

РЕШЕНИЕ № 2
совместного заседания Рабочей группы по обеспечению устойчивого и
надежного энергоснабжения субъектов Российской Федерации
Сибирского федерального округа и секции по электроэнергетике
Координационного совета по энергетике Сибири, энергосбережению и
энергоэффективности Межрегиональной ассоциации
«Сибирское соглашение»

17 мая 2012 года

г. Кемерово

«Об итогах прохождения осенне-зимнего максимума 2011 - 2012 годов и задачах на осенне-зимний период 2012 - 2013 годов в свете решений совещания в Минэнерго России от 25.04.2012»

На 1 января 2012 года в составе объединенной энергосистемы Сибири работало 97 электростанций, суммарной мощностью 46 925 МВт. На долю гидроэлектростанций приходится 22 269 МВт (47,5%), тепловых электростанций – 24 471 МВт (52,1%), ГТЭС и ДЭС – 185 МВт (0,4%).

В период прохождения максимума энергетических нагрузок объекты генерации обеспечили устойчивую работу ОЭС Сибири.

Суммарная выработка электроэнергии электростанциями ОЭС Сибири в 2011 году составила 197,4 млрд.кВтч. По сравнению с 2010 годом общая выработка уменьшилась на 3,1 млрд. кВтч (- 1,5 %), при этом на тепловых электростанциях производство электроэнергии снизилось на 3,8 млрд. кВтч (- 3,3 %), на гидроэлектростанциях увеличение составило 0,7 млрд.кВтч (+0,8 %) и на блок-станциях - на 1,5 млрд. кВтч (+13,0 %).

1 февраля 2012 года был достигнут максимум нагрузки потребителей – 31 418 МВт (при средней температуре по энергообъединению -31,6° С). Данная величина на 326 МВт меньше исторически максимальной (23 декабря 2010 года потребление составило 31 744 МВт при средневзвешенной температуре по ОЭС Сибири – 30,5 С).

При прохождении максимума нагрузки была зафиксирована значительная величина неотложных и аварийных ремонтов на электростанциях (1372 МВт). Фактором осложнившим прохождение ОЗП явилась ситуация с невыполнением диспетчерского графика сальдо-перетока ЕЭС Казахстана. Отклонения в ряде случаев доходили до 1500 МВт. Это вызывало необходимость дополнительной загрузки тепловых станций ОЭС Сибири.

Крупнейшее нарушение электроснабжения потребителей в период прохождения ОЗП произошло 6 февраля 2012 года. В результате отключения фазы «А» секционного выключателя 500 кВ на Красноярской ГЭС создан неполнофазный режим, что в дальнейшем привело к аварийному разделению ОЭС Сибири на три несинхронно работающие части с работой противоаварийной автоматики.

20 января 2012 года при температуре наружного воздуха -29С произошла авария с полным сбросом нагрузки на Западно-Сибирской ТЭЦ. Станция снизила нагрузку до 0 МВт. В результате из-за превышения допустимых перетоков в энергоузле вводились графики аварийного отключения потребителей, максимальная величина отключенных потребителей составила 197 МВт. Были снижены параметры теплосети до температуры 40°С.

Заслушав и обсудив доклады и сообщения участников совместного заседания Координационный совет

РЕШИЛ:

1. Принять доклады и сообщения участников заседания к сведению.
2. Рекомендовать:

2.1. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации Сибирского федерального округа, руководителям региональных координационных советов совместно с территориальными управлениями Ростехнадзора, МЧС России рассмотреть в сентябре 2012 года результаты подготовки региональных энергосистем к осенне-зимнему периоду 2012 – 2013 годов.

2.2. Руководителям генерирующих и электросетевых компаний энергосистемы Сибири обеспечить:

- качественное и своевременное проведение необходимых регламентных ремонтных работ энергетического оборудования, в т.ч. предписаний Ростехнадзора, связанных с обеспечением надежности работы оборудования, зданий и сооружений производственного назначения;

- своевременное заключение договоров на поставку топлива всех видов в объемах, обеспечивающих работу тепловых электростанций в период отопительного сезона 2012 - 2013 годов;

- выполнение в предусмотренные сроки обязательств по вводу энерго мощностей в соответствии с утвержденными инвестиционными планами;

- ввод запланированных объектов сетевого строительства, включая противоаварийную автоматику, обеспечивающих выдачу мощности

Богучанской ГЭС, наполнения водохранилища Богучанской ГЭС до отметки 185,0 м до конца 2012 года;

- исключение практики планирования проведения технического диагностирования и освидетельствования и ремонтов в период прохождения осенне-зимнего максимума нагрузки;

- проведение учений и тренировок с участием оперативно – ремонтного персонала энергокомпаний, а также совместно с персоналом крупных потребителей (в том числе ОАО «РЖД»).

2.3. Филиалам ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская железная дорога, Восточно-Сибирская железная дорога) принять меры по выполнению планов предоставления подвижного состава для формирования запасов угля в регионах Сибирского федерального округа.

2.4. Поручить департаменту по энергетике Межрегиональной ассоциации «Сибирское соглашение» подготовить и провести до 1 июня 2012 года заседание экспертного совета по проблемам тепловой генерации в Сибири.

2.5. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации Сибирского федерального округа руководствоваться в работе с потребителями электроэнергии предложениями, представленными в аналитической записке «Сибирской Энергетической Ассоциацией» по результатам мониторинга расчетов за электропотребление и соблюдение платежной дисциплины в субъектах Российской Федерации на территории Сибирского федерального округа (по состоянию на 1 января 2012 года).

Председатель
Координационного совета,
руководитель Рабочей группы



В.Псарев