

РЕШЕНИЕ № 1 совместного заседания Координационного совета по энергетике Сибири, Координационного совета по энергоресурсосбережению МА «Сибирское соглашение» и Совета «Сибирской Энергетической Ассоциации»

22 октября 2009 г.

г. Новосибирск

«О подготовке к прохождению осенне-зимнего периода (ОЗП) 2009-2010 годов энергосистемой Сибири»

В связи с аварией, произошедшей 17 августа 2009 года на Саяно-Шушенской ГЭС (СШ ГЭС), кардинально изменились не только балансы мощности и энергии, но и потокораспределение, а также режимы работы Объединенной энергетической системы (ОЭС) Сибири в целом. В период восстановления СШ ГЭС необходимо задействовать все имеющиеся мощности тепловых электростанций Сибири, как КЭС, так и ТЭЦ, а также межсистемные перетоки в Сибирь из ОЭС Урала и Казахстана. Дополнительные трудности электроснабжения в Сибири также вызваны слабыми межсистемными связями между восточной и западной частями ОЭС Сибири. Из-за этого избыточные мощности Иркутской области и Красноярского края не могут быть переданы в энергодефицитные районы Западной Сибири. Необходимо отметить, что и в предыдущие годы из-за особенностей ОЭС Сибири, связанной с наличием в ее составе большой доли ГЭС (более 50%), особенно в маловодные годы, требовалось замещать недостающие мощности ГЭС за счет дополнительной нагрузки на тепловые электростанции, резерв располагаемых мощностей которых практически исчерпан. В ситуации, сложившейся после аварии на СШ ГЭС, это положение значительно усугубилось, поэтому развитию угольной генерации должно быть уделено приоритетное внимание. Для этого необходимы действенные меры государственной поддержки, ориентированной в первую очередь на привлечение инвестиций и внедрение новых технологий в теплоэнергетике при снижении удельных капитальных вложений. Для успешного прохождения осенне-зимнего периода (ОЗП) 2009-2010 годов потребуются обеспечить предельные режимы работы тепловых электростанций и задействовать все оборудование, в том числе и не переведенное к настоящему времени из холодного в горячий резерв. В выступлениях участников совместного заседания отмечалось, что в настоящее время с точки зрения обеспечения надежного электроснабжения потребителей на территории Сибирского федерального округа проблемными остаются регионы: Республика Хакасия, Республика Горный Алтай, южная часть Кемеровской области, а также города: Чита, Улан-Удэ, Омск, Томск, Красноярск, Барнаул, Рубцовск. В частности, следует особо учесть, что при прохождении ОЗП 2009-2010 годов в Республике Хакасия ситуация с уровнями напряжения может значительно ухудшиться, что не позволит осуществлять качественное электроснабжение потребителей без существенного ограничения нагрузки Саянского и Хакасского алюминиевых заводов. Участниками совместного заседания также была выражена озабоченность по поводу сохраняющихся неплатежей за потребленную электрическую и тепловую энергию, падения технологической и оперативной дисциплины, отсутствия действенных мер государственной поддержки инвестиций в угольную генерацию, как в новое строительство, так и в реконструкцию. Заслушав и обсудив доклады, участники совместного заседания Координационного совета по энергетике Сибири, Координационного совета по энергоресурсосбережению МА «Сибирское соглашение» и Совета «Сибирской Энергетической Ассоциации»

РЕШИЛИ: 1. Принять доклады участников заседания к сведению;

2. С целью надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей тепловой и электрической энергии Сибирского федерального округа в период осенне-зимнего периода 2009-2010 годов:

2.1. Собственникам генерирующих компаний обеспечить поддержание в течение всего ОЗП нормативных запасов топлива на электростанциях ОЭС Сибири для покрытия планового баланса электроэнергии и мощности, а также включение и набор нагрузки оборудованием из резерва при поступлении соответствующей команды от диспетчера ОАО «СО ЕЭС».

2.2. Владельцам электроприемников, имеющим высокие категории по надежности электроснабжения, обеспечить наличие и работу резервных источников электроэнергии.

2.3. Рекомендовать руководителям ТГК в составе ОЭС Сибири и МРСК Сибири рассмотреть техническое задание, провести необходимые консультации и заключить договора на выполнение работы «Оценка энергетической безопасности территории СФО» (решение Совета при полномочном представителе Президента Российской Федерации в СФО, Совета законодателей СФО и Совета МА «Сибирское соглашение»). Исполнитель работы - ИСЭМ СО РАН.

2.4. Филиалу ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири: - установить и ввести в работу источники реактивной мощности (БСК 220 кВ) на ПС Означенное в объеме 416 Мвар (4*104 Мвар) до 15.12.2009; - установить источники реактивной мощности (БСК 220 кВ) на ПС Алюминиевая в объеме 312 Мвар (3*104 Мвар) и ввести их в работу до 01.03.2010; - достроить и ввести в работу до 30.12.2009 участок ВЛ 220 кВ Бея – Аскиз по согласованной с ОДУ Сибири схеме; - ввести в эксплуатацию до 01.12.2009 СТК-2 (100 Мвар) на ПС 500 кВ Ново-Анжерская; - ускорить строительство второй цепи ВЛ 500 кВ от ПС 500 кВ Итатская до ПС 500 кВ Алюминиевая .

2.5. ОАО «ТГК-13» обеспечить несение максимальной нагрузки на электростанциях Республики Хакасия и Минусинского узла (Абаканская ТЭЦ, Минусинская ТЭЦ). Завершить до 30.11.2009 капитальный ремонт ТГ-2 Абаканской ТЭЦ (100 МВт).

2.6. ОАО «Новосибирскэнерго» реализовать до 01.12.2009 временное решение по включению в сеть ТГ-12 Новосибирской ТЭЦ-3 (100 МВт), оказавшегося в вынужденном простое из-за повреждения трансформатора.

2.7. ОАО «РЖД» дополнительно к введенным в эксплуатацию БСК мощностью 10,2 Мвар из общего необходимого объема 80 Мвар ввести в работу БСК в суммарном объеме 30 Мвар на ПС Крупская, Крол, Кошурниково до 31.12.2009, на ПС Курагино 12 Мвар – до 01.03.2010 для обеспечения прохождения максимальных нагрузок в ОЗП с допустимыми уровнями напряжения на тяговых ПС. Оставшийся объем БСК 27,8 Мвар на тяговых ПС транзита 220 кВ Минусинск – Саянская ввести в эксплуатацию до 01.09.2010 года.

2.8. ООО «Ирбинские энергосети» проработать вопрос установки БСК на ПС Ирбинская в объеме не менее 4 Мвар с реализацией в 2010 году.

2.9. ОАО «Сибирский химический комбинат» выполнить проектирование и ввод в эксплуатацию до 31.12.2009 противоаварийной автоматики, позволяющей обеспечить выдачу с ТЭЦ СХК дополнительной мощности в размере 150 МВт.

2.10. Гарантирующим поставщикам совместно с сетевыми организациями сформировать графики аварийного ограничения потребления электрической энергии предприятиями региона по категориям и максимальным срокам ограничения и довести его до сведения потребителей в соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» в части действий по ограничению и отключению потребителей. Провести необходимую работу с потребителями электроэнергии по вопросам действий электротехнического персонала в случаях возможного введения режимов ограничений до 01.12.2009 г.

2.11. Энергоснабжающим организациям разработать необходимые мероприятия, направленные на сглаживание графиков электрической нагрузки на территориях регионов СФО и оптимизацию месячных и суточных режимов электрической нагрузки с соблюдением баланса экономических интересов потребителей и поставщиков электрической энергии.

2.12. Руководителям генерирующих и электросетевых компаний обеспечить качественное и своевременное проведение плановых регламентных и ремонтных работ, а также выполнение в предусмотренные сроки обязательств по вводу энерго мощностей и сетевых объектов в соответствии с утвержденными инвестиционными программами и соглашениями.

2.13. Республиканскому штабу по обеспечению безопасности электроснабжения территории Республики Хакасия рекомендовать принять решение о возможности применения Системным оператором в аварийных случаях отключений и ограничений нагрузки ОАО «РУСАЛ-Саяногорск» сверх объемов, утвержденных графиками временного отключения и ограничения потребления электрической мощности в Республике Хакасия.

3. С целью исключения убытков тепловых электростанций в режиме работы ОЭС Сибири без СШ ГЭС и учета в Правилах оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) особенностей ОЭС Сибири, обусловленных

сложившейся структурой генерирующих мощностей, обратиться в Правительство Российской Федерации с предложениями:

3.1. Внести изменения в Правила оптового рынка переходного периода (утв. Постановлением правительства РФ от 24 октября 2003 г. N 643) и регламенты оптового рынка (приложение 7, 12, 13 к Договору о присоединении к ОРЭМ) для гарантированной оплаты ТЭЦ электроэнергии и мощности по цене не ниже себестоимости ее производства.

3.2. Расширить перечень оснований для получения электростанциями признака «Системного генератора» по заявлению участника на указанный участником срок;

3.3. Предусмотреть в правилах оптового рынка механизмы, исключающие возникновение убытков электрогенерирующих компаний вследствие действий ОАО «СО ЕЭС» по обеспечению резерва мощности, в том числе установление нормативов, в соответствии с которыми системным оператором могут вводиться ограничения на остановку и вывод невостребованного оборудования в холодный резерв, и обеспечение контроля за соблюдением этих нормативов.

4. Обратиться в НП «Совет рынка» с требованием о необходимости реализации предлагаемого механизма компенсации убытков от продажи электроэнергии на ОРЭМ, вырабатываемой ТЭЦ в вынужденном режиме, путем увеличения цены на электроэнергию для всех потребителей ценовой зоны, что позволит избежать резкого ухудшения экономических условий и негативных социальных последствий в отдельных регионах.

5. Обратиться в ФСТ России с предложениями о необходимости при установлении тарифов на электрическую энергию и мощность тепловых электростанций на 2010 год: - включения в состав тарифов нормативных величин затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования (СО 34.20.609-2003), на выполнение сверхтиповых работ по ремонту энергооборудования (СО 34.20.610-2003), а также капиталовложений, обеспечивающих увеличение мощности и повышение надежности функционирования тепловых электростанций; - компенсации в полном объеме выпадающих доходов по топливу, возникших в 2007-2008 гг.

6. Обратиться в ФАС России с предложениями о разработке и внедрении методик по контролю за влиянием на ценообразование действий инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии и манипулированием крупными потребителями ценовыми заявками на ОРЭМ.

7. Поручить территориальным управлениям Ростехнадзора, осуществляющим деятельность на территории Сибирского федерального округа, организовать контроль проверки качества угольного топлива на поднадзорных предприятиях энергокомплекса. Анализ информации по результатам данного контроля представить в аппарат полномочного представителя Президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе в срок до 01.01.2010г.

8. Рекомендовать руководителям администраций субъектов Российской Федерации Сибирского федерального округа, региональных Координационных советов по развитию энергетики: - организовать и взять под контроль работу по обеспечению котельных коммунальных объектов резервными (передвижными) мобильными источниками электроснабжения; - провести в ноябре 2009 г. совещания по вопросам неплатежей потребителей за потребленную электрическую и тепловую энергию.

9. Просить полномочного представителя Президента РФ в Сибирском федеральном округе поручить сформировать штаб по обеспечению полной оплаты потребленных энергоресурсов предприятиями ЖКХ и бюджетными организациями с целью регулярной оценки эффективности осуществляемых региональными и местными органами власти мер по работе с задолженностью за потребленную электрическую и тепловую энергию. Заслушать в декабре 2009 г. руководителей регионов по принятию оперативных мер по ликвидации и не допущению возникновения просроченной задолженности за потребленную электрическую и тепловую энергию предприятий жилищно-коммунального комплекса и организаций, финансируемых из бюджета.

10. Рекомендовать региональным Штабам по обеспечению надежного энергоснабжения: - обратиться к региональным органам Министерства по чрезвычайным ситуациям и гражданской обороне Российской Федерации с предложением о проведении совместных учений и тренировок в условиях критического режима работы региональных энергопредприятий в период ОЗП, в том числе, и без их предварительного оповещения; - включить в повестку своей работы вопросы о разработке мероприятий по обеспечению устойчивой работы региональных

энергетических предприятий в условиях сложившихся после аварии на Саяно-Шушенской ГЭС, учитывая системообразующий и жизнеобеспечивающий характер деятельности предприятий энергокомплекса; - вести через СМИ в регионах СФО разъяснительную работу по соблюдению дисциплины платежей за электрическую и тепловую энергию, бережному отношению к изоляторам электрического напряжения, оборудованию ЛЭП в местах открытого доступа.