3к38, г. Смоленск, ул. Н. Неман (проект См4-047). Протяженность участка 0,331 км, Ду 500-600 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «ПСК». Работы выполнены на 98%.

- Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к33 до 2к37, г. Смоленск, ул. Докучаева (проект См4-066). Протяженность участка 0,704 км, Ду 500 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «Каскад». Работы выполнены на 95%.

Фактические затраты по состоянию на 23.09.2025 года составили 230,059 млн. руб., что составляет к годовому плану 64,5%. Плановые затраты по программе ремонтов 2025 года - 356,731 млн. руб.

По Смоленской ТЭЦ-2 индекс готовности объекта к работе в отопительный сезон (ИГО) составляет 98, качественная оценка «готов». Отраслевая отчетность индексов готовности объектов филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» предоставляется в установленные сроки.

Дебиторская задолженность потребителей за т/энергию по состоянию на 01.09.2025 составляет 1 210,17 млн. руб., в т. ч. по крупным должникам: АО "ГУ ЖКХ" ОП "Тверское" 28,23 млн. руб.; АО "Жилищник" 110,59 млн. руб. Население – 953,15 млн. руб.

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

Подготовка предприятия к отопительному сезону (далее – ОС) 2025/2026 г. проходит в соответствии с требованиями приказа Новгородского ПМЭС от 17.07.2025 № 334 «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2025-2026 гг.»

Данным приказом утвержден перечень обязательных мероприятий (56 мероприятий) по подготовке к ОС 2025/2026 г. и порядок проведения предварительной проверки готовности предприятия к прохождению ОС 2025/2026 г.

На данный момент мероприятий, выполненных с нарушением сроков исполнения, нет.

В период с 01.07.2025 по 01.09.2025 прошел первый этап предварительной проверки готовности Новгородского предприятия МЭС к работе в ОС 2025/2026 г. с посещением электросетевых объектов и выявлением рисков (недостатков), препятствующих успешной подготовке к работе в ОС 2025/2026 г.

На втором этапе, в период с 01.09.2025 по 20.09.2025 выявленные на первом этапе недостатки устранены в полном объеме.

Индекс готовности по состоянию на 25 августа равен - «94».

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (далее – Общество).

В эксплуатации ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» находится 135 котельных (77- в собственности, 55-арендованных, 3-концессия), 84 тепловых пунктов, около 471 км. тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении). Общество ведет деятельность в 17 Муниципальных образованиях Смоленской области.

№	Наименование Муниципального округа	Кол-во котельных	Протяженность сетей, км (в 2-х трубном)	Кол-во ЦТП	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Подключенная нагрузка котельных, Гкал/ч
1	Краснинский МО	2	3,43	-	8,5	2,29
2	Смоленский МО	5	16,23	1	25,73	10,75
3	Вяземский МО	19	88,1	16	187,27	118,01
4	Гагаринский МО	10	59,1	18	101,37	54,44
5	Сычевский МО	3	9,98	-	9,72	5,22
6	Новодугинский МО	1	2,57	-	1,89	1,34
7	Сафоновский МО	16	62,86	12	192,3	91,91
8	Ельнинский МО	4	7,66	-	13,85	5,2
9	Холм-Жирковский МО	4	9,98	-	11,53	6,24
10	Дорогобужский МО	2	41,06	6	65,8	45,92
11	Духовщинский МО	3	2,52	-	10,69	3,27
12	Рославльский МО	31	72,59	13	482,42	91,7
13	Починковский МО	11	13,06	-	46,92	16,36
14	Ершицкий МО	3	2,56	-	6,53	1,66
15	Шумяцкий МО	5	1,86	-	4,49	1,94
16	Монастырщинский МО	3	0,7	-	0,69	0,3
17	Ярцевский МО	13	76,85	18	473,45	96,03
	Итого	135	471,28	84	1 643,17	552,27

В сентябре 2025 году будут приняты 19 котельных: Краснинский УТС -2 шт., Смоленский УТС – 1 шт., Хиславичский УТС – 2 шт., Починковский УТС – 2 шт., Дорогобужский УТС – 11 шт., Ельнинский УТС – 1 шт.

На техническом обслуживании котельных ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» - 32 шт. Итого котельных эксплуатируемых и находящихся на техническом обслуживании – 186 шт.

При подготовке теплоэнергетического имущества к работе в отопительном сезоне 2025-2026 г. Обществом запланированы следующие основные мероприятия:

- замена ветхих тепловых сетей – 6 км.

-замена насосного оборудования – 16 шт.;

-ремонт тепловой изоляции – 3,4 км;

-замена трубной части котла – 2 шт.

Произведена замена тепловых сетей протяженностью 7 км.

Произведена ревизия и ремонт запорной арматуры в кол-ве 8632 единиц, произведена замена арматуры в кол-ве 891 единиц. Заменено 16 насосов. Произведено ремонт 211 трубных частей и обмуровок котлов

Произвели замену тепловой изоляции 4851 м, около 142 % выполнения от плана.

О ходе подготовки к отопительному периоду 2025-2026 г.г.
по ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"

на «24» сентября 2025 г.

Тепловые сети		План	Факт	Ед. измерения	% выполнения
1.	Готовность тепловых сетей	446	446	км	100
	в т. ч. опрессовано тепловых сетей	446	446	км	100
2.	Замена трубопроводов тепловых сетей	6	7	км	112
3.	Замена изоляция трубопроводов	3409	4851	п.м.	142
Котлы					
4.	Замена трубной части котлов	2	2	шт	100
5.	Ремонт трубной части и обмуровки котлов	207	211	шт	104
6.	Промыто котлов от накипи и шлама	22	27	шт	123
Арматура					
7.	Ревизия и ремонт запорной арматуры	8559	8632	шт	101
8.	Замена запорной арматуры	891	891	шт	100
Насосные агрегаты					
9.	Ревизия и ремонт насосных агрегатов	916	917	шт	100
10.	Замена насосов	16	16	шт	100
Водоподогреватели					
11.	Промыто секций водяных водоподогревателей	250	250	шт	100
12.	Замена секций водяных водоподогревателей	333	333	шт	100
Подготовлено к осенне-зимнему периоду					
13.	Подготовлено котельных	134	134	шт	100
14.	Подготовлено центральных тепловых пунктов	84	84	шт	100
Запасы топлива					
15.	Наличие угля (45 дневный запас)	391	391	тонн	100

Полезный отпуск за январь - август 2025 год 674 174,47 Гкал.

Плановая выручка на 2025 год по основным видам деятельности с учетом выравнивания - 4 364 272,68 тыс. руб.

Фактическая выручка по основным видам деятельности с учетом выравнивания за январь - август 2025 – 2 475 490,15 тыс. руб.

Задолженность за потребленный газ перед Газпромежрегионгаз Смоленск на 24.09.2025 составляет 176 061,1 тыс. руб. (текущая – 46 751,3 тыс.руб.), в т.ч. по мировым соглашениям – 129 309,8 тыс. руб. (погашение по графику до декабря 2026 года).

Задолженность по кредитам на 24.09.2025 – 846 934 тыс. руб., в том числе: ВКЛ – 641 934,0 тыс. руб., НКЛ – 205 000,0 тыс. руб.

Затраты по содержанию и эксплуатации оборудования (рем. фонд):

- план на 2025– 121 007,49 тыс. руб.

- факт за январь - август 2025 – 57 042,33 тыс. руб.

Численность, учтенная Министерством при установлении тарифов 2467 чел.

Штатная численность 2098,7 чел.

Фактическая среднемесячная численность основной деятельности с нерегулируемым тарифом за январь - август 2025 г. 1488,2 чел.

Дефицит кадров 28,6%.

Задолженность потребителей за отпущенную тепловую энергию перед Обществом по состоянию на 23.09.2025 составила 887 952,1 тыс. руб., в т.ч.:

- физических лиц по предъявленным платежным документам – 850 954,7 тыс. руб. (95,9%);

- организаций, осуществляющих деятельность в жилищно-коммунальной сфере (управляющие организации) – 9 960,6 тыс. руб. (1,1 %);

- бюджет всех уровней – 11 870,3 тыс. руб. (1,3 %);

- коммерческих организаций – 15 166,4 тыс. руб. (1,7 %);

- по субсидиям из областного бюджета теплоснабжающим организациям в целях компенсации выпадающих доходов – 0 тыс. руб.

Уровень собираемости платежей с населения за жилищно-коммунальные услуги: за 12 месяцев 2024 г. 97 %; за 7 месяца 2025 г. 94,5 %

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 15.04.2025 № 49 «О подготовке к ОЗП 2025/26 г.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 27 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей.

Годовым графиком ремонта запланирована замена квартальных сетей разного диаметра г. Дорогобуж и пгт. Верхнеднепровский – 567 п.м.

На 23.09.2025 заменено 567 м.

Запланирован ремонт тепловой изоляции пгт. Верхнеднепровский – 450 п.м.

На 23.09.2025 отремонтировано 450 м.

Всю необходимую отчётность, для расчёта индекса готовности на сайте Минэнерго России по результатам мониторинга, ООО «Дорогобужская ТЭЦ» предоставляет в установленные сроки, путём заполнения отчётных форм, закреплённых приказом по предприятию за ответственными лицами.

ООО «Дорогобужская ТЭЦ» не имеет инвестиционных программ.

Актуализированный план мероприятий по повышению уровня эксплуатации и обеспечению безаварийной работы Дорогобужской ТЭЦ согласован с АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ 06.06.2025г. - срок исполнения мероприятий не подошёл.

№ п/п	Наименование	Срок исполнения
1	Произвести замену ВЧ постов АВЗК-80 на ПВЗУ на присоединениях ВЛ-220кВ Дор.ТЭЦ-Талашкино и ВЛ-110кВ Дор.ТЭЦ-Издешково (ВЛ-107) в соответствии с проектом	

1.1	Разработка и согласование с РДУ проекта	июль 2028 г
1.2	Реализация проекта	июль 2029 г
2	Произвести замену трансформаторов тока, ШОН, устройств РЗА на ВЛ-110кВ Дор.ТЭЦ-Азотная с отпайкой на ПС Кислотная (ВЛ-117), ВЛ-110кВ Дор.-ТЭЦ-Кислотная (ВЛ-137):	
2.1	Разработка проекта	октябрь 2025 г.
2.2	Реализация проекта	декабрь 2026 г.

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

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления в 2025 году Обществом разработан План организационно-технических мероприятий по подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» (далее – Общество) к работе в осенне-зимний период 2025-2026 гг. (далее – План).

К выполнению мероприятий Общество приступило 01.04.2025. Согласно Плану предусматривается выполнение следующих мероприятий (в том числе выполнено по состоянию на 23.09.2025):

- Техническое диагностирование газопроводов в количестве - 209,4 км и пунктов редуцирования газа в количестве - 112 шт.

Выполнение 100%;

- Приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки на герметичность в количестве 1 238,50 км (5 321 объект);

Обследовано 100%.

- Приборное обследование подземных стальных газопроводов на сплошность изоляции в количестве 803,92 км (3 063 объекта);

Обследовано 100%. В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 147 шт. Устранено на 23.09.2025- 144 шт. (98,0%).

- Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 13 558 ед.

Выполнено – 13 245 ед. (97,7%).

- Текущий ремонт технологического оборудования 163 стационарных (ГРП, ПГБ) и 1 366 шкафных газорегуляторных пунктов (ШРП).

Выполнено 100% стационарных и 1 282 шкафных (93,9%) газорегуляторных пунктов.

- Текущий ремонт электрозащитных установок в количестве 452 ед.

Выполнено 100%.

Срок окончания мероприятий по подготовке к ОЗП 2025/26 – 01.10.2025.

Все мероприятия будут выполнены в установленный срок

В целях обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей до конца 2025 года Обществом предусмотрено:

- Замена 21 линии редуцирования газа.

Выполнено 100%;

- Замена 20 задвижек на краны в бесколодезном исполнении.

Выполнено 100%;

- Устройство на станциях электрохимической защиты 18 систем телеметрии и капитальный ремонт 7 анодных заземлителей.

Замена станций ЭХЗ запланирована до конца 2025 года

Выполнен капитальный ремонт 5 анодных заземлителей (71,4%);

- Устройство 1 системы телеметрии на пункте редуцирования газа (ПРГ)

Также выполняются дополнительные мероприятия по текущему и капитальному ремонту газовых сетей и оборудования.

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) В связи с приведением структуры настройки АЧР в соответствие требованиям Национального стандарта ГОСТ Р 58335-2018 «Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования» с изменениями от 15 января 2025 года, изменение структуры настройки АЧР в соответствии с новыми требованиями необходимо выполнить до 1 сентября 2027 г. В связи с чем Задания Смоленского РДУ по настройке и объёмам автоматической частотной разгрузки на максимум 2027/2028 гг. утверждены и выданы 01.04.2025 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 2027/2028 гг., полученного от филиала ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго», 14.05.2025 выдано заключение о соответствии данного графика заданию Смоленского РДУ.

3) По результатам рассмотрения Графика АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2027/2028 гг., полученного от филиала ПАО «Россети» – Новгородское ПМЭС, 20.06.2025 выдано заключение о соответствии данного графика заданию Смоленского РДУ.

4) 29.08.2025 филиалом ПАО «Россети» – Новгородское ПМЭС предоставлен отчёт о завершении работ по настройке устройств АЧР.

5) 29.08.2025 филиалом ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» предоставлен отчёт о завершении работ по настройке устройств АЧР.

Графики аварийного ограничения режима потребления:

1. Сформирован и направлен 21.04.2025 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 2025/2026 г. выдано к исполнению филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» 11.06.2025.

3. Графики аварийного ограничения представлены филиалом ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» на рассмотрение 13.08.2025, рассмотрены и согласованы Смоленским РДУ 25.08.2025.

4. 05.09.2025 Смоленским РДУ получены утверждённые филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2025/2026 г. по филиалу ПАО «Россети Центр» — «Смоленскэнерго» на территории Смоленской области.

Аварийность на электростанциях с 01.01.2025 по 23.09.2025
(с нарастающим итогом)

	2024	2025
Смоленская АЭС	4	9
Смоленская ГРЭС	14	7
Дорогобужская ТЭЦ	31	3
Смоленская ТЭЦ-2	5	16
ИТОГО	54	35

В отчётном периоде 2025 года снижение аварийности на 38 % относительно аналогичного периода 2024 года.

Снижение аварийности отмечается на ООО «Дорогобужская ТЭЦ». На основании письма ООО «Дорогобужская ТЭЦ» от 22.01.2024 «О работе генерирующего оборудования в 2025г.» с 01.01.2025 находятся в работе только газотурбинная установка (ГТУ) Г-1 с установленной мощностью 6 МВт и газотурбинная установка (ГТУ) Г-2 с установленной мощностью 6 МВт.

Наблюдается увеличение количества аварий по техническим причинам на Смоленской АЭС, Смоленской ТЭЦ-2.

Вопрос о повышении количества технологических нарушений (ТН) на Смоленской ТЭЦ-2 в 2025 году был вынесен на техническое совещание Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ и ПП «Смоленская ТЭЦ-2» филиала АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация», состоявшееся 17.06.2025.

Также по филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» отмечается снижение качества эксплуатации системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора (далее – СОТИАССО) ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

1. С начала 2025 года зарегистрировано 7 технологических нарушения и 1 авария СДТУ. 12.08.2025 зафиксирована полная потеря передачи ТМ в ДЦ на 3 часа.

2. На 23.09.2025 Филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ зарегистрированы нарушения по Смоленской ТЭЦ-2 Филиала АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация» в части:

- прекращения работоспособности канала (каналов) связи с ДЦ, приводящее к наличию в работоспособном состоянии одновременно менее двух каналов связи с ДЦ (время нарушений 2 часа 55 минут);

- прекращение обмена данными с АО «СО ЕЭС» в части подачи оперативных уведомлений и получения плановых графиков генерации (время нарушений 45 часов 43 минуты).

Суммарное время нарушений составило 48 часов 38 минут. В соответствии с п.3.5.2 Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) по Смоленской ТЭЦ-2 зафиксирован признак технической неготовности СОТИАССО.

3. Значительно нарушены сроки мероприятий Программы модернизации и

автоматизированной системой АО «СО ЕЭС» на период 2023-2025 гг. (далее – Программа модернизации СОТИАССО), утвержденной 09.10.2024. Строительно-монтажные работы по модернизации СОТИАССО начаты в феврале 2024 года, и по настоящее время не завершены. Запланированный на 30.04.2025 ввод в опытную эксплуатацию модернизированной СОТИАССО и цифровых каналов связи до сих пор не состоялся. По результатам проведенной 16.07.2025 сверки телеметрической информации отмечен ряд технических замечаний и несоответствий СОТИАССО Смоленской ТЭЦ-2 требованиям ГОСТ Р МЭК 60870-5-104 и техническим требованиям по организации обмена информацией, необходимой для управления режимами ЕЭС России (приложение № 2 к Договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 31.10.2014 № ОДУ-326), не реализована передача аварийных осциллограмм в Систему сбора нетехнологической информации Системного оператора по каналам СОТИАССО, что говорит о неготовности модернизированной СОТИАССО Смоленской ТЭЦ-2 к проведению комплексных испытаний.

В целях исполнения требований пунктов 19 – 25 Правил ввода объектов электроэнергетики, их оборудования и устройств в работу в составе энергосистемы, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.01.2024 № 7, филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» необходимо в кратчайшие сроки устранить выявленные недостатки в работе как существующей, так и модернизированной СОТИАССО и организовать работы по проведению комплексных испытаний и вводу модернизированной СОТИАССО, цифровых каналов связи Смоленской ТЭЦ-2 в опытную эксплуатацию.

Распределение аварий по видам оборудования с 01.01.2025 по 23.09.2025

Компания	Количество аварий															
	с 01.01.2025 по 23.09.2025															
	с 01.01.2023 по 23.09.2023	с 01.01.2024 по 23.09.2024	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 АЭС	4	4	9		2	2	2			1		1	1		1	1
Смоленская ТЭЦ-2	4	5	16	2		1				2		3	5		4	
Дорогобужская ТЭЦ	33	31	3									3				
Смоленская ГРЭС	4	14	7	2		1				2		1	1			
Всего	45	54	35	4	2	4	2			5		8	7		5	1

**Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы
Смоленской области с 01.01.2025 по 23.09.2025**

Компания	Количество аварий с 01.01.2025 по 23.09.2025															
	с 01.01.2023 по 23.09.2023	с 01.01.2024 по 23.09.2024	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 «Авангард»			1							1						
Филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»	90	110	112						106	8		6				
Филиал ПАО «Россети» - Новгородское ПМЭС	7	13	10						4	1		4			2	
ЗАО «Технографит», Смоленская область		4	1						1							
Вяземская дистанция электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению	4	4	3									3				
Смоленская дистанция электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению	3	1	4							2		2				
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	2	1														
ООО «ПромЭнергоСеть»	4															
ООО «ТМК-Ярцевский метзавод»		1														
ПАО «Дорогобуж»	1															
Новгородское РНУ ООО «Транснефть-Балтика» НПС-3	2	11	4						4							
Всего	112	145	133						115	12		15			2	

В отчётном периоде 2025 года наблюдается уменьшение аварийности на 9% относительно аналогичного периода 2024 года.

Топливообеспечение электростанций

Электростанция	Вид топлива	Назначение топлива	Расход с начала месяца	НЭЗТ на 1 число текущего месяца (норматив)	Фактический эксплуатационный запас топлива	% выполнения расчетного значения НЭЗТ
Смоленская ГРЭС	газ	основное	38823,0		0,0	
	уголь	резервное	0,0	3825,4	67544,6	1529,9
Смоленская ТЭЦ-2	газ	основное	19482,0		0,0	
	мазут	резервное	0,0	942,5	6131,6	338,0

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 23.09.2025 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Информация РЭС «Смоленский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».

Объем электросетевого хозяйства РЭС в Смоленской области:

- кабельные линии 0,4(10) кВ – 432,66 км;
- воздушные линии 0,4(10) кВ – 109,64 км.;
- трансформаторные подстанции 0,4/6(10) кВ - 149 ед.

Техническое состояние объектов электросетевого хозяйства удовлетворительное.

1. Электрические сети РЭС «Смоленский», расположенные на территории Смоленской области, в весенне-летний период 2025 года в целом функционировали без серьезных нарушений и аварий. За 2025 год произошло 17 - в сетях АО «Оборонэнерго».

2. В рамках инвестиционной программы на 2025 год выполнены строительно-монтажные работы по программе реконструкция объекта кабельной линии 6 кВ ф. 608 от ПС «Северная» до РП-34, закуплены передвижная дизель-генераторная установка АД-250 и бригадный автомобиль, выполнены проектно- изыскательские работы по реконструкции объекта кабельная линия 6 кВ ф. 613 от ПС «Гнёздово» до ТП-707. Выполнение ИП на 01.10.2025 на сумму 9 211,88 тыс. руб. без НДС.

Также произведен ремонт строительной части трансформаторных подстанций, ремонт КВЛ-10 кВ от РП-10 в г. Дорогобуж с заменой опор и провода, расчисткой трассы ВЛ (4 га), а также закупка материалов для пополнения АСЗ. Имеется договор на предоставление спецтехники. Выполнение ремонтов на 01.10.2025 на сумму 2 785,37 тыс. руб. без НДС.

В филиале «Волго-Вятском» АО «Оборонэнерго» ведется работа в соответствии с приказом от 09.06.2025 № 753 г. Москва «О подготовке объектов электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» к работе в отопительный период 2025-2026 годов». РЭС «Смоленский» АО «Оборонэнерго» укомплектован персоналом, материально-техническими ресурсами, транспортными средствами и спецтехникой, необходимой для функционирования и оперативного устранения чрезвычайных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» в границах Смоленской области.

Комиссией филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» производится проверка подготовки структурных подразделений филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Смоленской области к осенне-зимнему периоду согласно основным и дополнительным условиям готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения. Вся необходимая отчетность АО «Оборонэнерго» предоставляется в срок.

На текущий момент индекс надежного функционирования РЭС «Смоленский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Смоленской области равен 98. На текущий момент отсутствуют предписания и невыполненные в установленные сроки мероприятия по предписаниям уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в сфере электроэнергетики.

Ремонтная программа 2025 года выполняется в соответствии с утвержденным годовым план-графиком. Проводятся ремонты электрооборудования и зданий ТП 55/27,5/10/6/0,4 кВ, капитальные ремонты воздушных, кабельных линий 55/27,5/10/6/0,4 кВ, техническое освидетельствование электросетевых объектов. Проводится расчистка и расширение охранных зон воздушных линий электропередач 6-10 кВ до ширины охранных

электрические сети в безаварийном и качественном рабочем состоянии, обеспечивать надежное электроснабжение потребителей в период сезонных пиковых нагрузок, а также соблюдать установленные регулятором параметры надежности и качества оказываемых услуг.

Мероприятия по готовности к работе в зимний период 2025/26 г выполнены.

Уровень физического износа основного электросетевого оборудования 55/27,5/6/10/0,4кВ и средств релейной защиты соответствует критерию «удовлетворительное». Индекс технического состояния удовлетворительный.

В границах дистанции осуществляется энергоснабжение ведомственных газовых и угольных котельных в количестве - 7 шт., сторонних - 3 шт., тепlopункты сторонних организаций в количестве - 3 шт.

Электроснабжение многоэтажной жилой застройки, социальных объектов и объектов коммунальной инфраструктуры осуществляется в соответствии с требованиями нормативной документации.

Информация Смоленской дистанции электроснабжения структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД».

В состоянии готовности к устранению аварийных ситуаций и проведению восстановительных работ находятся все службы ОАО РЖД.

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

- проводятся тренировки с персоналом по работе в аварийных ситуациях;
- контролируется работа основного оборудования, проводятся проверки работы защит;
- регулярно выверяется схема нормального и аварийного электроснабжения потребителей.

Для проведения работ по локализации и ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций ОАО «РЖД» располагает необходимыми инструментами, механизмами, транспортом, передвижными сварочными установками, источниками бесперебойного питания и аварийным восполняемым запасом материалов. Объем аварийного запаса утвержден приказом в соответствии с действующими нормативами. Аварийный резерв укомплектован материальными ресурсами на 98 %. Кроме того имеются в наличии складские запасы оборудования, материалов и запасных частей.

ОАО «РЖД» располагает собственными ремонтно-производственными мощностями, специализированной техникой: автогидроподъемник, автоэлектrolaborатория, кран-манипулятор, бурильно-крановая машина, мульчер, вездеход. Техника находится в исправном, рабочем состоянии.

Ремонтные бригады оснащены всеми необходимыми средствами малой механизации для выполнения аварийно-восстановительных работ.

Оперативная служба, аварийно-восстановительные, ремонтные бригады сформированы из числа аттестованного, квалифицированного персонала, в количестве достаточном для локализации и устранения аварийных ситуаций.

Диспетчерский пункт оснащен диспетчерским щитом с мнемонической схемой всех объектов, находящихся в оперативном управлении диспетчера, средствами связи.

Взаимодействие с вышестоящим оперативным персоналом, ЕДДС (единой дежурной диспетчерской службой), органами исполнительной власти при возникновении чрезвычайных ситуаций осуществляется в соответствии с «Положением о взаимоотношениях» с соблюдением требований «Правил предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем».

Необходимые телефоны дежурных служб, порядок и сроки их оповещения, списки ответственных лиц имеются и согласованы.

Кроме того, заключено соглашение о взаимодействии с Филиалом ПАО «Россети-центр» - «Смоленскэнерго» при предотвращении и ликвидации аварий (аварийных ситуаций), определяющее порядок взаимодействия между сетевыми организациями в случаях необходимости оказания помощи.

Телефон горячей линии для информирования населения о возникновении нарушений электроснабжения предоставлен на сайте ОАО «РЖД». В средствах массовой информации опубликована информация с указанием телефонов диспетчера, телефона горячей линии и размещена информация для бытовых потребителей о необходимом порядке действий при произошедших отключениях электроэнергии.

Телеграммой Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Департамента Электрификации и электроснабжения от 15.10.2015 № Исх-3141/ТЭ введен совместный Порядок по взаимодействию Дирекций по энергообеспечению и Служб электрификации и электроснабжения. Данный порядок нацелен на повышение эффективности взаимодействия дирекций со службами электрификации, в части организации работ по выявлению и учёту бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства а так же снижения сверхнормативных потерь в сетях ОАО «РЖД». По данному порядку проводится следующая работа:

Работа по формированию и контролю бесхозяйных объектов.

Объекты бесхозяйных электрических сетей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» в границах Смоленской дистанции электроснабжения отсутствуют.

Определяется нормативная величина небаланса и проводится соответствующий анализ НТЭЛ-8.

Составляются планы организационно- технических мероприятий по приведению величины небаланса электроэнергии к нормативной величине для участков электрических сетей со сверхнормативными потерями электроэнергии НТЭЛ-8 и ЭЧ-19.

Проводится анализ эффективности реализованных мероприятий по приведению величины небаланса электроэнергии к нормативной величине - исполнители НТЭЛ-8 .

Проводятся проверки бездоговорного и безучетного потребления в рамках анализа небаланса на участках с целью исключения фактов несанкционированного потребления электроэнергии по сетям ОАО «РЖД» - исполнители.

Составляется градация рассматриваемых участков электрических сетей с присвоением им статуса в соответствии с классификацией порядка – исполнители.

Ежемесячно проводятся заседания с рассмотрением и решением вышеуказанных вопросов. Формируется протокол заседания.

Информация ООО «Горэлектро».

Для успешного прохождения осенне-зимнего периода 2025/26 года на объектах электроэнергетики, находящихся на балансе и обслуживании ООО «Горэлектро», на 25.09.2025 выполнены плановые работы в соответствии с утвержденными графиками проведения ремонтов и технического обслуживания оборудования ПС, РП, ТП, ВЛ.

В 2025 году отремонтированы 16 КЛ 6-10кВ, 2 КЛ 0,4кВ, оборудование 4 -х ТП, выполнена расчистка просек 2-х В Л 6кВ, 2 В Л 0,4кВ.

В настоящий момент:

- материальная обеспеченность ТСО ООО «Горэлектро» - укомплектованы в объеме необходимом для проведения ремонтов;
- оперативный и ремонтный персонал в полном объеме обеспечены необходимым инструментом, средствами защиты, в т.ч. индивидуальными, спецодеждой;
- оперативно-диспетчерская служба и ремонтные бригады сформированы из штата

локализации и устранения аварийных ситуаций;

- с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом проведены противоаварийные тренировки в соответствии с утвержденными графиками.

ТСО ООО «Горэлектро» готово к локализации и устранению аварийных ситуаций в случае их возникновения.

Резервные источники электроснабжения в ТСО ООО «Горэлектро» отсутствуют.

ООО «Горэлектро» ежемесячно и ежеквартально предоставляет всю необходимую информацию в срок по установленным формам и в полном объеме в автоматизированные системы по Приложению №74 к Приказу 340 (ТИ) (АС СиОИ) и по приложениям 8.1 и 8.3 к приказу Минэнерго России от 16.08.2016 №1256, для расчета индекса надежного функционирования, подтверждающего готовность работы предприятия в отопительный сезон, а также информацию во исполнение поручения Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) от 30.12.2021 № 30-12/1640 о мониторинге риска нарушения работы территориальных сетевых организаций Смоленской области.

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 программы технического обслуживания и ремонта;

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

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.

1.3. Рекомендовать филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» (ПП Смоленская ТЭЦ-2):

1.3.1. Провести анализ причин роста аварийности, увеличения количества случаев неправильной работы устройств РЗА и принимать меры по повышению качества эксплуатации оборудования.

Срок исполнения: постоянно

1.3.2. Организовать работы по проведению комплексных испытаний и вводу в опытную эксплуатацию модернизированной СОТИАССО, цифровых каналов связи Смоленской ТЭЦ-2. Информацию об исполнении предоставить в адрес филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей».

Срок исполнения: 30.09.2025

1.4. Министерству жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области организовать совещание с представителями: администрации Смоленского округа, ГУ ГЖИ, ООО «Горэлектро», филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск, компании-застройщика ООО «Специализированный застройщик КСК» по вопросу технологического присоединения к электрическим сетям многоквартирной

жилой застройки, расположенной по адресу: Смоленский район, д. Киселевка, ул. Отрадная д.1 и д.1А.

2. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы в 2025 году.

СЛУШАЛИ: заместителя директора по сбыту электрической энергии филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск Власову Людмилу Валерьевну.

Информация филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск.

Полезный отпуск электрической энергии:

- за август 2025 года – 247,9 млн кВтч на сумму 2 038,3 млн руб., в т.ч. население – 69,8 млн кВтч на сумму 360,5 млн руб.

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.09.2025 оставила 1 980,0 млн руб., это 97,1 % от месячного начисления за электрическую энергию.

Категории, по которым наблюдается прирост просроченной задолженности:

«население на прямых расчетах» - 23,9 млн руб.

«федеральный бюджет» - 2,2 млн руб.

«местный бюджет» - 2,3 млн руб.

За оказанные услуги по передаче электрической энергии за август 2025 года филиал «Росатом Энергосбыт» Смоленск оплатил 816,1 млн руб.

млн руб.

Группа потребителей	ДЗ на 01.01.25	ДЗ на 01.09.25
Всего, в том числе:	2 103,4	1 980,0
1. Жилищно-коммунальное хозяйство, в т.ч.:	616,0	501,8
1.1.Теплоснабжающие предприятия	150,6	51,0
1.2.Водоканальные предприятия	348,0	336,6
1.3.Многофункциональные предприятия	117,4	114,2
2. Население, в т.ч.:	805,5	811,5
2.1.Исполнители коммунальных услуг	361,1	326,8
2.2.Население на прямых расчетах	437,3	477,3
3. Промышленность	175,3	188,2
4. Федеральный бюджет	20,2	25,4
5. Областной бюджет	25,7	19,5
6. Местный бюджет	49,7	29,9
7. Прочие отрасли	286,0	296,9
8. Потери	125,0	106,8

В целях недопущения роста дебиторской задолженности Филиал инициирует ограничение режима потребления должникам:

Направлено за август 2025 г. уведомлений:

- бытовые потребители – 20 947 шт. на сумму 78,3 млн руб.

- юридические лица – 362 шт. на сумму 51,1 млн руб.

Введено ограничений: бытовые потребители – 317 шт. на сумму 2,7 млн руб., юридические лица – 12 шт. на сумму 13,7 млн руб.

Направлено за 2025 г. уведомлений: бытовые потребители – 151 952 шт. на сумму 631,2 млн руб., юридические лица – 3 569 шт. на сумму 521,5 млн руб.

Введено ограничений: бытовые потребители – 3 231 шт. на сумму 18,1 млн руб., юридические лица – 173 шт. на сумму 122,9 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 ходе подготовке командно-штабного учения по отработке вопросов ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением функционирования объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства. О подготовке комплексной тренировки по теме «Отработка ситуаций, связанных с угрозой нарушения энергоснабжения в условиях низких температур наружного воздуха».

СЛУШАЛИ: заместителя начальника управления — начальника отдела защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций управления гражданской обороны и защиты населения Главного управления МЧС России по Смоленской области Носенко Михаила Валерьевича.

Информация Главного управления МЧС России по Смоленской области.

В соответствии с Планом основных мероприятий Смоленской области в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах на 2025 год, 30 сентября 2025 года Главным управлением МЧС России по Смоленской области, совместно с Министерством ЖКХ, энергетики и тарифной политики Смоленской области, филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго», филиалом АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» и органами местного самоуправления муниципальных образований Смоленской области спланировано проведение штабной тренировки по отработке вопросов ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением функционирования объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства (далее – ШТ).

ШТ спланировано в целях:

- проверки готовности органов управления и сил муниципальных звеньев Смоленской областной подсистемы РСЧС к выполнению задач по защите населения и территории от ЧС, вызванных прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно — коммунального хозяйства.

- совершенствования оперативного взаимодействия между органами управления и силами РСЧС различной ведомственной принадлежности по вопросам планирования и проведения АСДНР в ходе ликвидации последствий ЧС, вызванных прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно — коммунального хозяйства.

- проверки реальности планов действий органов управления сил и средств

по предупреждению и ликвидации последствий ЧС, вызванных прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно — коммунального хозяйства, и первоочередному жизнеобеспечению пострадавшего населения.

- совершенствования навыков руководителей органов управления муниципальных звеньев Смоленской областной подсистемы РСЧС по принятию решений на проведение мероприятий по защите населения и территории от ЧС, вызванных прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно — коммунального хозяйства.

К ШТ планируется привлечь заместителей председателей, членов КЧС и ОПБ МО, постоянно действующие органы управления (работники) по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям, ЕДДС муниципальных образований и ДДС организаций Смоленской области.

Проведение ШТ запланировано с 06.00 до 13.00 30 сентября 2025 года

В ходе ШТ, в режиме видео-конференц-связи, будет проведено заслушивание уполномоченных по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям администраций муниципальных образований Смоленской области (выборочно) о выполненных в ходе тренировки мероприятиях, а также, совместно с представителями Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» и филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» будет проведен разбор возможных сценариев возникновения на территории данных муниципальных образований чрезвычайных ситуаций и необходимых мер предупреждения их возникновения.

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

РЕШИЛИ: принять информацию о планируемом командно-штабном учении по отработке вопросов ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением функционирования объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства.

4. Об итогах совместных учений по подготовке к отопительному сезону 2025-2026 годов на тему «Отработка мероприятий в области организации взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса в условиях низких температур наружного воздуха на территории Смоленской области» (18.09.2025 Вяземский муниципальный округ).

СЛУШАЛИ:

1) и.о. директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича;

2) заместителя главного диспетчера по режимам филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей» Крутенёва Андрея Владимировича.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго».

В соответствии с планом-графиком проведения совместных с региональными органами МЧС России, администрациями городов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации учений по отработке взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе приказом от 22.07.2025 №327-СМ «О

(далее – Филиал) 18 сентября 2025 года проведены совместные учения по отработке взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций на электросетевых объектах Смоленской области с нарушением электроснабжения потребителей, вызванных воздействием опасных метеорологических явлений в период отопительного сезона с участием Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ, Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области, филиалом ПАО «Россети» - Новгородское ПМЭС, Вяземской дистанцией электроснабжения Московской дирекции по электроснабжению филиала ПАО «РЖД» Трансэнерго, администрации муниципального образования «Вяземский муниципальный округ» Смоленской области, ГУ МЧС по Смоленской области.

Тема учений: «Отработка мероприятий в области организации взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса на территории Смоленской области».

Целями проведения учений явилось:

1. Совершенствование организации взаимодействия между Филиалом и штабом по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области (далее – Региональный Штаб), филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ, территориальными сетевыми организациями, территориальными органами исполнительной власти и местного самоуправления, подразделениями МЧС России, муниципальными организациями, подрядными организациями и потребителями в интересах предупреждения и ликвидации массовых отключений электросетевых объектов.

2. Повышение эффективности работы Штаба Смоленскэнерго по устранению последствий технологических нарушений в работе электросетевого комплекса.

3. Повышение готовности органов управления Филиала к действиям в условиях технологических нарушений в распределительных сетях.

4. Проверка готовности органов управления Филиала и его структурных подразделений к управлению силами и средствами мобильных подразделений при ликвидации аварийных ситуаций в электрических сетях в условиях низких температур окружающей среды.

5. Проверка готовности системы управления, связи и оповещения Штаба Смоленскэнерго, руководителей районов электрических сетей (далее – РЭС), производственных служб.

6. Проверка системы прохождения оперативной информации и подготовки отчетных документов при организации и проведении аварийно-восстановительных работ (далее – АВР) в электросетевом комплексе Филиала.

7. Приобретение навыков личным составом мобильных подразделений по приведению в готовность, передислокации в район аварийных ситуаций, практическому производству АВР вне мест постоянной дислокации и выполнению задач по своему предназначению.

8. Проверка готовности подразделений по взаимодействию с потребителями Филиала в условиях массовых отключений.

9. Организация вызова, встречи и допуска к местам проведения работ дополнительных привлеченных сил и средств иных организаций.

В ходе проведения учения были решены следующие основные задачи:

- организация взаимодействия между Филиалом, Региональным Штабом, Филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ, филиалом ПАО «Россети» - Новгородское ПМЭС, Вяземской дистанцией электроснабжения Московской дирекции по электроснабжению филиала ПАО «РЖД» Трансэнерго, ГУ МЧС РФ по Смоленской области, администрацией муниципального образования «Вяземский муниципальный

округ» Смоленской области при ликвидации сложных и массовых технологических нарушений в условиях низких температур наружного воздуха;

- организация оповещения и сбор членов Штаба Смоленскэнерго, функционирование Штаба в РПГ, ОРР;

- приобретение навыков управленческим персоналом филиала и его структурных подразделений, составом мобильных бригад по приведению в готовность, передислокации в район проведения АВР оперативной группы Штаба Смоленскэнерго, практическому выполнению АВР, выполнению задач по предназначению;

- оказание практической помощи руководящему составу РЭС участвующему в совместных учениях по устранению технологических нарушений;

- проверка функционирования средств связи и систем технологического управления;

- проверка готовности аварийно-восстановительных бригад к проведению работ, оснащение их инвентарем, экипировкой, средствами защиты, готовность транспорта и спецтехники к проведению работ;

- организация взаимодействия с территориальными сетевыми организациями, подрядными организациями и структурами МЧС при выполнении аварийно-восстановительных работ;

- отработка формирования и направления оперативных документов и докладов, передача информации в соответствии с Регламентом;

- решение общесетевой противоаварийной тренировки;

- отработка практических вопросов по применению РИСЭ для обеспечения электроснабжения социально-значимых объектов;

- развертывание и функционирование временного информационного центра;

- развертывание и функционирование временного и мобильного пункта по работе с потребителями;

- развертывание и функционирование временного ситуационно-аналитического центра.

Особое внимание в ходе проведения учения было уделено безопасному проведению работ при АВР, в том числе в условиях неблагоприятных погодных явлений. С целью повышения вовлеченности персонала проведены беседы и обсуждение с участниками учений требований охраны труда, а также в условиях, связанных с особыми рисками террористических актов и атак с использованием БВС.

По окончании проведения учения подведены итоги, выявлены следующие замечания и даны предложения:

Руководителем учения и контролирующими лицами было отмечено:

- организованная и слаженная работа участников учения;

- своевременное оформление всех необходимых документов и регламентных сообщений;

- четкая организация оповещения и сбора членов Штаба Смоленскэнерго;

- своевременная оценка складывающейся обстановки и выработка управленческих решений, четкая координация аварийно-восстановительных бригад;

- доставка бригад в условиях труднодоступной местности;

- все основные цели и задачи учения успешно решены;

- силы и средства, участвующие в тренировке, получили положительную практику.

Общая оценка по итогам Учения: «хорошо».

По результатам Учений выпущен пресс-релиз и размещен на интернет-сайте ПАО «Россети Центр», и в электронных СМИ Смоленской области.

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

В соответствии с Планом работы штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области на 2025 год Филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ разработана и утверждена программа проведения контрольной общесистемной противоаварийной тренировки (в рамках совместных учений по ликвидации аварийной ситуации на объектах электросетевого комплекса с нарушением электроснабжения в условиях низких температур наружного воздуха на территории Смоленской области) на тему: «Предотвращение развития и ликвидация нарушения нормального режима, возникшего в результате аварийного отключения ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма I с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая I цепь (ВЛ-827), ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма I с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая II цепь (ВЛ-126) в условиях выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Сафоново – Издешково-тяговая (ВЛ-125) с повреждением выключателя В 110кВ ВЛ-126 на ПС 110 кВ Вязьма-1, приводящее к обесточиванию обеих секций шин ПС 110 кВ Вязьма-1 с нарушением электроснабжения потребителей, нарушением движения поездов Вяземской дистанции электроснабжения, управление режимом работы энергосистем операционной зоны в условиях низких температур окружающего воздуха, ведение оперативных переговоров при передаче оперативной информации об авариях, взаимодействие с дежурной службой Регионального штаба Смоленской области.»

18.09.2025 персонал Смоленского РДУ принял участие в совместных учениях по ликвидации аварийной ситуации с нарушением электроснабжения в условиях низких температур наружного воздуха на территории Смоленской области. В рамках совместных учений была успешно проведена контрольная общесистемная противоаварийная тренировка, отработано взаимодействие персонала субъектов электроэнергетики (Смоленское РДУ, Смоленскэнерго, Новгородское ПМЭС, Вяземская дистанция РЖД), муниципальных организаций, региональных органов МЧС, органов исполнительной власти. По результатам проведения контрольной общесистемной противоаварийной тренировки оформлен Протокол, в котором по выявленным недостаткам разработаны организационные мероприятия, предусматривающие проведение работы с персоналом Смоленского РДУ, Смоленскэнерго и Новгородского ПМЭС в октябре 2025 года.

Результаты учений подтвердили готовность диспетчерского персонала Смоленского РДУ к эффективному взаимодействию с оперативным персоналом субъектов электроэнергетики при ликвидации нарушений нормального режима, а также к обеспечению надежной работы энергосистемы Смоленской области в отопительный сезон 2025/2026 года.

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

РЕШИЛИ: Принять информацию о совместных учениях по ликвидации аварийной ситуации с угрозой нарушения электроснабжения в условиях низких температур наружного воздуха на территории Смоленской области, полученный опыт использовать в дальнейшем работе.

5. Об утверждении комиссии по проверке готовности Акционерного общества «Оборонэнерго» филиала «Волго-Вятский» «Смоленский РЭС» в отопительный период 2025/26 года.

СЛУШАЛИ: заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и

РЕШИЛИ:

5.1. Утвердить состав комиссий по проверке готовности территориальной сетевой организации Акционерного общества «Оборонэнерго» филиала «Волго-Вятский» РЭС «Смоленский» к работе в отопительный сезон 2025/26 года.

Единогласно.

6. Об утверждении Типового порядка рекомендуемых действий органов местного самоуправления при возникновении или угрозе возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей на территории Смоленской области.

СЛУШАЛИ: заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Бонадысева Олега Фёдоровича

РЕШИЛИ:

6.1. Утвердить Типовой порядок рекомендуемых действий органов местного самоуправления при возникновении или угрозе возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей на территории Смоленской области.

Единогласно.

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

О.Ф. Бонадысев