

## УТВЕРЖДАЮ

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

Н.И. Борисов

«                    »                    2026 год

## ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения  
в Смоленской области

**Дата проведения:** 5 февраля 2026 года

**Время проведения:** 12<sup>00</sup>

**Присутствовали:** 15 человек

1. О прохождении ОЗП 2025/26 года и о выполнении инвестиционных программ предприятиями Смоленской области и территориальными сетевыми организациями Смоленской области.

### СЛУШАЛИ:

- 1) директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича;
- 2) управляющего директора филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» Кулаева Андрей Викторович;
- 3) технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Бишева Руслана Шамильевича;
- 4) генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» Грачева Владимира Петровича;
- 5) главного инженера - заместителя генерального директора АО «Газпром газораспределение Смоленск» АО «Газпром газораспределение Смоленск» Макурина Сергея Анатольевича;
- 6) директора филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей» Юдина Алексея Сергеевича.
- 7) начальника РЭС «Смоленский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» Житушкина Алексея Александровича;
- 8) и.о. генерального директора ООО «Горэлектро» Брея Романа Александровича.

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

За период ОС 2025/2026 года с 01.10.2025 по 03.02.2026 в сети 0,4-110кВ произошло 2399 аварий (за ОС 2024/2025 года – 1361 аварии, увеличение на 76 %). Распределение аварий по напряжению следующее: 74 в сети 35-110кВ (за ОС 2024/2025 года – 88 аварий, уменьшение на 16%), 1509 в сети 6-10кВ, 816 в сети 0,4кВ.

Основными причинами отключения оборудования филиала Смоленскэнерго за период с 01.10.2025 по 03.02.2026 явились:

- Падение деревьев на провода ВЛ из-за пределов охранной зоны, перекрытие по ветвям деревьев во время воздействия неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, снег) – 1929 (80%);

- Отключение (повреждение) оборудования потребителей электрической энергии – 229 (10%);

- Износ, старение изоляции – 100 (4,2%);

- Превышение параметров воздействия гололедных явлений (снегоналипания) относительно условий проекта – 25 (1,1%);

- Воздействие сторонних лиц – 19(1%);

- Воздействие животных и птиц – 17 (0,7%);

Среднее время перерыва электроснабжения потребителей в сетях 0,4-110кВ за период с 01.10.2025 по 03.02.2026 составило 1,93 часа.

За период прохождения отопительного сезона 2025/2026 года произошли массовые технологические нарушения в ноябре, декабре 2025 года и январе 2026 года, в связи с прохождением на территории Смоленской области атмосферного фронта с неблагоприятными погодными явлениями, с выпадением слабых, умеренных осадков в виде снега, мокрого снега на проводах и деревьях наблюдалось отложение снега, что приводило к падению деревьев и веток на провода, обрыву проводов. Данные факты подтверждены справками от Смоленского ЦГМС – филиала ФГБУ «Центральное УГМС».

Действующая долгосрочная инвестиционная программа (ИПР) филиала Смоленскэнерго на 2025-2029 годы утверждена приказом Минэнерго России от 24.12.2025 № 16@.

Капитальные вложения филиала в объекты электросетевого комплекса за 2025 год составили 1 230 млн. рублей при плановом показателе 1 205 млн. рублей, 102% от планового значения.

Финансирование составило 1 351 млн. рублей при годовом плане 1 334 млн. рублей, 101% от планового значения.

Введены в эксплуатацию линии электропередач разного уровня напряжения – 213 км при плане 154 км (138% от планового значения), введено 59 МВА мощностей при плане 58 МВА (102 % от планового значения).

В денежном выражении введено основных фондов на сумму 1 220 млн. рублей при плановом показателе 1 163 млн. рублей (105% от планового значения).

Наиболее значимые объекты инвестиционной программы, введенные на основные фонды за 2025 год

№ п/п	Наименование объекта	Ввод на ОФ (млн. руб. без НДС)	Описание объекта
1	Технологическое присоединение льготных категорий потребителей до 150 кВт	456,412	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения (в т.ч. 11 фельдшерских пунктов в населенных пунктах Рославльского, Демидовского, Дорогобужского, Велижского, Вяземского Гагаринского, Угранского районов; электроснабжение при создании модульных спортивных сооружений вс. Угра, станции водоочистки в Кардымовском и Смоленском районах)

№ п/п	Наименование объекта	Ввод на ОФ (млн. руб. без НДС)	Описание объекта
2	Технологическое присоединение потребителей свыше 150 кВт	135,562	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения (ООО СЗ Гражданстрой (малозэтажная жилая застройка), ООО СЗ Гарант-Жилье, СОГБПОУ Смоленский областной образовательный комплекс - технологический колледж-лицей-интернат ФЕНИКС, Администрация Кардымовского с/п (станция водоочистки водозаборных сооружений, реализуемая в рамках национального проекта Чистая Вода), АО «Концерн Росэнергоатом» (профилакторий «Лесная поляна»), ООО Золотая нива, ООО Румопак.
3	Реконструкция ПС 35/6 кВ Печерск с заменой силовых трансформаторов 2х4 на 2х10 МВА для ликвидации дефицита мощности центра питания (2-этап; трансформаторная мощность 10 МВА)	82,685	Замена силового трансформатора 4 МВА на 10 МВА для ликвидации дефицита мощности центра питания
4	Программа АСТУ Кардымовского района	48,737	Замена оборудования систем телемеханики и установка оборудования систем передачи телеметрической информации
5	Программа АСТУ Гагаринского района	33,959	Замена оборудования систем телемеханики и установка оборудования систем передачи телеметрической информации
6	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Хиславичи с заменой оборудования СОПТ (аккумуляторные батареи - 1 к-т)	39,756	Замена аккумуляторной установки постоянного оперативного тока
7	Приобретение Транспорта (18 шт.)	64,790	Приобретение транспорта для осуществления технологического присоединения хозяйственным способом (автомобиль бригадный комплектация А - 8 шт., фургон грузопассажирский, 7-местн - 10 шт.)
8	Консолидация электросетевых активов ООО ТСО №3	20,282	Приобретение э/сетевого имущества с земельными участками (трансформаторная мощность – 12,355 МВА, 27,804 км ЛЭП)
9	Консолидация электросетевых активов ООО Промэнергосеть	16,142	Приобретение э/сетевого имущества (трансформаторная мощность - 21,36 МВА, 17,821 км ЛЭП)
10	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек)	27,431	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек: 60,053 га)

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

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2025-2026 гг. по филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

За период с 01.01.2026 по 29.01.2026 произошли аварии:

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 2 аварии (за аналогичный период 2025 года произошло 0 аварий);

ПП «Тепловые сети» - 1 инцидент (за аналогичный период 2025 года произошло 0 инцидентов).

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

Пожаров не было.

По состоянию на 01.01.2026 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 № 1,2,4 БКЗ 210-140, № 5 ТГМЕ-464 – 1130 т/час, что составляет 100,0% 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 – 3,91 км, что составляет 101,3% к годовому плану (план 3,86 км.), в т.ч.:

Подрядным способом закончены работы по замене тепловых сетей общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР 2,928 км, в т.ч.;

- капитальный ремонт участка теплосети от камеры 3к29б до 3к29, ул. Воробьева. Протяженность участка 0,290 км, Ду 700 мм. 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 № 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».

Работы, выполненные подрядчиком ООО «ПСК»:

- 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».

- 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.

- Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к32 до 3к34, г. Смоленск, ул. Н. Неман (проект См4-046). Протяженность участка 0,702 км, Ду 600 мм.

- 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.

Хозспособом закончен ремонт с учетом устранения порывов тепловых сетей протяженностью 0,982 км разных диаметров.

Программой ремонта 2026 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, паровой турбины ст. № 1 мощностью 60 МВт, бойлерной котельного цеха ТЭЦ-2.

Для подготовки к прохождению ОЗП 2025-2026 годов предварительно запланирована замена трубопроводов тепловых сетей с учетом их технического состояния, общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР– 2,076 км. Объем замен будет уточнен после завершения отопительного периода 2025/2026 года.

По состоянию на 29.01.2026 года в ремонте находится:

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

Фактические затраты по состоянию на 27.01.2026 года составили 9,765 млн. руб., что составляет к годовому плану 2,7%. Плановые затраты по программе ремонтов 2026 года – 361,7 млн. руб.

Отраслевая отчетность индексов готовности объектов филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» предоставляется в установленные сроки.

Дебиторская задолженность потребителей за т/энергию по состоянию на 01.01.2026 г. составляет 1 646,96 млн. руб., в т. ч. по крупным должникам:

-АО "ГУ ЖКХ" ОП "Тверское" 27,88 млн. руб.;

-АО "Жилищник" 110,59 млн. руб.

Население – 1 265,41млн. руб.

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

На текущий период отопительного сезона 2025/2026 года Филиал ПАО «Россети» - Новгородское ПМЭС проходит в штатном режиме. По состоянию на 25.01.2025 индекс готовности предприятия - 80. Снижение индекса готовности филиала ПАО «Россети»-Новгородское ПМЭС обусловлено наличием длительно выведенного оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации вследствие проведения аварийно-восстановительных работ после противоправных действий на ПС 750 кВ Новобрянская Брянской области.

Модернизация оборудования, связанная с реализацией инвестиционных программ в 2025 году на электросетевых объектах Новгородского ПМЭС в Смоленской области не производилась.

В рамках инвестиционного проекта «Комплексная реконструкция ПС 220/110/35/6 кВ Смоленск-1 (с заменой трансформаторной мощности 251 МВА)» запланированы работы с началом реализации в 2026 году и сроком завершения в 2028 году.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (далее – Общество).

В эксплуатации ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» находится 163 котельных (78 - в собственности, 82-арендованных, 3-концессия), 85 тепловых пунктов, около 529 км тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).

№ №	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	5	4,44	-	14,07	6,742
2	Смоленский МО	6	16,23	1	27,73	10,79
3	Руднянский МО	1	0,961	-	0,7	0,52
4	Вяземский МО	20	96,01	16	230,27	124,889
5	Гагаринский МО	9	59,1	18	101,225	54,295
6	Сычевский МО	3	9,98	-	9,72	5,22
7	Новодугинский МО	1	2,57	-	1,89	1,34
8	Сафоновский МО	16	62,86	12	193,14	88,35
9	Ельнинский МО	5	7,75	-	14,15	5,27
10	Холм-Жирковский МО	4	9,98	-	11,53	6,23

11	Дорогобужский МО	12	46,842	6	69,49	64,726
12	Духовщинский МО	3	2,52	-	10,69	3,2
13	Рославльский МО	31	72,59	13	479,527	84,92
14	Починковский МО	13	20,324	-	43,48	18,97
15	Ершицкий МО	3	2,56	-	6,53	1,52
16	Шумяцкий МО	13	10,2	-	14,795	5,507
17	Монастырщинский МО	3	1,14	-	0,69	0,3
18	Хиславичский МО	2	2,69	-	3,49	0,68
19	Ярцевский МО	13	76,85	18	473,17	96,03
	Итого	163	528,888	85	1 706,287	579,449

На техническом обслуживании котельных ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» - 34 штук. Котельных эксплуатируемых и находящихся на техническом обслуживании – 197 штук.

При подготовке теплоэнергетического имущества к работе в отопительном сезоне 2025-2026 года:

- произведена замена тепловых сетей протяженностью 7 км;
- произведена ревизия и ремонт запорной арматуры в количестве 8632 единиц;
- произведена замена арматуры в количестве 891 единиц и заменено 16 насосов;
- выполнен ремонт 211 трубных частей и обмуровок котлов;
- произвели замену тепловой изоляции 4959 м.

Задолженность потребителей за отпущенную тепловую энергию перед Обществом по состоянию на 30.01.2026 составила 929 964,4 тыс. руб., в т.ч.:

- физических лиц по предъявленным платёжным документам – 837 298 тыс. руб.;
- организаций, осуществляющих деятельность в жилищно-коммунальной сфере (управляющие организации) – 8 660,3 тыс. руб.;
- бюджет всех уровней – 44 109,1 тыс. руб.;
- коммерческих организаций – 23 167,9 тыс. руб.;
- по субсидиям из областного бюджета теплоснабжающим организациям в целях компенсации выпадающих доходов – 16 729,1 тыс. руб.

Уровень собираемости платежей с населения за жилищно-коммунальные услуги: за 12 месяцев 2024 года – 97%; за 12 месяца 2025 года – 95,9%

#### Количество резервных источников электроснабжения

	Стационарный	Мощность, кВт	Передвижной	Мощность, кВт
Итого по области	13	236,8	28	1317
ВСЕГО резервных источников:				
количество				41,00
мощность, кВт				1 553,80
из них				
АДОГУЭПП			19	920

ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» реализует Инвестиционные программы утверждённые Министерством, а именно:

- реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов в п. Шумячи – выполнено полностью;
- реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов в г. Починок – выполнено полностью;

- строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей в д. Кошино – выполнено полностью;
- строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей в с. Понизовье – выполнено полностью;
- строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей в г. Гагарин – выполнен 1 этап: модернизация т/с, строительство БМК, тех. перевооружение котельной №1;
- реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов в г. Сычѣвка – находится в плане выполнения;
- реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов в г. Ярцево – находится в плане выполнения.

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 утверждѣн план мероприятий из 27 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции. Все мероприятия выполнены.

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

№ 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), выработавших свой срок эксплуатации:	
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.

По п.2.1 со стороны ПАО «Дорогобуж» в связи с задержкой разработки проекта срок его окончания перенесѣн на март 2026 года. ООО «Дорогобужская ТЭЦ» не имеет инвестиционных программ за 2025 год.

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

В 2025 году в полном объеме выполнены все запланированные мероприятия по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2025/26 года.

На 30.01.2026:

- в работе энергоблоки № 1, 2, 3 с суммарной нагрузкой 2 804 МВт;
- с начала года выработано 1 952,3 млн кВт/ч электроэнергии, 115,6% к плану ФАС (+263,3 млн кВт/ч);
- фактическая выработка электроэнергии за ОЗП 2025/26 года составляет 8 859,8 млн кВт/ч, 119,2 % к плану ФАС (+1 427,8 млн кВт/ч).

Нарушения в работе Смоленской АЭС, препятствующих надежному тепло- и электроснабжению объектов Смоленской области отсутствуют.

Выполнение Смоленской АЭС инвестиционных программ за 2025 год

№ п/п	Наименование проектов	План освоения на 2025 г.	Освоение за отчетный период (январь-декабрь)			План использования на 2025 г.	Использование за отчетный период (январь-декабрь)		
			план	факт	% вып.		план	факт	% вып.
1	Строительство энергоблоков № 1 и № 2 Смоленской АЭС-2 установленной мощностью 2400 МВт	169,94	169,94	240,86	142	169,89	169,89	241,19	142
2	Строительство трансформаторной подстанции 110/10	45,69	45,69	26,93	59	77,24	77,24	58,48	76
3	Смоленская АЭС, ПФС для вывоза ТУК	2,79	2,79	2,75	99	2,79	2,79	2,75	99
4	Выполнение мероприятий по ОБУРДЭ	2 532,74	2 532,74	4 115,81	163	4 585,26	4 585,26	5 885,08	128
	ИТОГО (по всем объектам)	2 751,16	2 751,16	4 386,35	159	4 835,18	4 835,18	6 187,50	128

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

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газоснабжения в отопительный период 2025-2026 гг. в АО «Газпром газораспределение Смоленск» (далее – Общество) постоянно проводятся следующие мероприятия:

- аварийно-диспетчерское обеспечение осуществляется ежедневно и круглосуточно, при необходимости производится усиление дежурных звеньев дополнительным персоналом. Бригады дооснащены необходимым инструментом, инвентарём, спецодеждой и средствами индивидуальной защиты;

- обеспечивается контроль за восполнением резерва материально-технических ресурсов и оборудования в аварийно-диспетчерских службах (АДС) для оперативного устранения возможных неисправностей и аварий, в том числе возможных гидратно-ледяных закупорок, за качеством и своевременным выполнением аварийных заявок, обращая особое внимание на абонентов, эксплуатирующих отопительное газовое оборудование;

- организован контроль работоспособности систем и средств пожаротушения, систем отопления, освещения, связи и вентиляции производственных баз, социально-бытовых объектов и сооружений на газопроводах;

- проверяется техническое состояние техники, используемой для обхода трасс газопроводов в зимний период. Обеспечено наличие и выдача зимней спецодежды работникам. Системы резервного электроснабжения на территории производственных баз проверены и находятся в исправном состоянии;

- организовано дежурство ответственных лиц в выходные и праздничные дни отопительного периода;

- аварийные запасы материалов укомплектованы в соответствии с утвержденным минимальным перечнем.

Филиалами Общества проверена готовность служб к ликвидации возможных аварий в газовом хозяйстве, в том числе:

-укомплектованность аварийных бригад персоналом, материалами, инструментами и приспособлениями по устранению аварий на стальных и полиэтиленовых газопроводах;  
 -готовность линейных работников к ликвидации аварийных ситуаций на пунктах редуцирования газа (ПРГ).

Проводится работа:

- по обеспечению аварийного обслуживания объектов газоснабжения;
- по исключению возникновения очереди на выполнение поступивших заявок по ремонту газового оборудования.

В течение отопительного периода 2025-2026 года на газораспределительных сетях, принадлежащих Обществу, произошёл инцидент.

25.11.2025 ООО «Стройресурс» при проведении несогласованных земляных работ в охранной зоне газопровода повредило подземный стальной газопровод среднего давления D 426 мм. ООО «Стройресурс» нарушило Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 (ред. от 17.05.2016) «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» - производство земляных работ в охранной зоне газопровода без вызова представителя владельца газопровода (пункт 23). Последствия повреждения газопровода были устранены Обществом в течение суток. ООО «Стройресурс» подписано соглашение о возмещении затрат.

В рамках инвестиционной программы 2025 Обществом модернизировано оборудование газораспределительных сетей. Произведена замена:

- 21 пункта редуцирования газа (ПРГ),
- 20 задвижек, установленных в колодцах, на краны бесколодезной установки,
- 18 станций электрохимической защиты (ЭХЗ),

Дополнительно 1 ПРГ оборудован системой телеметрии, выполнена перекладка стальных подземных газопроводов на полиэтиленовые протяженностью 0,2 км.

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.

Аварийность на электростанциях с 01.01.2026 по 02.02.2026 (с нарастающим итогом)

	2025	2026
Смоленская АЭС	2	0
Смоленская ГРЭС	1	1
Дорогобужская ТЭЦ	0	0
Смоленская ТЭЦ-2	0	3
ИТОГО	3	4

В отчётном периоде 2026 года наблюдается снижение аварийности на 33 % относительно аналогичного периода 2025 года.

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

## Распределение аварий по видам оборудования

Компания	Количество аварий														
	с 01.01.2026 по 02.02.2026														
	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)	
Смоленская АЭС	2														
Смоленская ТЭЦ-2		3					3								
Дорогобужская ТЭЦ															
Смоленская ГРЭС	1	1	1												
Всего	3	4	1				3								

## Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области

Компания	Количество аварий															
	с 01.01.2026 по 02.02.2026															
	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	
Филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»	3	3						3	1							
Филиал ПАО «Россети» - Новгородское ПМЭС	1	1						1								
ЗАО «Технографит», Смоленская область	1															
Всего	5	4						4	1							

В отчётном периоде 2026 года наблюдается уменьшение аварийности на 20% относительно аналогичного периода 2025 года.

Топливообеспечение электростанций установленной мощностью 25 МВт и более энергосистемы Смоленской области: тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 02.02.2026 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчётные нормативные значения.

#### 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	2260,0		0,0	
	уголь	резервное	0,0	5726,0	68371,6	1211,0
Смоленская ТЭЦ-2	газ	основное	2043,0		0,0	
	мазут	резервное	0,0	2413,0	5863,4	243,3

#### 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 - 152 ед.

Техническое состояние объектов ЭСХ удовлетворительное.

Объекты электросетевого хозяйства РЭС «Смоленский», расположенные на территории Смоленской области, в осенне-зимний период 2025/2026 года функционировали без серьезных технологических нарушений и аварий. За период ОЗП 2025-2026 года произошло 4 технологических нарушения - в сетях АО «Оборонэнерго».

В рамках инвестиционной программы на 2025 год выполнены в полном объеме строительно-монтажные работы по программе реконструкция объекта кабельной линии 6 кВ ф. 608 от ПС «Северная» до РП-34 (на 3,9 млн. руб.), закуплены передвижная дизель-генераторная установка АД-250 и бригадный автомобиль, выполнены проектно-изыскательские работы (на 3.6 млн. руб.) и строительно-монтажные (авансировано на сумму 5.8 млн. руб.) по реконструкции объекта кабельная линия 6 кВ ф. 613 от ПС «Гнёздово» до ТП-707.

Произведен ремонт строительной части трансформаторных подстанций, капитальный 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.

В 2026 году продолжается работа по реконструкции участка кабельной линии 6 кВ ф. 613 от ПС «Гнёздово» до ТП-707 по переходящему договору до августа 2026 года (на сумму 8,7 млн. руб.) и запланированы работы по завершению реконструкции этой линии в 2026 году (запланировано предварительно 16,5 млн. руб.).

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

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

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

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

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, автоэлектrolаборатория, 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.

Заклучено 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 введён 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:

-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, 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 НТЭЛ-8.

-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.

Утверждённая инвестиционная программа территориальной сетевой организации осуществляется согласно годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства.

Ремонтная программа 2025/26 годов 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 зон площадью 120 га. Вышеуказанные мероприятия позволяют поддерживать 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.

#### Информация ООО «Горэлектро».

На текущий период ООО «Горэлектро» проходит ОЗП 2025/2026 года в штатном режиме. За период прохождения осенне-зимнего периода на объектах электроэнергетики, находящихся на балансе и обслуживании ООО «Горэлектро», значимые технологические нарушения отсутствуют. Аварий, подлежащих расследованию под председательством представителей Ростехнадзора, допущено не было.

В настоящий момент:

-материальная обеспеченность ТСО ООО «Горэлектро» - укомплектованы в объёме 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 числа аттестованного, квалифицированного персонала в количестве достаточном для локализации и устранения аварийных ситуаций;

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

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

Резервные источники электроснабжения в ТСС ООО «Горэлектро» отсутствуют.

Инвестиционная программа ООО «Горэлектро» на период 2025-2029 годы была утверждена 16 октября 2025 года. Утверждённые инвестиционные проекты предусматривают приобретение бригадных автомобилей, спецтехники (кранманипулятор), электротехнической лаборатории и бесперебойных источников питания (РИСЭ). В 2025 году было запланировано приобретение автомобиля УАЗ (1,6 млн. руб.), но связи с утверждением инвестиционной программы только в 4 квартале 2025 года и отсутствием тарифных источников финансирования реализация инвестиционного проекта перенесена на следующий год, график инвестиционной программы будет скорректирован.

**ВЫСТУПИЛ:** министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Борисов Николай Игоревич.

#### **РЕШИЛИ:**

1.1. Принять к сведению информацию о прохождении ОЗП 2025/26 года предприятиями Смоленской области.

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

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

-обеспечить контроль за техническим состоянием и надежной работой генерирующего и электросетевого оборудования в периоды прогнозируемого роста электропотребления в отопительный сезон 2025-2026 годов.

1.3. Филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго», АО «Газпром газораспределения Смоленск», филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация», ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» предоставить в адрес Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области:

1.3.1. фактическую численность работников предприятия, а также количество ремонтных бригад с указанием количества людей и закреплённой техники для осуществления аварийно-восстановительных работ.

1.3.2. планы по доукомплектованию персоналом до штатной численности предприятия.

Срок исполнения: до 27.02.2026

1.4. ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» предоставить в адрес Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области:

1.4.1. план на 2027-2028 годы необходимых капитальных ремонтов арендованных сетей и котельных, находящихся в собственности муниципальных округов, с указанием перечня объектов и стоимости планируемых работ.

Срок исполнения: до 20.02.2026

1.4.1. порядок взаимодействия ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» применения передвижных резервных источников электроснабжения, находящихся на балансе ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго», при возникновении аварийных ситуаций на территории Смоленской области.

Срок исполнения: 27.02.2026

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

1.5.1.проработать вопрос взаимодействия с руководством учебных учреждений Смоленской области для проведения «Открытого урока» и организации дополнительного обучения (занятия) по направлениям специальностей тепло, электроэнергетика и газоснабжение;

1.5.2. к каждому заседанию штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области готовить информацию о мерах, направленных на усиление защищённости объектов топливно-энергетического комплекса от беспилотных летающих аппаратов.

2.Об организации работ по выявлению и учёту бесхозных объектов электросетевого хозяйства, функционирующих на территории Смоленской области.

**СЛУШАЛИ:** директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича.

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

В 2025 году выявлено 50 объектов движимого бесхозного электросетевого имущества.

Признано право на основании решения суда и приняты на баланс 94 объекта (2 недвижимого имущества и 92 движимого).

Для признания права на 41 объект направлены иски в суд.

Работа по выявлению и вступлению во владение на бесхозные объекты электросетевого имущества проводится на постоянной основе.

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

**РЕШИЛИ:**

2.4.Принять к сведению информацию об организации работ по выявлению и учёту бесхозных объектов электросетевого хозяйства, функционирующих на территории Смоленской области.

2.5.Филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» и территориальным сетевым организациям на территории Смоленской области продолжить работу по выявлению и учёту бесхозных объектов электросетевого хозяйства, функционирующих на территории Смоленской области.

3.О задолженности за потреблённые топливно-энергетические ресурсы.

**СЛУШАЛИ:** и.о. заместителя Генерального директора – директора филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск Школьников Александр Владимировича.

Информация филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск.

Полезный отпуск электрической энергии:

- за январь 2026 года (оперативно) – 354,5 млн кВтч на сумму 2 003,4 млн руб.

население – 103,0 млн кВтч на сумму 535,4 млн руб.

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.02.2026 (оперативно) оставила 2 622,6 млн руб., это 87,6 % от месячного начисления за электрическую энергию.

Категории, по которым наблюдается наибольший прирост просроченной задолженности (оперативно):

«исполнители коммунальных услуг» - 14,7 млн руб.; «население на прямых расчетах» - 10,0 млн руб.; «промышленность» - 13,7 млн руб.; «областной бюджет» - 11,1 млн руб.; «прочие отрасли» - 6,7 млн руб.; «местный бюджет» - 5,7 млн руб.; «федеральный бюджет» - 4,3 млн руб.

За оказанные услуги по передаче электрической энергии за январь 2025 года филиал «Росатом Энергосбыт» Смоленск планирует оплатить (оперативно) – 1 173,0 млн руб.:

Задолженность перед филиалом «Росатом Энергосбыт» Смоленск в разрезе категорий  
млн руб.

Группа потребителей	ДЗ на 01.02.2026 (оперативно)
Всего, в том числе:	2 622,6
1. Жилищно-коммунальное хозяйство, в т.ч.:	595,2
1.1.Теплоснабжающие предприятия	105,9
1.2.Водоканальные предприятия	361,2
1.3.Многофункциональные предприятия	128,1
2. Население, в т.ч.:	941,9
2.1.Исполнители коммунальных услуг	342,1
2.2.Население на прямых расчетах	585,5
3. Промышленность	250,7
4. Федеральный бюджет	85,0
5. Областной бюджет	89,5
6. Местный бюджет	119,1
7. Прочие отрасли	355,2
8. Потери	186,0

В целях недопущения роста дебиторской задолженности филиал «Росатом Энергосбыт»

Смоленск инициирует ограничение режима потребления должникам:

Направлено в январе 2025 года уведомлений (оперативно):

- бытовые потребители – 2 592 шт. на сумму 12,8 млн руб.
- юридические лица – 339 шт. на сумму 59,7 млн руб.

Введено ограничений: бытовые потребители – 151 шт. на сумму 0,6 млн руб., юридические лица – 8 шт. на сумму 0,9 млн руб.

Направлено за 2025 год уведомлений:

- бытовые потребители – 199 118 шт. на сумму 840,7 млн руб.
- юридические лица – 5 396 шт. на сумму 791,4 млн руб.

Введено ограничений: бытовые потребители – 4 949 шт. на сумму 29,4 млн руб., юридические лица – 250 шт. на сумму 158,7 млн руб.

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

**РЕШИЛИ:**

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

3.5.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

3.6. 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

4. О заключении договоров «О порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства» в редакции, утверждённой Постановлением Правительства РФ от 10.09.2024 № 1229.

**СЛУШАЛИ:** директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича.

**ВЫСТУПИЛ:** министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Борисов Николай Игоревич

**РЕШИЛИ:**

4.1. Филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» настоятельно рекомендовать рассмотреть вопрос заключения договора «О порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства» с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» в формате документа ДСП с учётом всех позиций. Информацию о заключении договора предоставить в адрес Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области.

Срок исполнения: до 27.02.2026

4.2. Территориальной сетевой организации ООО «Горэлектро» рекомендовать заключить договор «О порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства» с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго». Информацию о заключении договора предоставить в адрес Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области.

Срок исполнения: до 27.02.2026

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



**О.Ф. Бонадысев**