



ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Нижегородской области

11 февраля 2026 года

г. Нижний Новгород

№ Сл-329-136570/26

Председатель:

Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области, заместитель руководителя штаба

М.А.Куренков

Ответственный секретарь:

ведущий консультант отдела электроэнергетики управления энергетики министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области

А.Г.Февралев

Присутствовали:

заместитель генерального директора по вопросам развития энергокомплекса – главный инженер АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»

А.Ф.Беляев

первый заместитель директора – главный диспетчер Филиала АО «СО ЕЭС» «Нижегородское РДУ»

К.А.Богданов

заместитель руководителя Волжско-Окского управления Ростехнадзора

В.Ю.Борисов

заместитель министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области

М.А.Братыгин

главный энергетик ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова»

Е.А.Глазунов

заместитель генерального директора по эксплуатации компрессорных станций ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	А.Н.Зеваков
главный энергетик АО «Теплоэнерго»	М.А.Иванов
заместитель главного диспетчера по режимам Филиала АО «СО ЕЭС» «Нижегородское РДУ»	Т.В.Колчин
заместитель начальника Горьковской дирекции по энергообеспечению – Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги»	А.П.Кузнецов
исполняющий обязанности генерального директора ООО «Автозаводская ТЭЦ»	В.Б.Кулагин
заместитель министра региональной безопасности Нижегородской области	С.В.Кулагин
начальник управления гражданской обороны и защиты населения ГУ МЧС России по Нижегородской области	А.Е.Куприяшкин
заместитель директора по развитию сети и технологическому присоединению ООО «Специнвестпроект»	В.В.Лазарев
заместитель директора – Главный инженер Филиала «Россети» – Нижегородское ПМЭС	П.В.Милязев
главный энергетик – начальник отдела главного энергетика ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	М.В.Москвин
генеральный директор АО «Энергосетевая Компания»	Д.А.Недоростков
главный инженер АО «Верхне-Волжская энергетическая компания»	О.В.Петров
директор АО «Саровская электросетевая компания»	В.А.Румянцев
заместитель технического директора ООО «Зефс-Энерго»	К.А.Семин

заместитель главного инженера Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»

О.В.Сергеев

первый заместитель директора
ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода»

В.Е.Скороходов

начальник управления технической инспекции
филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»

М.В.Смолин

главный энергетик ООО «Газпром
газораспределение Нижний Новгород»

С.В.Соколов

заместитель генерального директора по
непрофильному производству АО «Волга»

В.А.Степченко

первый заместитель директора
ООО «Павловоэнерго»

О.В.Титов

директор филиала ПАО «Россети Центр и
Приволжье» - «Нижновэнерго»

Д.Г.Федоров

первый заместитель директора – главный инженер
филиала ПАО «РусГидро»-«Нижегородская ГЭС»

В.М.Югин

директор ООО «Энерго Транспорт»

С.В.Ялышев

начальник отдела электроэнергетики управления
энергетики министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области

А.Н.Яценко

I. О текущей оперативной обстановке в энергосистеме: баланс электроэнергии и тренды изменений, запасы топлива, значимые технологические нарушения, проблемные вопросы

(Богданов К.А.)

1. Принять к сведению информацию первого заместителя директора – главного диспетчера Филиала АО «СО ЕЭС» «Нижегородское РДУ» Богданова К.А.:

1.1. О текущей оперативной обстановке в энергосистеме Нижегородской области, потреблении электроэнергии с нарастающим итогом с начала 2026 года, объеме выработки электроэнергии с начала 2026 года, запасах топлива на электростанциях.

1.2. Об аварийности в энергосистеме Нижегородской области с начала 2026 года по сравнению с аналогичным периодом 2025 года:

- на объектах электросетевого хозяйства электросетевых компаний и потребителей электроэнергии номинальным классом напряжения 110 кВ и выше (10 технологических нарушений в 2026 году/2 технологических нарушений в 2025 году);

- на объектах генерации (6 технологических нарушений в 2026 году/6 технологических нарушений в 2025 году).

II. О прогнозируемой в Нижегородской области в 2026 году паводковой и пожароопасной ситуации

(Куприяшкин А.Е.)

1. Принять к сведению информацию начальника управления гражданской обороны и защиты населения ГУ МЧС России по Нижегородской области Куприяшкина А.Е.:

1.1. О прогнозируемой в Нижегородской области в 2026 году паводковой ситуации:

- о выше среднемноголетних значений запасах воды в снежном покрове, составляющих от 46 до 126 мм, что соответствует 74-192% от нормы;

- о ниже средних многолетних значений глубине промерзания почвы;

- об ожидаемых в 2026 году в пределах нормы максимальных уровнях воды весеннего половодья (по предварительной оценке Росгидромета) на реках Ока и Сура, в пределах нормы и ниже нормы на реке Ветлуга;

- о продолжающемся на начало февраля текущего года снегонакоплении в бассейнах рек Нижегородской области;

- о прогнозируемом притоке воды в Горьковское и Чебоксарское водохранилище в первом квартале 2026 года в пределах среднемноголетних значений;

- о прогнозируемом сложном весеннем половодье 2026 года по сравнению с 2025 годом;

- о возможном попадании в зону затопления (подтопления) при наихудшем сценарии развития паводковой обстановки на территории Нижегородской области 141 населенного пункта в 33 муниципальных и городских округах Нижегородской области, с размещенными в них около 5 тыс. жилых домов (более 41 тыс. человек);

- об утвержденном протоколом заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Нижегородской области от 10 декабря 2025 г. № 7 реестре населенных пунктов на территории Нижегородской области, попадающих в зоны затопления (подтопления), вызванных различными гидрологическими и гидродинамическими явлениями и процессами на 2026 год;

- о расположенных на территориях подверженным затоплениям (подтоплениям) 16 объектов экономики (г.о.г. Арзамас – 2 шт., м.о. г. Бор – 1 шт.,

г.о.г. Нижний Новгород – 5 шт., м.о. Семеновский – 1 шт., г.о.г. Саров – 4 шт., Городецкий м.о. – 2 шт., Шатковский м.о. – 1 шт.), 22 социально значимых объектов (г.о.г. Нижний Новгород – 18 шт., Бутурлинский м.о. – 1 шт., Шатковский м.о. – 3 шт.), 29 объектов жизнеобеспечения (г.о.г. Нижний Новгород – 21 шт., г.о.г. Саров – 2 шт., Балахнинский м.о. – 3 шт., Городецкий м.о. – 1 шт., Шатковский м.о. – 2 шт.), 39 участков автодорог (г.о.г. Арзамас – 5 шт., м.о.г. Бор – 2 шт., г.о.г. Выкса – 2 шт., г.о.г. Нижний Новгород – 3 шт., м.о. Перевозский – 2 шт., м.о. Семеновский – 2 шт., г.о.г. Саров – 2 шт., Балахнинский м.о. – 4 шт., Бутурлинский м.о. – 1 шт., Вадский м.о. – 1 шт., Володарский м.о. – 3 шт., Воскресенский м.о. – 1 шт., Городецкий м.о. – 1 шт., Павловский м.о. – 3 шт., Починковский м.о. – 1 шт., Сергачский м.о. – 1 шт., Шатковский м.о. – 4 шт., Уренский м.о. – 1 шт.), 31 мостов (г.о.г. Нижний Новгород – 7 шт., г.о.г. Арзамас – 5 шт., м. о. г. Бор – 1 шт., м.о. Навашинский – 1 шт., м.о. Семеновский – 2 шт., г.о.г. Саров – 1 шт., Большеболдинский м.о. – 2 шт., Гагинский м.о. – 3 шт., Дивеевский м.о. – 1 шт., Княгининский м.о. – 1 шт., Лукояновский м.о. – 1 шт., Павловский м.о. – 3 шт., Починковский м.о. – 2 шт., Сергачский м.о. – 1 шт.);

- о нарушающемся транспортном сообщении 15 населенных пунктов в результате затопления перечисленных мостов и автодорог (Балахнинский м.о. (п. Ляхово, д. Смирин), Володарский м.о. (п. Охлопково, п. Дубки, д. Соловьево, п. Старая Сейма), Воскресенский м.о. (затон им. Михеева), г.о.г. Нижний Новгород (ПХ Кудьма), Городецкий м.о. (д. Конево, д. Курочкино, д. Руя), м.о. Навашинский (п. Натальино), Павловский м.о. (д. Старое Щербинино, с. Варез), Уренский м. о. (п. Атазик);

- об ограничивающемся транспортном сообщении с 4 населенными пунктами в результате затопления перечисленных мостов и автодорог (м.о.г. Бор (д. Доемки, д. Быково), Гагинский м.о. (с. Мишуково, с. Никольское).

1.2. О прогнозируемом в Нижегородской области в 2026 году пожароопасном периоде:

- о возможном возникновении в ходе пожароопасного периода 2026 года на всей территории Нижегородской области лесных и ландшафтных пожаров с угрозой распространения пожаров на жилые постройки населенных пунктов, садовые товарищества, социально-значимые объекты, объекты экономики и транспорта;

- о расположении в зоне высокой пожарной опасности: 242 территорий населенных пунктов в 39 муниципальных образованиях подверженных угрозе распространения лесных пожаров, 515 территориях населенных пунктов в 27 муниципальных образованиях подверженных угрозе распространения ландшафтных (природных) пожаров, 52 территорий организаций отдыха детей и их оздоровления в 22 муниципальных образованиях подверженных угрозе распространения лесных пожаров, 122 территорий садоводства или огородничества в 14 муниципальных образованиях подверженных угрозе распространения лесных пожаров, 31 участка линий электропередач протяженностью 245,617 км в 16 муниципальных образованиях, 75 участков железных дорог протяженностью 530,6 км в 24 муниципальных образованиях, 9 участков нефтепродуктопроводов в 3 муниципальных образованиях и 40

участков нефтепроводов в 7 муниципальных образованиях (АО «Транснефть - Верхняя Волга»), 369 участках магистральных газопроводов высокого давления (ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород») в 33 муниципальных образованиях, 247 участков газопроводов низкого давления газораспределительной сети (ООО «Газпром газораспределение Нижний Новгород») в 36 муниципальных образованиях;

- об утверждаемых ежегодно постановлением Правительства Нижегородской области перечнях территорий подверженных угрозе лесных и ландшафтных (природных) пожаров.

2. Рекомендовать системообразующей территориальной сетевой организации на территории Нижегородской области (далее – СТСО) и территориальным сетевым организациям на территории Нижегородской области (далее – ТСО):

2.1. Актуализировать пути проезда к электроустановкам в населенных пунктах, в которых прогнозируются подтопление и территории в которых ежегодно попадают под подтопление в период прохождения половодья и паводков (пункт 1.1 раздела II настоящего протокола).

2.2. Синхронизировать планы подготовки к паводковому и пожароопасному периодам объектов энергетики с учетом территорий подверженным затоплениям и территориям расположенным в зоне высокой пожарной опасности указанным в пункте 1.1 и 1.2 раздела II настоящего протокола, а также реестра населенных пунктов на территории Нижегородской области, попадающих в зоны затопления (подтопления), вызванные различными гидрологическими и гидродинамическими явлениями и процессами на 2026 год, утвержденного протоколом заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Нижегородской области от 10 декабря 2025 г. № 7 и перечней территорий и населенных пунктов Нижегородской области, подверженных угрозе лесных пожаров и других ландшафтных (природных) пожаров, утвержденных постановлением Правительства Нижегородской области от 27 марта 2025 г.

2.3. Обеспечить в период прохождения весеннего половодья и паводкового сезона 2026 года осмотры электроустановок в порядке определенном нормативными требованиями.

2.4. Представить в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области перечень электросетевых объектов подверженных подтоплению.

Срок – до 13 марта 2026 г.

III. О совместных учениях, в рамках подготовки к паводковому и пожароопасному периодам

(Куприяшкин А.Е.)

1. Принять к сведению информацию начальника управления гражданской обороны и защиты населения ГУ МЧС России по Нижегородской области Куприяшкина А.Е.:

- о ежегодно проводимых МЧС России в соответствии с комплексными планами основных мероприятий МЧС России Всероссийских командно-штабных учений по отработке вопросов безаварийного пропуска паводка, а также защите населенных пунктов, объектов экономики и социальной инфраструктуры от ландшафтных (природных) пожаров (далее – КШУ);

- о планируемых к проведению КШУ в период с 11 по 12 марта в 2026 года: I этап 11 марта 2026 года по готовности сил и средств на ЧС в паводкоопасный период, с отработкой мероприятий по безаварийному пропуску паводковых вод; II этап 12 марта 2026 года по организации работ по ликвидации природных (ландшафтных) пожаров.

2. Рекомендовать ГУ МЧС России по Нижегородской области (Синькову В.Г.) совместно с министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (Куренков М.А.) при подготовке плана КШУ включить в состав участников учений представителей СТСО и ТСО.

IV. О принимаемых мерах по надежности функционирования предприятий электроэнергетики Нижегородской области в паводковый и пожароопасный периоды 2026 года

(Милязев П.В., Федоров Д.Г., Кузнецов А.П., Беляев А.Ф., Кулагин В.Б., Югин В.М.)

1. Принять к сведению информацию представителей субъектов электроэнергетики (энергокомпаний) Нижегородской области о принимаемых мерах по надежности функционирования предприятий электроэнергетики Нижегородской области в паводковый и пожароопасный периоды 2026 года:

- о выполнении требований, предусмотренных приказом Минэнерго России от 10 марта 2022 г. № 184 «О подготовке к прохождению пожароопасных сезонов в 2022 – 2026 годах» и от 19 апреля 2022 г. № 339 «О подготовке к прохождению весеннего половодья в 2022 – 2026 годах»;

- о принимаемых мерах по повышению безопасности функционирования объектов электроэнергетики;

- об организации постоянного взаимодействия субъектов электроэнергетики, ответственных потребителей электроэнергии с органами исполнительной власти, выполнении профилактических мероприятий по подготовке инфраструктурных и социальных объектов к прохождению паводкового и пожароопасного периода;

- о готовности к функционированию в паводковый и пожароопасный периоды, организации контроля за оборудованием, зданиями и сооружениями, попадающими в зоны возможного подтопления и пожароопасной обстановки;

- о существующих резервах необходимых материалов, техники, оборудования и автотранспорта для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций;

- о состоянии источников водоснабжения и пожарного водопровода на

территории энергообъектов;

- о состоянии территорий энергетических объектов (покос травы, уборка сухой травы и других сгораемых материалов) и просек ЛЭП (уничтожение и вывоз древесно-кустарниковой растительности);

- о наличии и готовности специализированной техники и персонала для борьбы с возможными подтоплениями и пожароопасной обстановкой;

- о взаимодействии с ЕДДС муниципальных образований при возникновении чрезвычайных ситуаций, подтоплений и пожаров, приведших к повреждению оборудования и отключению потребителей;

- о готовности к работе в круглосуточном режиме дежурных служб и «горячих линий» для информирования населения о нарушении электроснабжения, ходе и ожидаемом времени окончания аварийно-восстановительных работ по ликвидации технологических нарушений;

- о наличии и состоянии резервных источников снабжения электрической энергией (РИСЭЭ), их количестве, местах размещения и готовности обеспечения электроснабжения социально-значимых объектов.

2. Рекомендовать субъектам электроэнергетики Нижегородской области:

2.1. Синхронизировать зоны затопления и подтопления объектов энергетики с зонами затопления и подтопления определенными реестром населенных пунктов на территории Нижегородской области, попадающих в зоны затопления (подтопления), вызванные различными гидрологическими и гидродинамическими явлениями и процессами на 2026 год, утвержденным протоколом заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Нижегородской области от 10 декабря 2025 г. № 7 и перечней территорий и населенных пунктов Нижегородской области, подверженных угрозе лесных пожаров и других ландшафтных (природных) пожаров, утвержденных постановлением Правительства Нижегородской области от 27 марта 2025 г.

2.2. Выполнить противопожарную опашку территорий подстанций для исключения возможности перехода огня с ландшафтных пожаров на территории открытых распределительных устройств.

3. Министерству энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (Куренков М.А.) актуализировать контактные данные руководителей и диспетчерских служб СТСО, ТСО и ресурсоснабжающих организаций для оперативного взаимодействия при ликвидации последствий аварий на объектах энергетики и коммунальной инфраструктуры.

Срок – до 2 марта 2026 г.

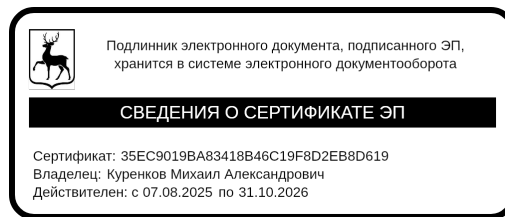
V. О прогнозируемых паводковых режимах, состоянии гидросооружений и их готовности к паводковому периоду

(Югин В.М.)

1. Принять к сведению информацию первого заместителя директора – главного инженера филиала ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»

Югина В.М. о прогнозируемых паводковых режимах, состоянии гидросооружений и их готовности к паводковому периоду 2026 года.

Председатель



М.А.Куренков