

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


_____ **А.В. Стрельцов**
« _____ » _____ 2022 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Дата проведения: 28 января 2022 года в режиме аудио конференцсвязи

Время проведения: 11⁰⁰

Присутствовали: 12 человек

1. О прохождении предприятиями Смоленской области ОЗП 2021/22 года.
О выполнении инвестиционных программ за 2021 год.

СЛУШАЛИ:

- 1) заместитель генерального директора ПАО «Россети Центр» - директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» А.А. Сорокина;
- 2) заместителя управляющего директора - главного инженера филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» А.В. Монса;
- 3) главного инженера филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» А.В. Шипарева;
- 4) начальника Смоленской группы подстанций филиала ПАО «ФСК ЕЭС» «Новгородское ПМЭС» С.В. Катюшина;
- 5) генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» В.П. Грачёва;
- 6) и.о. технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» В.В. Солдатенко;
- 7) заместителя главного инженера по электротехническому оборудованию филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» В.А. Дёрова;
- 8) генерального директора АО «ЭлС» С.А. Ольховикова;
- 9) заместителя исполнительного директора – главного инженера АО «Газпром газораспределение Смоленск» М.Е. Сеницына;
- 10) заместителя генерального директора по реализации и транспортировке газа ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» К.В. Анисимова;
- 11) директора филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» Т.В. Стоянову.

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

За период прохождения ОЗП 2021/2022 года, по состоянию на 28.01.2022 года значимые технологические нарушения отсутствуют. Аварий, подлежащих расследованию под председательством представителей Ростехнадзора, допущено не было.

За период ОЗП 2021/2022 года с 01.10.2021 по 28.01.2022 произошло 475 технологических нарушений в сети 0,4-110кВ : 16 в сети 35-110кВ, 242 в сети 6-10кВ, 217 в сети 0,4кВ.

Основными причинами отключения оборудования филиала за период с 01.10.2021г. по 28.01.2022г. явились:

-падение деревьев на провода воздушных линий из-за пределов охранной зоны, перекрытие по ветвям деревьев во время воздействия неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, снег) – 308 (64,5%);

-воздействие посторонних лиц и организаций – 77 (16,2%);

-износ оборудования (старение изоляции) – 46 (9,7%);

-воздействие неблагоприятных погодных условий – 38 (8%);

-воздействие животных и птиц – 6 (1,6%)

Среднее время перерыва электроснабжения потребителей в сетях 0,4-110кВ за период с 01.10.2021 г. по 28.01.2022 г. составило 1,41 часа.

Действующая долгосрочная инвестиционная программа филиала утверждена приказом Минэнерго России от 22.12.2020 г. №23@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр» на 2022–2026 годы» и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» на 2021–2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 11@.

Капитальные вложения филиала в объекты электросетевого комплекса за 2021 года составили (прогноз выполнения) 941 млн. рублей при плановом показателе 908 млн. рублей - 104% от планового значения.

Финансирование составило 1174 млн. рублей при плановом показателе 1110 млн. рублей - 106% (погашение кредиторской задолженности 2020 г.).

Введены в эксплуатацию линии электропередачи разного уровня напряжения – 274 км при плане 226 км (121%), введено 25 МВА мощностей при плане 24 МВА (104%).

В денежном выражении введено основных фондов на сумму 928 млн. рублей при плановом показателе 913 млн. рублей (102%).

Наиболее значимые объекты инвестиционной программы, введенные на основные фонды за 2021 год:

№ п/п	Наименование объекта	Ввод на ОФ (млн. руб. без НДС)	Описание объекта
1	Технологическое присоединение льготных категорий потребителей до 150 кВт	485,1	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения (в т.ч. 6 фельшерско-акушерских пунктов в населенных пунктах Гагаринского, Хиславичского, Кардымовского, Дорогобужского районов, артезианская скважина в с. Исаково Вяземского района, дом культуры в с. Андрейково Вяземского района; электрооборудование дошкольной образовательной организации в г. Вязьма; здание хлебозавода в г. Ельня; электрооборудования и электроосвещения артезианская скважина в Духовщинском районе; станция обезжелезивания воды в г. Велиже; мобильно-модульная котельная в Монастырщинском районе, станции водоочистки в д.Быльники Корохоткинского с.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Ввод на ОФ (млн. руб. без НДС)	Описание объекта
2	Технологическое присоединение потребителей свыше 150 кВт	13,4	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения (ООО Элит Металл, ООО Грань, ООО СП Автобан, ООО Торгуправление, СОГБУ Смоленскавтодор, ОАО Хлебпром, ЗАО "Тропарево", ООО АлвидТехно, ООО Джэй Эм Пи Трэйдинг Рус).
3	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ	91,2	Выполнение Закона № 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации". Согласно этому закону обязанность по установке приборов учета закреплена за сетевой организацией.
4	Модернизация ВЛ 6-10 кВ с установкой элементов цифровизации в распределительной сети	160,8	Реализация программы Цифровой трансформации в распределительной сети Смоленского, Кардымовского и Ярцевского РЭС (установка реклоузеров, разъединителей с моторным приводом, разъединителей с ручным приводом и индикаторов короткого замыкания, замена РЗА и вакуумных выключателей).
5	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Ярцево-1 с заменой аккумуляторной установки постоянного оперативного тока (1 шт)	25,2	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Ярцево-1 с заменой аккумуляторной установки постоянного оперативного тока, монтаж шкафа с зарядно-подзарядными устройствами, аккумуляторной батареи, шкафа распределения оперативного постоянного тока.
6	Модернизация ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-212 ф.08 ПС 35/10 кВ Каменка с установкой накопителя электрической энергии (1 шт)	9,2	Установкой накопителя электрической энергии для обеспечения надежного электроснабжения ФАП в д. Каменка Кардымовского р-на
7	Модернизация АСДУ РДП Шумяцкого РЭС	37,2	Замена телемеханики на ПС Шумяцкого РЭС
8	Модернизация АСДУ на объектах Хиславичского РЭС	23,1	Замена телемеханики на ПС Хиславичского РЭС

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ № 151 от 21.06.21 «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2021-2022». В данном приказе намечено выполнение 50 мероприятий. По состоянию на 27.01.22г. все мероприятия выполнены.

Запасы топлива в филиале ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 27.01.2022г

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.02.2022 г., тыс. тонн	Факт на 27.01.2022 г., тыс. тонн	% вып.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	20.310	21.981	108,2
Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	0.660	0.960	145,0
Всего	мазут	20.970	22,941	109,4

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2021-2022 гг. созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

План ремонтов на 2021г. в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

- 5 паровых котлов общей паропроизводительностью - 1340 т/ч в том числе:

В ПП «Смоленская ТЭЦ-2»: - 5 шт. общей паропроизводительностью - 1340 т/ч

- 3 паровых турбины общей мощностью 275 МВт в том числе:

В ПП «Смоленская ТЭЦ-2»: - 3 шт. - 275 МВт

- 5 водогрейных котлов общей тепловой мощностью 400 Гкал в том числе:

В ПП «Смоленская ТЭЦ-2»: - 3 шт. общей тепловой мощностью - 300 Гкал.

В Котельном цехе ПП «Смоленская ТЭЦ-2»: 2 шт. общей мощностью - 100 Гкал.

Закончен ремонт следующего оборудования:

- ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

капитальный ремонт парового котла № 1–210 т/ч–100% к годовому плану;

текущий ремонт паровых котлов № 2,3,4,5 - 1130 т/ч - 100,0% к годовому плану;

текущий ремонт водогрейного котла № 2,3,4-300 Гкал-100,0% к годовому плану;

текущий ремонт паровых турбин № 1,3–170МВт–100,0% к годовому плану.

средний ремонт паровой турбине № 2–105МВт–100,0% к годовому плану.

- котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

текущий ремонт 2-х водогрейных котлов № 8,9 – 100 Гкал – 100% к годовому плану.

ПП «Тепловые сети:

Запланированы в 2021 году мероприятия по замене трубопроводов тепловых сетей, общей протяженностью – 4.608 км из них:

- 1. 546 км - реконструкции подрядными организациями:

1) 3к37 – ЦТП 78 по ул. Трудовая;

2) 3к21-3к22 по ул. пр-т Гагарина;

3) 3к2-3к4 (завершение) по ул. 25 Сентября;

4) 2к19-2к22 по ул. Козлова.

- 1,642 км - капитальный ремонт подрядными организациями:

1) 3к39 - 3к41 по ул. Н.Неман;

2) 3к19-3к20 по ул. Пр-т Гагарина;

3) 3Вк28-3Вк29 по ул. Соболева;

4) 1но33-1к35 по ул. М. Еременко;

5) 2к37-2к39 по ул. Коммунистическая.

- 1,420 км - капитальный ремонт хоз. способом.

По состоянию на 27.01.2022 года в Смоленске более 3-х месяцев как начал отопительный сезон. Все потребители подключены. Произведена замена трубопроводов тепловых сетей с учетом их технического состояния, общей протяженностью – 4,064 км (88,2% к годовому плану) из них:

- 1,499 км (96,9% к годовому плану по техническому состоянию) - реконструкции подрядными организациями;

- 1,506 км (91,7% к годовому плану по техническому состоянию) - капитальный ремонт подрядными организациями;

- 1,059 км (74,6% к годовому плану по техническому состоянию) - капитальный ремонт хоз. способом.

В 2021 году запланированы работы по ремонту и реконструкции тепловых сетей на общую сумму 151,921 млн. рублей.

Ремонтная программа филиала 2021 года запланирована в размере 328,2 млн. руб.

Фактические затраты по программе ремонтов 2021 года составили 296,8 млн. руб., что составляет к годовому плану 90,4%. Отклонение связано с переносом старта концессии на 1 октября 2022 года.

За период с 17.09.2021 по 27.01.2022 гг. произошли аварии:

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 4 аварии (за аналогичный период прошлого года – 1 авария).

ПП «Тепловые сети» - 5 инцидента (аварий) (в том числе 5 инцидента на ОПО) (за аналогичный период прошлого года – 6 инцидентов (аварий)).

Информация филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС (далее - Новгородское ПМЭС)

На текущий период ОС 2021/2022 Новгородское предприятие МЭС проходит в штатном режиме.

На настоящий момент:

- укомплектованность предприятия аварийным резервом составляет – 100%;
- ремонтный персонал в полном объеме обеспечен необходимым инструментом, оснасткой, средствами связи, индивидуальными средствами защиты, зимней спецодеждой;
- с ремонтным персоналом проведены противоаварийные тренировки в соответствии с утвержденными графиками;
- здания и сооружения предприятия утеплены и готовы к работе в условиях низких температур.

Новгородское предприятие МЭС готово к ликвидации аварийных ситуаций в случае их возникновения.

В целях повышению надежности электроснабжения в период неблагоприятных погодных условий на предприятии вводятся особые режимы работы.

Инвестиционные программы 2021 года, утвержденные ПАО «ФСК ЕЭС» выполнены в полном объеме. (ПС 220 кВ Восток «Замена БСК»; ПС 220 кВ Литейная «Замена ТСН-1,2 (2х630 кВА); замена лучевых осциллографов; замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные (2 шт.); оснащение регистраторами записи диспетчерских переговоров; оснащение устройствами громкой связи; замена ЩСН; замена МВ 110 кВ на элегазовые (2 шт.)»)

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2021-2022 гг. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен Приказ №58 от 01.06.2021г. «О подготовке к ОЗП 2021/2022 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 28 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей, в настоящий момент выполнены все 28 мероприятий.

Для подготовки к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2021-2022 гг. имеются необходимые запасы резервного топлива, согласно заданию на каждое первое число месяца. Согласно годового графика ремонтов на 2021 г. ремонт основного оборудования выполнен в полном объёме.

Запасы резервного топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 27.01.2022 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 1.01.2022 г., тыс. т	Факт на 27.01.2022 г., тыс. т	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,281	1,305	102
	уголь	8,935	8,975	100

За отчётный период аварийных ситуаций, влияющих на теплоснабжение потребителей и попадающих под расследование Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору не происходило.

По результатам оценки объекта электроэнергетики к ОЗП 2021-2022 гг. ООО «Дорогобужская ТЭЦ» ИГО по состоянию на 27.01.2022 г. составил 0,98, с качественной оценкой «готов с условиями».

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» проходит отопительный сезон в штатном режиме аварии и инцидент отсутствуют. Отдельные не продолжительные остановки котельных связаны с прекращением электроснабжения, с отсутствием холодного водоснабжения.

Инвестиционные программы ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» за 2021 год выполнены в полном объеме. Проведены мероприятия на сумму 85 млн. руб.:

- г. Вязьма: Техническое перевооружение котельной № 8 с заменой котла ДЕВ 10/14ГМ № 5 на котел КВГМ-7,56;
- г. Гагарин: Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей от котельной по адресу: Смоленская область, г. Гагарин, ул. Промышленный проезд (замена участка).
- г. Шумячи: Реконструкция котельной п. Шумячи по ул. Школьная - перевод угольной котельной на газ.
- г. Сафоново: Техническое перевооружение котельной № 3 по адресу: Смоленская область, г. Сафоново, ул. Пушкина с заменой основного и вспомогательного оборудования.
- Починковский район, д. Лосня: Техническое перевооружение котельной № 5 с заменой оборудования.
- п. Красный: Техническое перевооружение котельных № 1,2 по адресу: Смоленская область, п. Красный, ул. Ленина, ул. К. Маркса (замена системы электроснабжения котельных)

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

В 2021 году в полном объеме выполнены все запланированные мероприятия по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2021-2022 годов.

Оценка комиссии эксплуатирующей организации по результатам проверки Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2021-2022 годов показала 100% готовность по всем ключевым вопросам (Акт проверки от 24.09.2021 № 04-008/8).

Министерством энергетики Российской Федерации на основе «Методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» проведена оценка готовности атомных станций (как объектов электроэнергетики) к работе в отопительный сезон.

Индекс готовности Смоленской АЭС в 2021 году составил «1.00».

Паспорт готовности к работе в ОЗП 2021-2022 годов Смоленская АЭС получила без дополнительных условий.

На 27.01.2022г. на Смоленской АЭС в работе 3 энергоблока с электрической мощностью 3 165 МВт. С начала января 2022 года Смоленская АЭС выработала 1841 млн. кВт*час электроэнергии (97,8 % к плану ФАС). Недовыработка электроэнергии связана с неплановым остановом блока № 1 (течь деаэратора Д-21). Предписания надзорных органов, влияющих на работу Смоленской АЭС в осенне-зимний период 2021-2022 годов, отсутствуют.

Информация АО «ЭлС»

Осенне-зимний максимум нагрузок 2021-2022 годов проходит в штатном режиме. Ремонтная программа 2022 года выполняется в соответствии с утвержденным годовым план-графиком.

В период с 19.10. по 21.10.2021 была проведена внеплановая выездная проверка МТУ Ростехнадзора с целью контроля выполнения ранее выданного предписания от 30.06.2021 №5.1-1658вн-П/0077-2021. Срок устранения выявленных нарушений был установлен до 30.09.2021, мероприятия по устранению выявленных нарушений выполнены в полном объеме, о чем свидетельствует Акт МТУ Ростехнадзора № 5.1-0082вн-А/0112-2021. Утвержденная инвестиционная программа АО «ЭлС» на 2021 год выполнена на 100%. Инвестиционная программа на 2022 год, источником финансирования которой будет являться амортизация, утверждена.

Информация МУП «Смоленсктеплосеть»

На балансе предприятия находится 54 действующих котельных, 235 тепловых пунктов и 327,401 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении.

При подготовке к осенне-зимнему периоду 2021/22 выполнено: - ремонт тепловых сетей протяженностью 1.140 км в 2х трубном исчислении.

Порывы трубопроводов тепловых сетей с отключением подачи теплоносителя свыше 6 часов за 2021 год в количестве 10 инцидентов: из них 8 инцидентов на тепловых сетях и 2 инцидента на оборудовании.

В рамках реализации производственной программы МУП «Смоленсктеплосеть» проведено следующих мероприятий: ремонт обмуровки котлов - 63 штук; капитальный ремонт котлов - 3 котлов; экспертиза промышленной безопасности строительной части котельных - 40 штук; экспертиза промышленной безопасности дымовых труб – 35 штук; ремонт секций ВВП - 46 штук; ремонт дымовой трубы котельной - 1 штук; экспертиза промышленной безопасности котлов котельной - 3 штук; экспертиза промышленной безопасности технических устройств сети газопотребления котельных – 23 штук; ремонт строительной части котельных и ЦТП - 15 штук.

Информация АО «Газпром газораспределения Смоленск»

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления в осенне-зимний период (ОЗП) 2021-2022гг. 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 неисправностей и аварий, в т.ч. 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 период выходных и праздничных дней с 31.12.2021 по 10.01.2022 аварии, инциденты на объектах газораспределительной системы не зафиксированы.

В соответствии с Инвестиционной программой Общества в 2021 г. выполнена замена ШРП с истекшим сроком службы в количестве 49 шт., а также замена задвижек на краны бесколесной установки в количестве 24 шт. Произведена замена устаревших станций электрохимической защиты газопроводов от коррозии на станции нового поколения в количестве 25 шт. Дополнительно оборудовано системами телеметрии 4 газорегуляторных пункта.

В соответствии с Планом капитального ремонта Общества на 2021 г. выполнен капитальный ремонт шкафных регуляторных пунктов (ШРП) с истекшим сроком службы с полной заменой оборудования в количестве 51 шт.

Информация филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской 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 установленной мощностью 25 МВт и выше с 1.01.2022 по 26.01.2022

	2021	2022
Смоленская ГРЭС	0	1
Смоленская ТЭЦ-2	0	0
Дорогобужская ТЭЦ	3	2
ИТОГО	3	3

В отчётном периоде 2022 года аварийность на уровне 2021 года.

Смоленская ГРЭС	0.432	0.852	2.767	324.8	3,036	43,016	73,996	172.0	45.484	48.145	105.9
Смоленская ТЭЦ-2	2.172	20.31	21.461	105.7					46.452	46.709	100.6
Дорогобужская ТЭЦ	0.157	1,281	1.305	101.9	0,665	8,935	8,975	100,4	5,161	5,666	109.8

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

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию о выполнении мероприятий по прохождению ОЗП 2021-2022 годов предприятиями Смоленской области, а также о выполнении инвестиционных программ за 2021 год предприятиями электроэнергетики.

1.2. Рекомендовать предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области:

1.2.1. обеспечить выполнение мероприятий по безопасному прохождению ОЗП 2021-2022 годов;

1.2.2. ежемесячно контролировать предоставленную информацию отраслевой отчетности в Минэнерго России, в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов к работе в отопительный период 2021-2022 годов в полном объеме;

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

2. О задолженности за топливно-энергетические ресурсы

СЛУШАЛИ:

1) и.о. первого заместителя директора – главного инженера филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» А.А. Колдунова;

2) заместителя директора по сбыту электрической энергии филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск АО «АтомЭнергоСбыт» Л.В. Власову;

3) заместителя технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» А.А. Юхимчук

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

На 27.01.2022 общая дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии и энергосбытовой деятельности перед Филиалом составила 87,89 млн. руб. и является просроченной неоспариваемой.

Просроченная задолженность за услуги по передаче электрической энергии составляет 63,59 млн. руб., в т.ч.:

- 54,43 млн. руб. филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго» (бывший ГП, договор расторгнут с 01.01.2017г.);

- 7,13 млн. руб. ЖКХ, в т.ч.:

✓ 3,13 млн. руб. ООО «Коммунальные системы «Кошино» (в отношении потребителя введена процедура банкротства-наблюдение, готовится пакет документов для направления заявления об установлении размера требований кредиторов);

✓ 2,47 млн. руб. МУП ЖКХ «Надежда» (договор расторгнут с 01.10.2020г., потребитель – банкрот, направлено заявление о включении задолженности в реестр требований кредиторов);

✓ 1,36 млн. руб. ООО «Коммунальные системы «Катынь» (потребитель – банкрот, вся задолженность включена в реестр требований кредиторов);

✓ 0,17 млн. руб. ООО «Коммунальщик-Талашкино» (потребитель – банкрот, вся задолженность включена в реестр требований кредиторов).

Просроченная задолженность за период исполнения функций гарантирующего поставщика (т.н. энергосбытовая деятельность) составляет 24,30 млн. руб., в т.ч. основные дебиторы: 4,57 млн. руб. ООО «СтройРемСервис»; 4,08 млн. руб. ОАО «Жилищник» (г. Смоленск); 7,98 млн. руб. СПК «Пригорское».

Вся дебиторская задолженность охвачена исковой деятельностью. Исполнительные листы получены, предъявлены к взысканию. В настоящий момент оплата не поступает, т.к. в отношении указанных потребителей производится процедура банкротства.

Информация филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск АО «АтомЭнергоСбыт»

Полезный отпуск электрической энергии за декабрь 2021г. составил 348,6 млн. кВт.ч. на сумму 1 918,2 млн. руб.

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.01.2022г. составила 2 524,9 млн. руб., это 132 % от месячного начисления за электрическую энергию, с начала года просроченная задолженность снизилась на 76,1 млн. руб.

Наиболее проблемными являются группы потребителей, которые дают прирост задолженности, такие как:

- население на прямых расчетах;
- жилищно-коммунального хозяйства;
- управляющие компании;
- учреждения здравоохранения.

Группа потребителей	ДЗ на 01.01.2021г. (млн. руб.)	ДЗ на 01.01.2022г. (млн. руб.)	Прирост просроченной задолженности за 12 месяцев 2021г.
Всего, в том числе:	2 526,7	2 524,9	-76,1
Жилищно-коммунальное хозяйство	739,3	751,1	-6,1
Население, в т.ч.:	901,6	877,6	-43,1
1.1. Исполнитель коммунальных услуг	518,6	483,3	-36,2
1.2. Население	358,6	380,8	5,4
Промышленность	274,1	194,4	-72,4
Федеральный бюджет	51,2	19,4	-11,6
Областной бюджет	9,1	13,7	0,06
Учреждения здравоохранения	12,8	16,1	0,9
Местный бюджет	121,0	96,3	-28,4
Прочие отрасли	185,8	244,2	22,6
Потери	231,8	312,1	61,9

Сведения о дебиторской задолженности на 01.01.2022г. учреждений, подведомственных Департаменту Смоленской области по здравоохранению, перед филиалом "АтомЭнергоСбыт" Смоленск:

Наименование	ДЗ на 01.01.2022г. по состоянию на 26.01.2022 тыс.руб.	Начисление текущих платежей января 2022 г. (70%), млн.руб.	Подлежит к оплате всего в январе 2022г.	Период задолженности
ИТОГО, в т.ч.:	16,1	16,4	32,5	
проблемные учреждения, в т.ч.:	4,2	1,2	5,3	
ОГБУЗ "Холм-Жирковская ЦРБ"	1,6	0,3	1,8	май - декабрь 2021

ОГБУЗ "Ершичская ЦРБ"	0,3	0,2	0,5	октябрь - декабрь 2021
ОГБУЗ "Областная больница медицинской реабилитации"	1,2	0,2	1,4	май -декабрь 2021
ОГБУЗ "Смоленский областной противотуберкулезный клинический диспансер"	1,1	0,5	1,6	ноябрь - декабрь 2021

В целях недопущения роста дебиторской задолженности проведены ограничение режима потребления:

Направлено в декабре 2021 г. уведомлений:

- бытовые потребители – 28 429 шт. на сумму 93,6 млн. руб.
- юридические лица – 704 шт. на сумму 100,3 млн. руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 337 шт. на сумму 1,5 млн. руб.;
- юридические лица – 27 шт. на сумму 9,5 млн. руб.

Направлено за 2021г. уведомлений:

- бытовые потребители 259 769 шт. на сумму 858,1 млн. руб.;
- юридические лица – 7 860 шт. на сумму 1045,9 млн. руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 5 154 шт. на сумму 36,4 млн. руб.;
- юридические лица – 339 шт. на сумму 117,3 млн. руб.

Филиалом «АтомЭнергоСбыт» Смоленск АО «АтомЭнергоСбыт» постоянно проводится весь комплекс мероприятий: введение ограничений, претензионное исковая работа, взаимодействие с правоохранительными органами и органами власти, проводятся рабочие совещания с Главами муниципальных образований по разработке мероприятий и действенных механизмов погашения задолженности.

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

РЕШИЛИ:

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

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

Срок исполнения: постоянно

2.3. Рекомендовать организациям:

2.3.1. обеспечить оплату текущих платежей за потребляемую электрическую энергию с соблюдением сроков договорных обязательств. При необходимости направить в филиал «АтомЭнергоСбыт» Смоленск графики реструктуризации задолженности.

Срок исполнения: постоянно

2.4. Департаменту Смоленской области по здравоохранению, Департаменту Смоленской области по социальному развитию обеспечить оплату за потребленную электроэнергию учреждений, в строгом соответствии с условиями заключенных контрактов (договоров энергоснабжения).

Срок исполнения: постоянно

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

Срок – постоянно.

3. О рассмотрении графиков перевода потребителей газа, расположенных на территории Смоленской области, на резервные виды топлива в соответствии с приказом Минэнерго России от 16.12.2002 № 448 «Об утверждении нормативных актов, необходимых для реализации правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

СЛУШАЛИ: заместителя генерального директора по реализации и транспортировке газа ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» Анисимова Константина Валерьевича

Информация ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск»

В соответствии с распоряжением Губернатора Смоленской области № 578-р/адм от 02.04.2021г. «О первоочередных мерах по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, объектов электро- и теплоэнергетики Смоленской области к работе в осенне-зимний период 2021/22 гг.», в июне-июле 2021 года сотрудниками ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» были проведены проверки технического состояния резервных топливных хозяйств промышленных предприятий – регуляторов газопотребления в Смоленской области.

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

РЕШИЛИ:

3.1. Рекомендовать ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» в соответствии с приказом Минэнерго России от 16.12.2002 года № 448 «Об утверждении нормативных актов, необходимых для реализации правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в российской федерации» предоставить в Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике графики перевода на резервные виды топлива на 4 квартал 2022 года предварительно согласовав с органами государственного энергетического надзора (Ростехнадзор).

Срок исполнения: до 1 мая 2022 года

4. О надежности электроснабжения теплоэнергетических объектов ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

СЛУШАЛИ: и.о. технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Солдатенко Владимира Викторовича

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

За период: декабрь 2021 г. – январь 2022 г. наблюдалось ухудшение качества электроснабжения объектов ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго». Происходят как частые кратковременные, так и длительные отключения электроснабжения, производимые электросетевыми организациями, без предварительного уведомления нашей организации о предстоящем отключении. В большинстве случаев не удается оперативно получить информацию о длительности ремонтных работ, что ведет к дополнительным затратам

на слив теплоносителя с воздушных участков тепловых сетей, увеличивает время в связи с низкими температурами наружного воздуха и приводит увеличению времени восстановления теплоснабжения потребителей.

С 01.12.2021г. по 18.01.2022 г. произошло 199 отключений без уведомления и 4 отключения с уведомлением, общей продолжительностью 84 часов 59 минут.

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

РЕШИЛИ:

Рекомендовать ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»:

4.1. совместно с филиалом ПАО «Россети – Центр» - «Смоленскэнерго» возобновить работу рабочей группы по вопросам надежного электроснабжения котельных, проработать порядок взаимодействия и график работы, а также на котельных с отсутствующим вторым источником питания электроснабжения разработать план мероприятий для обеспечения второй категории надежности электроснабжения.

Срок исполнения: постоянно до полного исполнения

4.2. О результатах обследований, планах и выполнении мероприятий доложить на следующем заседании штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области.

5. Дополнительный вопрос. О выполнении п.1 протокола совместного заседания Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) и штабов по обеспечению безопасности электроснабжения по вопросу совершенствования деятельности территориальных сетевых организаций и консолидации бесхозных электросетевых объектов от 21.01.2022 № 01-2022 под председательством Заместителя Министра энергетики Российской Федерации Е.П. Грабчака.

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

Информация Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике «О мерах по повышению контроля аварийности на объектов территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на территории Смоленской области. Об утверждении системообразующей ТСО на территории Смоленской области»

Во исполнение поручения Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) штабом по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области (далее – Региональный штаб) был разработан План мероприятий по совершенствованию деятельности ТСО и ликвидации бесхозных объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области (далее – План) и приказ Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике (далее – Департамент) по основной деятельности с созданием рабочей группы по реализации мероприятий Плана.

Региональный штаб ведет постоянный контроль деятельности ТСО на территории Смоленской области, в том числе качества выполнения ими требований по обеспечению

надежного электроснабжения потребителей. Всего на территории Смоленской области 11 территориальных сетевых организаций.

Филиал ПАО «Россети – Центр» – «Смоленскэнерго» (далее – Смоленскэнерго) является одной из самых крупных ТСО. Ежедневно Смоленскэнерго направляет в Департамент сводный журнал отключений по классам напряжения отключённого оборудования: 0,4 кВ, 6-10 кВ, 35-110 кВ. Вид технологического отключения: рассматриваются Аварийное, Неотложное. В журнале отключений указывается дата и время возникновения события, дата и время восстановления электроснабжения потребителя, дата и время восстановления нормальной схемы, причины отключения, количество обесточенных: потребители, трансформаторных подстанций, населённых пунктов, население, социально-значимых объектов. Указывается суммарная отключенная мощность, длительность перерывов электроснабжения.

Региональный штаб ведет постоянный мониторинг отключений электроснабжения на территории Смоленской области и качества выполнения ТСО требований по обеспечению надежного электроснабжения потребителей.

Филиал ПАО «Россети – Центр» - «Смоленскэнерго» стабильно и бесперебойно осуществляет транспортировку и распределение электроэнергии, строит и модернизирует энергообъекты, совершенствует систему управления, реализует социальные программы, повышает уровень безопасности работы электросетевого комплекса.

В 2021 году построено и реконструировали около 270 км линий электропередачи 0,4-110 кВ, введено в эксплуатацию 43,96 МВА трансформаторной мощности. В 2021 году инвестировано в развитие электросетевого комплекса региона 1,056 млрд рублей.

Доступность технологического присоединения является одним из ключевых факторов развития бизнеса в регионе.

На 60 воздушных линиях 6-10 кВ Смоленского РЭС установлено 95 интеллектуальных коммутационных аппаратов. Выполнена телемеханизация 427 трансформаторных подстанций (ТП). Распределенная автоматизация сети и телемеханизация ТП подстанций позволили сократить время на поиск неисправностей и время перерывов электроснабжения.

На территории Смоленского района установлены 2135 интеллектуальных приборов, интегрированных в автоматизированную систему учета электроэнергии филиала — эффект от данных мероприятий составил 600 тыс кВт*ч.

В феврале 2021 года в зоне ответственности Смоленского РЭС установлена первая в регионе инновационная система накопления электроэнергии для обеспечения надежного энергоснабжения ФАП. В случае перебоев и падения напряжения в часы пиковых нагрузок она позволит полностью исключить перерывы в электропитании медучреждения.

Весь автопарк Смоленскэнерго оснащен системами спутникового мониторинга.

В 2021 году заключен 151 контракт на техническое обслуживание сетей наружного освещения муниципальных образований. Доля присутствия в данном сегменте регионального рынка составила 97%. На обслуживании находятся более 50 тысяч светильников в 25 районах и областном центре.

Кадровый состав Смоленскэнерго — высококвалифицированные руководители, специалисты и рабочие. В 2020 году повысили квалификацию 612 рабочих, 372 представителя руководящего состава и 154 специалиста.

Имеется положительный опыт консолидации электросетевых активов сторонних собственников на территории Смоленской области с целью бесперебойного и надежного функционирования объектов электроэнергетики. Действует 13 договоров аренды электросетевого имущества с администрациями муниципальных образований и области.

Смоленскэнерго занимает более 92 % рынка услуг по передаче электрической энергии в регионе и обладает необходимым уровнем технической оснащенности для

поддержания системной надежности электроснабжения региона. укомплектована профессиональными кадрами, что обеспечивает эффективную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и, как следствие, высокие стандарты качества и надежности электроснабжения потребителей, является территориальной сетевой организацией, имеющей электрическую связь с электросетевыми объектами, в том числе через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Смоленскэнерго.

В связи с этим, предлагаю определить системообразующую территориальную сетевую организацию филиал ПАО «Россети – Центр» – «Смоленскэнерго» (далее – системообразующая ТСО) и она же будет являться консолидирующей организацией на территории Смоленской области.

Ставим вопрос на голосование.

РЕШИЛИ:

5.1. Определить системообразующей территориальной сетевой организацией филиал ПАО «Россети – Центр» – «Смоленскэнерго» (далее – системообразующая ТСО)

Единогласно

5.2. Рекомендовать ТСО на территории Смоленской области выполнять все мероприятия по обеспечению надежного электроснабжения потребителей.

Срок исполнения: постоянно

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


Н.И. Борисов