

Протокол № 11
заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
Курганской области

Место проведения:

г. Курган, Департамент государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области

Дата и время:

07 декабря 2020 года
в 11-00 ч.

Члены штаба:

Белова
Анна Владимировна

- заместитель руководитель штаба, заместитель директора
Департамента государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

Косарев
Иван Павлович

- секретарь штаба, начальник отдела энергетики и
энергосбережения Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области

Быков
Виталий Викторович

- заместитель директора АО «СУЭНКО» - директор
Курганского представительства АО «СУЭНКО»

Дубровин
Анатолий Сергеевич

- заместитель начальника Курганской дистанции
электроснабжения структурного подразделения Южно-
Уральской дирекции по энергообеспечению - структурного
подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»

Кураженков
Вячеслав Владимирович

- заместитель директора по сбыту АО «Энергосбытовая
компания «Восток»

Мелетьев
Олег Юрьевич

- заместитель главного инженера
филиала ПАО «ФСК ЕЭС» -Свердловское ПМЭС

Могилевкин
Андрей Валентинович

- заместитель технического директора ООО «Курганская
ТЭЦ»

Рачков
Андрей Николаевич

- главный государственный инспектор Курганского отдела
энергетического надзора Уральского управления
Федеральной службы по экологическому, технологическому и
атомному надзору (по Курганской области)

Смушкин
Алексей Валерьевич

- директор представительства АО «СО «ЕЭС» в Курганской
области

Федянина
Елена Васильевна

- начальник отдела нормативов и балансов Департамента
государственного регулирования цен и тарифов Курганской
области

Якушев
Дмитрий Александрович

- исполняющий обязанности заместителя начальника
Главного управления МЧС России по Курганской области,
начальника управления гражданской защиты

Приглашенные:

Зворыгин
Игорь Вячеславович

- директор Департамента финансов и имущества
Администрации города Кургана

Шулиманова Татьяна
Александровна

- начальник отдела материально - технического обеспечения,
бухгалтерского учета и отчетности Департамент
здравоохранения Курганской области

1. О ходе обеспечения надёжного электроснабжения потребителей во время прохождения отопительного периода 2019-2020 годов

(Быков В.В., Могилевкин А.В., Дубровин А.С., Смушкин А.В., Мелетьев О.Ю.)

Отметили:

В территориальной сетевой организации АО «СУЭНКО» отопительный период 2020-2021 годов проходит в штатном режиме. Потребители получают электроэнергию непрерывно в полном объеме. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) не вводились.

Ремонтная программа АО «СУЭНКО» выполнена на 118%. Мероприятия, влияющие на прохождение ОЗП, выполнены в полном объеме.

Выполнение инвестиционной программы Курганской области на текущую дату (оперативно, за 11 месяцев 2020 года) составляет 80% от годового плана. По итогам года – выполнение плана 100%.

Для обеспечения максимальной готовности к ликвидации аварийных ситуаций проведены следующие мероприятия:

- создан необходимый аварийный запас материалов и оборудования в соответствии с утвержденными перечнями и с учетом повышенных требований при низких температурах.

- заключены 2 соглашения с подрядными организациями об их привлечении к ликвидации аварий,

- общее количество аварийно-восстановительных бригад для проведения аварийно-восстановительных работ на энергообъектах составляет:

Количество бригад, шт.	Собственные ресурсы	141
	Ресурсы подрядных организаций	53
Количество человек, шт.	Собственные ресурсы	688
	Ресурсы подрядных организаций	244
Количество техники в том числе вездеходы, а/краны, АГП, БКМ, бригадные машины с КУНГ, шт	Собственные ресурсы	278
	Ресурсы подрядных организаций	182

Для эффективного использования имеющихся ресурсов, в ходе подготовки и прохождения ОЗП, обеспечения надежного электроснабжения и оперативного реагирования в случае возникновения аварийных ситуаций, осуществляется максимально тесное взаимодействие:

- с органами исполнительной власти и СМИ;

- со Штабом по безопасности электроснабжения Курганской области;

- с Ростехнадзором;

- при организации и проведении аварийно-восстановительных работ с субъектами электроэнергетики, Свердловским предприятием МЭС, МЭС Урала, МЧС, филиалом АО «СО ЕЭС» - Свердловским РДУ, АО «Курганская генерирующая компания», подразделениями Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД».

Для обеспечения мониторинга прохождения осенне-зимнего периода:

- на руководителей филиалов энергокомпании возложена персональная ответственность за надежное функционирование электросетевых объектов в зонах эксплуатационной ответственности филиалов;

- осуществляется анализ текущей оперативной обстановки с регулярными докладами руководству Компании.

Между АО «СУЭНКО» и Главным управлением МЧС России по Курганской области заключено соглашение «О взаимодействии при решении задач в области прогнозирования, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, аварий и происшествий, в том числе террористических актов, на территории Курганской области», в котором прописан порядок взаимодействия и обмена информацией при решении задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, аварий и происшествий.

Кроме того, в целях информационного взаимодействия при решении задач предупреждения и ликвидации аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, а также на других объектах, последствия которых могут оказать негативное воздействие на функционирование объектов электроэнергетики между ФГБУ «САЦ Минэнерго России» и АО «СУЭНКО» заключено соглашение «Об информационном взаимодействии».

Для организации временного электроснабжения потребителей АО «СУЭНКО» приобретены и находятся в состоянии готовности к использованию передвижные РИСЭЭ мощностью более 30 кВт в количестве 25 шт.

Генерирующие организации Курганской области ПАО «Курганская генерирующая компания» и ООО «Курганская ТЭЦ» работают в штатном режиме, электро- и теплоэнергия выдаются в соответствии с плановым заданием. Основное и вспомогательное оборудование работает без сбоев и нарушений. Текущие ремонты и обслуживание оборудования проводится в соответствии с утвержденными графиками. Штат укомплектован, инструктажи проведены. Аварийные запасы материалов и оборудования для проведения аварийно-восстановительных работ при ликвидации аварийных ситуаций созданы.

В целях обеспечения готовности объектов электросетевого хозяйства филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское ПМЭС (далее – СПМЭС), к работе в отопительный сезон 2020/2021 гг. (далее - ОП 2020/2021), учитывая анализ аварийности при прохождении ОП предыдущих лет, а также во исполнение приказов ПАО «Россети» от 14.05.2020 № 184 «Об итогах работы в отопительный сезон 2019-2020 гг. и организации подготовки к работе в отопительный сезон 2020-2021 гг.», ПАО «ФСК ЕЭС» от 19.06.2020 № 210/236 «Об организации подготовки к работе в отопительный сезон 2020-2021 гг.», МЭС Урала от 30.06.2019г. № 852 «Об организации подготовки к работе в отопительный сезон 2020-2021 гг.», приказом СПМЭС от 06.07.2020 № 520 утвержден «План подготовки объектов электросетевого хозяйства СПМЭС к работе в ОС 2018/2019гг» с назначением ответственных лиц и сроков исполнения.

В настоящее время все мероприятия Плана выполнены, в том числе мероприятия по:

- выполнению годовых планов работ по техническому обслуживанию и ремонтам, в полном объеме и в запланированные сроки, а также мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции, включая целевые программы, направленные на обеспечение надежной работы оборудования подстанций (далее - ПС) и линий электропередач (далее - ЛЭП), устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА) и противоаварийной автоматики (далее – ПА);

- обеспечению выполнения заданий соответствующих диспетчерских центров АО «СО ЕЭС» по объемам нагрузки потребителей для подключения к противоаварийной автоматике;

- выполнению основных работ, влияющих на надежность прохождения ОС, по расчистке трасс и просек ЛЭП, вырубке деревьев, угрожающих падением на ЛЭП из лесного массива, ликвидации остатков древесно-кустарниковой растительности (далее - ДКР) в соответствии с Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон;

- обеспечению укомплектованности и достаточности подготовленного производственно-технического персонала для работы в ОС 2020/2021;

- обеспечению готовности бригад и транспортных средств к оперативному реагированию в аварийных ситуациях, укомплектованности средствами связи, содержания в исправном состоянии снегоболотоходной и другой высокопроходимой спецтехники, наличие обученного персонала для ее эксплуатации;

- проведению с персоналом противоаварийных тренировок по предотвращению аварийных ситуаций характерных для работы ОС 2020/2021, в том числе с отработкой действий по вводу графиков временного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и проведению аварийно-восстановительных работ с перемещением и подключением резервных источников снабжения электрической энергией (РИСЭ);

- своевременному выполнению предписаний Центра технического надзора РУТН Урала, государственных надзорных органов (Ростехнадзора, МЧС России), мероприятий по результатам расследования технологических нарушений (аварий), а также мероприятий, разработанных по результатам проверок внешних надзорных и контрольных органов. (в т.ч. Минэнерго РФ, филиал ПАО «Россети» - Центр технического надзора, АО «Техническая инспекция ЕЭС»);

- обеспечению персонала нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями;

- обеспечению производственного контроля, направленного на соблюдение требований промышленной безопасности опасных производственных объектов;

- пролонгации действий договоров (соглашений) по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и крупных технологических нарушений с региональными органами МЧС России, Росгидромет, авиапредприятиями, администрациями городов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, а также иными собственниками электрических сетей и субъектами электроэнергетики и подрядными организациями, в том числе с учетом необходимости привлечения спецтехники и спецсредств для проведения аварийно-восстановительных работ;

- выполнению перечня мероприятий по подготовке авто и спецтехники к эксплуатации в осенне-зимний период с учетом холодных и особо холодных климатических условий.

Южно-Уральскую дирекцию по энергообеспечению - филиал ОАО «РЖД» (далее - ЮУрДи по энергообеспечению ОАО «РЖД») отопительный период 2020-2021 годов проходит в штатном режиме. Потребители обеспечены электроэнергией.

По данным Представительства АО «СО ЕЭС» в Курганской области: в период прохождения отопительного периода (далее - ОП) 2021/2021 параметры электроэнергетического режима находились в области допустимых значений:

- токовая загрузка оборудования не превышала допустимых значений;

- перетоки в контролируемых сечениях не превышали величин максимально допустимых перетоков мощности;

- напряжение в контрольных пунктах энергосистемы поддерживались в соответствии со значениями, задаваемыми графиками оптимальных уровней напряжения и Стандарта;

- нарушение Стандарта по частоте не зафиксировано;

- ремонты выполняются в соответствии с планом;

- замечаний по топливообеспечению электростанций не было.

Решили:

1.1. Принять к сведению доклады руководителей организаций электроэнергетики Курганской области.

1.2. Рекомендовать АО «СУЭНКО» направить в адрес Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» перечень подстанций с отключенными в резерв трансформаторами Трансэнерго Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД», подлежащих включению в работу с 14 декабря 2020 года по 28 февраля 2021 года.

1.3. Рекомендовать Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей Курганской области в период с 14 декабря 2020 года по 28 февраля 2021 года обеспечить включение в работу резервных трансформаторов на двухтрансформаторных подстанциях, принадлежащих и обслуживаемых дирекцией (указанных в письме АО «СУЭНКО»).

Об исполнении проинформировать Штаб официальным письмом в срок до 28 декабря 2020 года.

2. Выполнение задания АО «СО ЕЭС» по объему подключаемой нагрузки под действие АЧР на тяговых подстанциях Филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению Курганской, Шадринской и Шумихинской дистанций электроснабжения

(Смушкин А.В., Дубровин А.С., Быков В.В.)

Отметили:

Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (далее – ЮУрДи) регулярно не выполняется задание на подключение под АЧР нагрузки, в том числе и в 2020 г.

В 2020 г. ЮУрДи было выдано задание на подключение под АЧР нагрузки в объеме 123.83 мВт, в том числе дополнительных объемов АЧР (75 МВт). Задание со стороны ЮУрДи по дополнительному подключению нагрузки под АЧР в объеме 75 мВт не выполнено. Невыполнение задания ЮУрДи является нарушением действующего законодательства в сфере электроэнергетики, в том числе п. 45 Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 06.06.2013 № 290. В целях обеспечения выполнения требований к объему АЧР в целом по энергосистеме Курганской области, Свердловским РДУ подготовлены дополнительные Задания на подключение присоединений 110 кВ под действие АЧР. При этом в случаях возникновения аварии связанной с понижением частоты произойдет погашение ряда энергорайонов по сети 110 кВ, следовательно, полное погашение подстанций 110 кВ (включая собственные нужды подстанций), в том числе подстанций ЮУрДи. Техническая возможность подключения дополнительной нагрузки под действие АЧР на подстанциях ЮУрДи есть, в том числе на подстанциях уже оснащённых устройствами АЧР.

Решили:

2.1. Информацию Представительства АО «СО ЕЭС» в Курганской области и ЮУрДи по энергообеспечению ОАО «РЖД» принять к сведению.

2.2. Рекомендовать ЮУрДи по энергообеспечению ОАО «РЖД» повторно обратиться в Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго по вопросу разработки и согласованию план-графика мероприятий по дополнительному подключению нагрузки под действие

АЧР на подстанциях ЮУрДи. Копию запроса направить в Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения Курганской области до 30.12.2020 г.

3. Оснащение тяговых подстанций Филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению Курганской, Шадринской и Шумихинской дистанций электроснабжения, расположенных на территории Курганской области, приборами регистрации аварийных событий. Организация передачи информации с приборов регистрации аварийных событий в АО «СУЭНКО» и Свердловское РДУ

(Смушкин А.В., Дубровин А.С., Быков В.В.)

Отметили:

Большинство тяговых подстанций ОАО «РЖД», расположенные на территории Курганской области, не оборудованы приборами регистрации аварийных событий, что существенно затрудняет отыскание мест повреждений при возникновении технологических нарушений, в том числе в сети 110 кВ, а также увеличивает время ликвидации аварий. В соответствии с п 168. «Правил технологического функционирования электроэнергетических систем» утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 N 937 (ред. от 08.12.2018), в энергосистеме осуществляется регистрация аварийных событий и процессов с использованием регистраторов аварийных событий и процессов (независимых устройств и функций, реализуемых в терминалах релейной защиты и автоматики в составе автоматизированных систем управления технологическими процессами объектов электроэнергетики), а также устройств системы мониторинга переходных режимов.

Автономные регистраторы аварийных событий устанавливаются на объектах электроэнергетики высшим классом напряжения 110 кВ и выше, за исключением объектов электроэнергетики высшим классом напряжения 110 кВ, не оборудованных выключателями на стороне напряжения 110 кВ, а также объектов электроэнергетики высшим классом напряжения 110 кВ, присоединенных к энергосистеме по линиям электропередачи классом напряжения 110 кВ с односторонним питанием.

В настоящий момент менее 2% ОАО «РЖД» оснащены регистраторами аварийных событий. Для анализа технологических нарушений и определения мест повреждения на ВЛ 110 кВ (в том числе по объектам ОАО «РЖД») используются регистраторы аварийных событий, установленные на подстанциях АО «СУЭНКО», однако, в зависимости от места их установки и удаленности точки короткого замыкания, их чувствительности не всегда достаточно для получения достоверной информации. Учитывая особую важность тяговых подстанций в обеспечении системной надежности энергосистемы Курганской области, необходима установка устройств РАС на подстанциях ОАО «РЖД».

В 2020 году ЮУрДи по энергообеспечению ОАО «РЖД» завершило установку приборов регистрации аварийных событий на 3-х тяговых подстанциях (Лебяжье-Т, Зауралье-Т, Петухово-Т). В планах на 2021 год завершение работ по установке приборов регистрации аварийных событий на подстанциях Юргамыш - Т и Бутырское -Т.

Решили:

3.1. Принять информацию к сведению.

3.2. Рекомендовать ЮУрДи по энергообеспечению ОАО «РЖД»:

- продолжить работу по оснащения тяговых подстанций приборами регистрации аварийных событий;

- довести до Штаба план работ по установке приборов регистрации аварийных событий, с указанием сроков реализации и приоритетности мероприятий. Срок до 28.12.2020г.

3.3. Штабу обеспечить дальнейший контроль выполнения мероприятий по оснащению тяговых подстанций приборами регистрации аварийных событий.

4. О повышении платежной дисциплины потребителей тепловой и электрической энергии, уровне оплаты за потребленную энергию по категориям потребителей, причинах задолженности и мерах по погашению задолженности за потребленную тепло и электроэнергию

(Кураженков В.В., Зворыгин И.В., Шулиманова Т.А.)

Отметили:

Необходимость скорейшей ликвидации задолженности за потребленную электрическую энергию бюджетных организаций Курганской области.

АО «ЭК «Восток» на постоянной основе направляются претензии о нарушении договорных обязательств, задолженность взыскивается в судебном порядке.

На момент рассмотрения вопроса образовавшейся задолженности за электроэнергию ГБУ «Мокроусовская центральная районная больница» имеет просроченную задолженность - 1 млн. 758 тыс. руб. С учетом доведенных лимитов денежных средств и областного бюджета задолженность будет погашена до 30.12.2020 г.

Предъявленная к оплате ГБУ «Курганский областной противотуберкулезный диспансер» просроченная задолженность в размере 448,56 тыс. руб. погашена.

Просроченная задолженность за электроэнергию, предъявленная Администрации г. Кургана составляет **29 млн. 151 тыс. руб.** Основной объем задолженности это исковые требования, предъявленные за потери электрической энергии в сетях. До решения Суда оплата по исковым требованиям приостановлена. Текущая задолженность, предъявленная Администрации г. Кургана выплачивается.

Решили:

4.1. ГБУ «Мокроусовская центральная районная больница» погасить просроченную задолженность за электроэнергию до 30.12.2020 г.

4.2. Департаменту финансов и имущества Администрации г. Кургана представить в Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области информацию об исковых требованиях АО «ЭК «Восток» по оплате за потери электрической энергии в сетях.

4.3. Департаменту государственного регулирования цен и тарифов Курганской области обеспечить рассмотрение на заседаниях Штаба ситуации по состоянию расчетов и разработки мер по погашению задолженности за потребленную электрическую и тепловую энергию.

Заместитель руководителя Штаба,
заместитель директора Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Курганской области



А.В. Белова

Секретарь Штаба



И.П. Косарев