

УТВЕРЖДАЮ

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

Н.И. Борисов

« 18 » 02 2022 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Дата проведения: 18 февраля 2022 года в режиме аудио конференцсвязи

Время проведения: 11⁰⁰

Присутствовали: 12 человек

1. О прохождении предприятиями Смоленской области ОЗП 2021/22 года.

СЛУШАЛИ:

- 1) заместителя генерального директора ПАО «Россети Центр» - директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Сорокина Андрея Анатольевича;
- 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) 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 ОС 2021/2022, по состоянию на 17.02.2022 года значимые технологические нарушения отсутствуют. Аварий, подлежащих расследованию под председательством представителей Ростехнадзора, допущено не было.

За период ОС 2021/2022 года с 01.10.2021 по 17.02.2022 в сети 0,4-110кВ произошло 544 технологических нарушения: 18 в сети 35-110кВ, 279 в сети 6-10кВ, 247 в сети 0,4кВ.

Основными причинами отключения оборудования филиала за период с 01.10.2021г. по 17.02.2022г. 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) – 354 (65%);

-воздействие посторонних лиц и организаций – 89 (16,4%);

-износ оборудования (старение изоляции) – 56 (10,2%);

-воздействие неблагоприятных погодных условий – 39 (7,2%);

-воздействие животных и птиц – 6 (1,2%)

Среднее время перерыва электроснабжения потребителей в сетях 0,4-110кВ за период с 01.10.2021 г. по 17.02.2022 г. составило 1,48 часа.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ от 21.06.21 № 151 «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2021-2022 года». В данном приказе намечено выполнение 50 мероприятий. По состоянию на 16.02.22г. все мероприятия выполнены.

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

Запасы топлива в филиале ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 16.02.2022г

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.03.2022 г., тыс. тонн	Факт на 16.02.2022 г., тыс. тонн	% выполн.
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

В соответствии с утвержденным графиком ремонта все запланированное оборудование подготовлено к прохождению ОЗП 2021-2022 годов. Выполнен ремонт 5-ти паровых котлов, 3-х паровых турбин и 5-ти водогрейных котлов.

По состоянию на 16.02.2022 года в Смоленске более 4-х месяцев как начат 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).

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

Фактические затраты по программе ремонтов 2021 года составили 296,8 млн. руб., что составляет к годовому плану 90,4% (план 328,2 млн. руб.). Отклонение связано с переносом старта концессии на 1 октября 2022 года.

За период с 17.09.2021 по 16.02.2022 гг. произошли аварии:

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 4 аварии (за аналогичный период прошлого года – 1 авария). ПП «Тепловые сети» - 5 аварий. Пожаров не было.

Дебиторская задолженность потребителей за тепловую энергию по состоянию на 16.02.2022 г. составляет 1 574,36 млн. руб., в. ч. по крупным должникам: АО «ГУ ЖКХ» ОП «Тверское» 34,58 млн. руб.; МУП «Смоленсктеплосеть» 117,28 млн. руб.; ОАО «Жилищник» 159,57 млн. руб.; ООО «Каскад» 18,99 млн. руб.

Население – 1 021,74 млн. руб. Паспорт готовности к работе в ОЗП 2021-2022 годов получен 03.11.2021 г.

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

На Филиале постоянно осуществляется мониторинг готовности филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее – Филиал) к работе в отопительный сезон согласно приказа № 1233 от 27.12.2017 г. «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон». Индекс готовности объекта филиал «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно «Мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» Минэнерго России, на 25.01.2022 года равен 1, что означает - «готов».

С целью успешного прохождения осенне-зимнего периода 2021-2022 гг. на Филиале выпущен приказ № 351 от 06.07.2021 года «О подготовке к прохождению отопительного сезона 2021-2022 гг. филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно требований которого на Филиале разработан, утверждён и выполняется «План мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период 2021-2022 гг.», состоящий из 94 пунктов. На данный момент выполнено 100 процентов запланированных мероприятий.

В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2021-2022 гг. на Филиале проведены текущие ремонты Блоков 1, 3 с конечной оценкой «хорошо», и средний ремонт Блока 2 с оценкой «хорошо».

В период с февраля по май 2021 года, в соответствии с утвержденным графиком на Филиале проведено опробование готовности оборудования к работе на резервном топливе на всех 3-х котлоагрегатах с оформлением соответствующих актов.

Для повышения надежной, эффективной и безопасной эксплуатации оборудования электростанции в предстоящий отопительный период 2021-2022 гг. на Филиале запланированы и выполнены следующие инвестиционные проекты:

- замена участка магистрального трубопровода теплосети подземной прокладки Ø530мм протяженностью 80 погонных метров;
- замена участков трубопровода теплосети подземной прокладки Ø159мм протяженностью 473 погонных метра;
- замена изоляции компенсаторов магистрального трубопровода Ø530, протяженностью 1000 погонных метров;
- ремонт тепловой изоляции трубопроводов теплосети Ø159мм и Ø57мм протяженностью 814 погонных метров.

Дополнительно до начала отопительного сезона 2021-2022 годов проведены работы по ремонту арматуры, внутристанционных участков трубопроводов теплосети, установке расходомерных шайб, устранению выявленных дефектов тепловой изоляции и металлоконструкций трубопроводов надземной прокладки.

15.02.2022 года в целях подготовки к ОЗП 2022-2023 годов, в соответствии с утвержденным графиком, на Филиале проведено опробование готовности оборудования Блока 1 к работе на резервном топливе, с составлением соответствующего Акта.

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

На текущий период отопительный сезон 2021/2022 года Новгородское ПМЭС 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 ПМЭС готово к ликвидации аварийных ситуаций в случае их возникновения.

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.

Запасы резервного топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 16.02.2022 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 1.02.2022 г., тыс. т	Факт на 16.02.2022 г., тыс. т	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,281	1,305	102
	уголь	8,935	8,975	100

Согласно годового графика ремонтов на 2021 г. ремонт основного оборудования выполнен в полном объёме.

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

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.

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

На 17.02.2022 на Смоленской АЭС в работе энергоблока № 1, № 2 с электрической мощностью 2 101 МВт.

Энергоблок № 3 с 10.02.2022 находится в текущем ремонте с ВРК.

Фактическая выработка электроэнергии с начала года составляет 3241,2 млн кВт*ч при плане 3115,0 млн кВт*ч (+126,2 к плану) – 104,1 %.

За февраль (на 17.02.2022) фактическая выработка электроэнергии составила 1023,0 млн кВт*ч при плане 870,0 млн кВт*ч (+153,0 к плану) – 117,6 %.

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) с начала года составил 95,78 % при плане 92,05 %.

Согласно «Плану мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2021-2022 годов» (приказ от 04.03.2021 № 9/Ф08/402-П) в работе (срок не истек) находится 6 мероприятий:

1. Очистка от снега и льда автодорог и подъездных путей к источникам противопожарного водоснабжения, местам установки передвижных аварийных дизель-генераторных станций, зданиям и сооружениям.

2. Обеспечение безопасности передвижения персонала в осенне-зимний период на маршрутах передвижения по территории САЭС и на маршрутах к площадке прибытия и отъезда транспорта.

3. Очистка наледи и снега ж/д путей возле ворот.

4. Обработка обледенелых участков специальным хим. реагентом.

5. Уборка снега и наледи с кровель (при необходимости, по результатам осмотра).

6. Внеочередные осмотры зданий и сооружений после сильных снегопадов, ураганных ветров.

Согласно «Методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон», разработанной Минэнерго РФ, Смоленской АЭС обеспечивается предоставление полной и достоверной информации для расчета показателей и проводится мониторинг официального сайта Минэнерго РФ в части оценки готовности станции к отопительному сезону.

Информация АО «ЭлС»

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

В состоянии готовности к устранению аварийных ситуаций и проведению восстановительных работ находятся все службы АО «ЭлС».

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

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

В период с 07.02.2022 по 14.02.2022 была проведена плановая выездная проверка МТУ Ростехнадзора, по выявленным нарушениям выдано предписание от 14.02.2022 № 5.1-0021пл-П/0009-2022. Срок устранения выявленных нарушений установлен до 14.05.2022, приказом по предприятию от 15.02.2022 № 24 утверждены мероприятия по устранению выявленных нарушений.

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.

В рамках реализации предписаний МТУ Ростехнадзора от 27.08. 2021 № 5.1-0039 вп -П/0098-2021, от 10.11.2021 № 5.1-0097 вп -П/0122-2021 исполнены в полном объеме.

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 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 2021-2022 гг. в АО «Газпром газораспределение Смоленск» постоянно проводятся следующие мероприятия:

- аварийно-диспетчерское обеспечение осуществляется ежедневно и круглосуточно, при необходимости производится усиление дежурных звеньев дополнительным персоналом. Бригады оснащены 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 АО «Газпром газораспределение Смоленск» поддерживается 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).

Постоянно проводится работа:

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

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 16.02.2022 (нарастающим итогом)

	2021	2022
Смоленская ГРЭС	1	1
Смоленская ТЭЦ-2	0	0
Дорогобужская ТЭЦ	3	6
ИТОГО	4	7

В отчётном периоде 2022 года наблюдается увеличение аварийности на 75% относительно аналогичного периода 2021 года.

Распределение аварий по видам оборудования с 1.01.2022 по 16.02.2022

Компании	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	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»		1	2	1			1				1		
Смоленская ГРЭС	1												
Смоленская ТЭЦ-2													
Всего	1	1	2	1			1				1		

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области с 1.01.2022 по 16.02.2022

	2021	2022
Филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго»	5	9
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	0	0
ОАО «РЖД»	1	2
Иные	1	0
ИТОГО	7	11

В отчётном периоде 2022 года наблюдается увеличение аварийности на 57%.

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 16.02.2022 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения

Топливообеспечение электростанций на 16.02.2022

	мазут (тыс. тонн)				уголь (тыс. тонн)				газ (млн.куб.м.)		
	ННЗТ	ОНЗТ на текущую дату	Фактические запасы на текущую дату	% выполнения ОНЗТ на текущую дату	ННЗТ	ОНЗТ на текущую дату	Фактические запасы на текущую дату	% выполнения ОНЗТ на текущую дату	Договорной объем поставки	Фактическая поставка	% выполнения договора
СМОЛЕНСКАЯ ГРЭС	0,432	0,852	2,743	322,0	3,036	43,016	73,722	171,4	27,268	29,614	108,6
СМОЛЕНСКАЯ ТЭЦ-2	2,172	20,31	21,461	105,7					29,679	27,183	91,6
ДОРОГОбУЖСКАЯ ТЭЦ	0,157	1,281	1,305	101,9	0,665	8,935	8,975	100,4	3,268	3,179	97,3

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

РЕШИЛИ:

2.1. Принять к сведению информацию о выполнении мероприятий по прохождению ОЗП 2021-2022 годов предприятиями Смоленской области.

2.2. Рекомендовать предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области:

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

2.2.2. 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;

2.2.3. 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) заместителя генерального директора ПАО «Россети Центр» - директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Сорокина Андрея Анатольевича;

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

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

На 15.02.2022 общая дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии (за вычетом спорной задолженности гарантирующего поставщика) и по энергосбытовой деятельности (в период исполнения функций ГП) перед Филиалом составила 905,41 млн.руб., в том числе:

- 817,53 млн. руб. – текущая;

- 87,88 млн. руб. – просроченная.

Сумму текущей задолженности услуг по передаче электрической энергии в размере 817,53 млн. руб. составляет задолженность гарантирующего поставщика, сбытовых организаций и «прямых» потребителей, которая будет оплачена до 21.02.2022г.

Просроченная задолженность (неоспариваемая) за услуги по передаче электрической энергии составляет 63,59 млн. руб., в том числе:

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

- 7,12 млн. руб. - «прямые» потребители сферы ЖКХ, в том числе:

- 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);

- 2,46 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).

- 2,04 млн. руб. – «прямые» потребители ОАО «Ситалл», ЗАО «Роснеруд».

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 была охвачена исковой деятельностью. Исполнительные листы получены, предъявлены к взысканию. В настоящий момент оплата не поступает, т.к. все потребители находятся в процедуре банкротства.

Информация филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск АО «АтомЭнергоСбыт»

Полезный отпуск электрической энергии за январь 2022г. составил 327,2 млн. кВт.ч. на сумму 1 888,1 млн. руб.

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.02.2022г. составила 2 731,3 млн. руб., это 87 % от месячного начисления за электрическую энергию, с начала года просроченная задолженность увеличилась на 206,4 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 01.01.2022г. (млн. руб.)	ДЗ на 01.02.2022г. (млн. руб.)	Прирост за 1 месяц 2022 г.
Всего, в том числе:	2 524,9	2 731,3	206,4
Жилищно-коммунальное хозяйство	751,1	761,9	10,8
Население, в т.ч.:	877,6	929,6	52,0
1.1.Исполнитель коммунальных услуг	483,3	489,1	5,8
1.2.Население	380,8	424,8	44,0
Промышленность	194,4	234,4	40,0
Федеральный бюджет	19,4	50,9	31,5
Областной бюджет	13,7	25,6	11,9

Учреждения здравоохранения	16,1	22,0	5,9
Местный бюджет	96,3	132,4	36,1
Прочие отрасли	244,2	283,2	39,0
Потери	312,1	291,3	-20,8

В целях недопущения роста дебиторской задолженности проведены следующие мероприятия:

Ограничение режима потребления:

Направлено в январе 2022 г. уведомлений:

- бытовые потребители – 21 391 шт. на сумму 50,7 млн. руб.
- юридические лица – 529 шт. на сумму 86,5 млн. руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 199 шт. на сумму 1,4 млн. руб.;
- юридические лица – 29 шт. на сумму 14,4 млн. руб.

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 и руководителям управляющих компаний:

2.3.1. обеспечить максимальный процент сбора денежных средств с населения за потребленные коммунальные услуги в порядке предусмотренным законодательством;

2.3.2. 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

3. Об обеспечении социально значимых объектов Смоленской области резервными источниками электроснабжения.

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

Информация Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике

Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области ведет работу по обеспечению социально значимых объектов Смоленской области резервными источниками электроснабжения (далее – РИСЭ). Во исполнение п. 1. и п. 2. Плана мероприятий по оснащению социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения РИСЭ на территории Смоленской области актуализирована информация о наличии резервных источников на социально значимых объектах Смоленской области. Органами местного самоуправления Смоленской области проведена проверка работоспособности РИСЭ с оформлением актов проверки. Даны рекомендации органами местного самоуправления Смоленской области о дополнительном оснащении собственными РИСЭ социально значимые объекты расположенных на территории районов.

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

Для временного энергоснабжения потребителей, в том числе социально значимых объектов Смоленской области, в период проведения АВР, филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» располагает парком из 54 передвижных, подготовленных к применению, резервных источников электроснабжения (РИСЭ) суммарной мощностью 2,938 МВт: 1 шт. – 400 кВт; 19 шт. – 100 кВт; 18 шт. – 24-30 кВт; 16 шт. – 6,5 кВт.

РЕШИЛИ:

3.1. Принять к сведению актуализированную информацию о наличии РИСЭ на социально значимых объектах Смоленской области.

3.2. Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике вести дальнейшую работу по обеспечению социально значимых объектов Смоленской области РИСЭ.

4. Об утверждении порядка действия штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области при возникновении или угрозе возникновения аварий и иных нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики, которые привели либо могут привести к нарушению электроснабжения потребителей (п. 2.1 протокола от 25.01.2022 № 16 заседания Федерального штаба).

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

РЕШИЛИ:

4.1. Утвердить порядок действия штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области при возникновении или угрозе возникновения аварий и иных нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики, которые привели либо могут привести к нарушению электроснабжения потребителей (приложение к протоколу).

5. Об утверждении перечня бесхозяйных электросетевых объектов на территории муниципальных образований Смоленской области (исполнение п.3 Плана мероприятий по принятию в установленном законодательством Российской Федерации порядке бесхозяйных объектов электроэнергетики на учет, последующего признания права муниципальной собственности на указанные объекты и их дальнейшей передачи на обслуживание в электросетевые организации от 29.10.2021 года).

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

Информация Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике

Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области совместной работе с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» проводит работу по постановке на учет бесхозяйных объектов электроэнергетики Смоленской области. Перечень бесхозяйных объектов актуализируется постоянно. В конце 2021 года выявлено бесхозных 19 электросетевых объектов. В настоящее время все бесхозяйные объекты (198 штук) находятся на обслуживании филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго».

РЕШИЛИ:

5.1. Утвердить перечень бесхозяйных электросетевых объектов на территории муниципальных образований Смоленской области (приложение к протоколу).

5.2. Рекомендовать филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» продолжить работу по выявлению и постановке на учет бесхозяйных электросетевых объектов на территории Смоленской области.

Срок исполнения: постоянно

Заместитель начальника Департамента
Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике,
секретарь штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения в Смоленской области



А.Е. Лукашев