

ИНФОРМАЦИЯ

Исполнительного комитета по п. 1 Повестки дня

54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ

Об итогах и положительном опыте работы энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2018-2019 гг.

Исполнительным комитетом направлены письма (№ 69 от 20.03.2019) Членам Электроэнергетического Совета СНГ с просьбой представить материалы об итогах работы энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2018-2019 гг. и положительном опыте в их работе. Ответы получены от органов управления электроэнергетикой и электроэнергетических компаний Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Молдова, Российской Федерации и Республики Таджикистан.

В целом **Азербайджанская энергосистема** удовлетворительно прошла осенне-зимний период 2018-2019 годов. Благодаря своевременному выполнению запланированной программы ремонтных работ на электростанциях и в сетевом хозяйстве, в осенне-зимний период энергосистема работала безаварийно.

Основные показатели Азербайджанской энергосистемы за 2018 год следующие:

- выработано 22,952 млрд кВтч электроэнергии, в т.ч.:
 - 21,164 млрд кВтч (т.е. 92,2 %) на ТЭС,
 - 1,754 млрд кВтч (т.е. 7,6 %) на ГЭС;
 - 0,034 млрд кВтч (т.е. 0,2 %) на СЭС;
- потребление составило 21,843 млрд кВтч электроэнергии;
- максимум потребления энергосистемы зарегистрирован в летний период (12.07.2018) и составил 3695 МВт, а в ОЗП 2018-2019 гг. – 3337 МВт (18.01.2019);
- удельный расход условного топлива уменьшился. Если в 2017 году он по энергосистеме составил 296,0 гут/кВтч, то по итогам 2018 года был меньше на 16,17 г и составил 279,83 гут/кВтч.

Важным направлением сотрудничества является трансграничная торговля и транзит электрической энергии (мощности). В 2018 году энергосистема работала с избыточным сальдо электроэнергии. Обмены электроэнергией осуществлялись с ЕЭС России, энергосистемой Грузии, а также в «островном» режиме с энергосистемой Ирана.

04 октября 2018 года в г. Москве и 26 апреля 2018 года в г. Баку состоялись встречи заместителей Министров энергетики Азербайджанской

Республики и Российской Федерации с участием представителей министерств энергетики, энергетических компаний Азербайджана и России для обсуждения актуальных вопросов двустороннего сотрудничества в сфере электроэнергетики. 12 октября 2018 года в г. Москве состоялась встреча заместителей Министров энергетики Азербайджанской Республики, Исламской Республики Иран и Российской Федерации по вопросу целесообразности соединения электроэнергетических систем Азербайджана, Ирана и России. Компаниям Сторон поручено провести переговоры и согласовать проект Соглашения о совместном выполнении исследования «Разработка технико-экономического обоснования соединения электроэнергетических систем Азербайджана, Ирана и России».

14 декабря 2018 года в г. Москве состоялось 17-ое заседание Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Азербайджанской Республикой и Российской Федерацией. Решением заседания Сторонам поручено продолжить проработку вопроса о целесообразности объединения энергосистем России, Азербайджана и Ирана, в том числе строительства второй межгосударственной линии электропередачи 330 кВ между ЭЭС России и энергосистемой Азербайджана.

Решением 17-го заседания Межправительственной комиссии и согласно Соглашению об организации информационного обмена между АО «СО ЭЭС» и ОАО «Азерэнержи» от 20 ноября 2015 г., в декабре 2018 года между диспетчерскими центрами филиала АО «СО ЭЭС» ОДУ Юга (г. Пятигорск) и ОАО «Азерэнержи» (г. Баку) организован резервный (наземный) цифровой канал связи.

24 декабря 2018 года в г. Москве состоялось совещание представителей электроэнергетических компаний Азербайджана, Грузии и России по обсуждению условий замыкания электрического кольца Россия – Азербайджан – Грузия – Россия. Стороны рассмотрели коммерческие вопросы, в том числе общие принципы коммерческих отношений в части урегулирования почасовых перетоков электроэнергии (мощности) в соответствующих сечениях при замыкании электрического кольца.

В 2018 году сданы в эксплуатацию:

- новый ветропарк установленной мощностью 50 МВт (20x2,5 МВт) в районе Хызы;

- новая модульная электростанция Лерик мощностью 16,5 МВт.

Завершается строительство второй парогазовой установки установленной мощностью 409 МВт на ТЭС Шимал в г. Баку, малых ГЭС Астара-1, Огуз-1, Огуз-2 и Огуз-3 суммарной установленной мощностью 3,9 МВт.

В Республике Армения подготовка к осенне-зимнему периоду проведена в соответствии с планами мероприятий подготовки энергетической системы для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей в ОЗП 2018-2019 года.

Запланированные в 2018 году объемы капитальных ремонтов, мероприятия по повышению надежности энергетического оборудования выполнены.

Производство электроэнергии в 2018 году составило 7776,9 млн. кВтч. Потребление электроэнергии - 6336,2 млн. кВтч. Установленная мощность на конец года составила 3341,3 МВт, располагаемая мощность 2085,34 МВт. Пиковая мощность потребителей в 2018 году составила 1190 МВт.

Энергосистема работала изолированно от объединения энергосистем государств – участников СНГ и параллельно с энергосистемой Ирана, с которой соединена по ВЛ 220 кВ «Агар-1,2». Осуществлялся сальдированный обмен электроэнергией в объеме 1515,2 млн. кВтч.

Осенне-зимний период в энергосистеме Армении прошел без аварий и без ограничения снабжения потребителей.

В энергосистеме Республики Беларусь подготовка к осенне-зимнему периоду (далее - ОЗП) 2018-2019 года проведена в соответствии с планами мероприятий подготовки электрических станций, котельных, электрических и тепловых сетей, энергетического и технологического оборудования Белорусской энергетической системы для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей в ОЗП 2018-2019 года.

При подготовке организаций ГПО «Белэнерго» к ОЗП 2018-2019 года приоритетное внимание уделялось вопросам проведения ремонтов основного оборудования электростанций, котельных, замене и ремонту тепловых и электрических сетей, созданию запасов топлива - топочного мазута.

Запланированные в 2018 году объемы капитальных ремонтов, мероприятия по повышению надежности энергетического оборудования выполнены в полном объеме.

В 2018 году проведены:

1. капитальные ремонты теплотехнического оборудования, единиц:

- энергетических котлов - 15 (2017 - 17),
- энергетических турбин - 12 (2017 - 8),
- водогрейных котлов - 5 (2017 - 7),
- паровых котлов - 4 (2017 - 1),

2. капитальные ремонты электротехнического и электросетевого оборудования, единиц:

- генераторов - 16 (2017 - 15),

- силовых трансформаторов - 4 (2017 - 4),
- высоковольтных выключателей 220-330 кВ - 12 (2017 - 23),
- подстанций 35-110 кВ - 157 (2017 - 177),
- линий электропередачи 35-750 кВ, км - 4075,9 (2017 - 3871,2),
- распределительных сетей 0,4-10 кВ, км - 27217,45 (2017 - 23174,15).

Организациями выполнена расчистка просек ВЛ 10-330 кВ на площади 14486,18 га (114,3% задания на 2018 год). Совместно с лесхозами наведен порядок в полосах леса, прилегающих к просекам ВЛ 10-330 кВ, на протяженности 3 749,22 км (105,2 % задания на 2018 год), в том числе силами РУП-облэнерго - 3 280,96 км; силами лесхозов - 468,26 км.

По расширению просек ВЛ 35-330 кВ планы на 2018 год РУП-облэнерго не доводились.

Выполнена реконструкция ВЛ 10 кВ с применением защищенных (покрытых) проводов в объеме 733,74 км (121,3% планового задания на 2018 год). Протяженность ВЛ 10 кВ, проходящих по землям лесного фонда, с применением защищенных (покрытых) проводов составляет 6235,19 км (54,2% от общей протяженности по лесным массивам).

Выполнена замена КЛ 6-10 кВ в областных, районных городах республики и в г. Минске в объеме 334,64 км (110,1% задания на 2018 год).

Энергоснабжающими организациям ГПО «Белэнерго» выполнена замена тепловых сетей в объеме 205,569 км (139,5% годового плана), в том числе за счет средств ремонтного фонда в объеме 70,769 км в однострубно́м исчислении (147,2% годового плана), за счет средств на реконструкцию и строительство - 134,8 км (135,8%).

Введено в эксплуатацию 2 284,6 км линий электропередачи 0,4-330 кВ, из них: - 980,9 км - новое строительство и 1 303,7 км - реконструкция.

Сроки отключения потребителей тепловой энергии на время проведения ремонтно-профилактических работ на тепловых сетях не превышали 14 суток.

В соответствии с приказом Министерства энергетики Республики Беларусь от 12.06.2018 №154 «О подготовке организаций, входящих в систему Министерства энергетики Республики Беларусь, к работе в осенне-зимний период 2018-2019 года», утвержденного приказом ГПО «Белэнерго» от 15.06.2018 №148, энергоснабжающим организациям необходимо обеспечить создание запаса топочного мазута к прохождению ОЗП 2018-2019 года в объеме не менее 350 тыс. тонн на 01.10.2018 и не менее 175 тыс. тонн на 01.01.2019.

По состоянию на 01.01.2019 эксплуатационные запасы топочного мазута РУП-облэнерго составили 349,14 тыс. тонн, по состоянию на 01.01.2018 - 352,1 тыс. тонн.

Фактические объемы финансирования за январь - декабрь 2018 года на ремонтное обслуживание составили 304,8 млн. рублей (2017 - 394,0 млн. рублей), планируемый объем финансирования подготовительных работ (ремонтная кампания) к ОЗП 2019-2020 года составляет 398,0 млн. рублей.

В целом по республике в органах госэнергонадзора, по состоянию на 01.10.2018, было зарегистрировано 28683 паспорта готовности потребителей (99,97%) и 13566 паспортов готовности теплоисточников (99,99%).

Комиссиями «О подготовке предприятий к работе в ОЗП 2018-2019 гг.» произведена оценка готовности к ОЗП 2018/2019 года. На основании произведенных проверок и выданных актов готовности паспорта имеют 52 объекта из 52 (100%).

В ОЗП 2018-2019 гг. по **ЕЭС Казахстана** максимум потребления зафиксирован 25 декабря 2018 г. в 19:00 и составил 14823 МВт, что в сравнении с предыдущим максимумом (28 января 2018 г. 20:00 ч.) больше на 208 МВт или на 1,4%. Генерация при этом составила 14555 МВт, что ниже на 442 МВт или на 2,9% аналогичного показателя прошлого года.

При этом сальдо мощности (дефицит) составило 268 МВт (в прошлый ОЗП – избыто 382 МВт).

Потребление электроэнергии за ОЗП 2018-2019 гг. составило 55982,6 млн. кВтч и по сравнению с ОЗП 2017-2018 гг. увеличилось на 1625,0 млн. кВтч (или 3,0%).

Увеличение потребления произошло по всем зонам Казахстана. По Северной зоне на 908,0 млн. кВтч или на 2,5%, по Южной и Западной зонам потребление увеличилось на 487,1 млн. кВтч (4,2%) и 229,9 млн. кВтч (3,4%), соответственно.

Выработка электроэнергии за отчетный период по сравнению с прошлым аналогичным периодом уменьшилась на 1264,6 млн. кВтч (или 2,2%) и составила 55942,0 млн. кВтч.

Сальдо электроэнергии ЕЭС Казахстана составило 40,6 млн. кВтч на прием (в ОЗП 2017-2018 гг. сальдированный переток из ЕЭС Казахстана составил 2849,0 млн. кВтч).

Экспорт электроэнергии составил 471,7 млн. кВтч (в сравнении с ОЗП 2017-2018 г.г. уменьшился на 3012,4 млн. кВтч). Импорт – 512,3 млн. кВтч (уменьшился на 122,8 млн. кВтч, или на 19,3%).

На 01.01.2019 общая установленная мощность ЕЭС Казахстана составила 21901,9 МВт, что на 229 МВт больше (1,1%), чем годом раньше.

Энергосистема Кыргызской Республики работает параллельно в составе Объединенной энергетической системы Центральной Азии, Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан и Единой электроэнергетической системы России со всеми включенными межгосударственными линиями электропередачи.

В период подготовки к осенне-зимнему периоду 2018-2019 года в соответствии с графиками были проведены ремонты электрических станций и электрических сетей в полном запланированном объеме.

На ВЛ 110-220 кВ заменены порядка 52 тыс. изоляторов, что повлияло на снижение аварийных отключений.

В целях улучшения электроснабжения и возможности подключения потребителей к электрическим сетям выполнены замены силовых трансформаторов на подстанциях 110 кВ на большую мощность. В целях увеличения пропускной способности ВЛЭП осуществлены замены проводов ВЛ 110-220 кВ.

В осенне-зимний период 2018-2019 года было обеспечено бесперебойное электроснабжение внутренних потребителей, при этом некоторые подстанции 110-220 кВ работали на номинальной нагрузке.

Максимум потребления Кыргызской энергосистемы составил 62,89 млн. кВтч и по мощности 2945 МВт.

Объем выработки электроэнергии ОАО «Электрические станции» и ОАО «Чакан ГЭС» за 2018 год составил 15,7 млрд. кВтч, в том числе на:

на ГЭС объем выработки электроэнергии составил 14,3 млрд. кВтч;

на ТЭЦ объем выработки электроэнергии составил 1,4 млрд. кВтч.

В связи с благоприятной ситуацией по накоплению воды в Токтогульском водохранилище в 2018 году в целях рационального использования водно-энергетических ресурсов был осуществлен экспорт электроэнергии в объеме 752,5 млн. кВтч, в том числе в Республику Узбекистан - 752,2 млн. кВтч, в Республику Казахстан - 0,3 млн. кВтч.

Выработка тепловой энергии за 2018 год составила 2 181,0 тыс. Гкал.

Работа **Молдавской энергосистемы (МЭС)** в ОЗП 2018-2019 годов характеризовалась следующими показателями:

- максимум потребления мощности зафиксирован 11.12.2019 и составил 1160 МВт;
- потребление электроэнергии составило 3209,6 млн. кВтч;
- производство электроэнергии внутренними энергоисточниками достигло 2713,7 млн. кВтч;
- импорт электроэнергии из Украины составил 495,9 млн. кВтч;
- экспорта электроэнергии не было;
- уровни напряжения в контрольных пунктах передающей сети МЭС выдерживались в пределах заданных значений.

Показатели надежности работы передающей сети МЭС в пределах нормы.

Системных аварий в ОЗП 2018-2019 годов в Молдавской энергосистеме не было. Работа передающей сети МЭС проходила преимущественно в нормальном режиме, что в основном было обеспечено выполнением запланированного объема подготовительных работ.

В 2018 году выработка электроэнергии электростанциями **Российской Федерации** с учетом технологически изолированных территориальных энергосистем составила 1091,7 млрд кВтч (+1,7% к 2017 году), в том числе ТЭС - 630,7 млрд кВтч, АЭС - 204,3 млрд кВтч, ГЭС - 193,7 млрд кВтч, СЭС - 0,8 млрд кВтч, ВЭС - 0,2 млрд кВтч, прочие генерирующие объекты (электростанции промышленных предприятий) - 62,0 млрд кВтч.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России составила 1070,9 млрд кВтч.

Потребление электроэнергии Российской Федерации составило 1076,2 млрд кВтч.

Максимум потребления мощности в ЕЭС России зафиксирован 24.12.2018 и составил 151877 МВт. При этом нагрузка электростанций ЕЭС России составила 153546 МВт.

На конец 2018 года общая установленная мощность генерирующих объектов в энергосистемах Российской Федерации составила 250,4 ГВт.

В 2018 году на электростанциях ЕЭС России введено в работу генерирующее оборудование в объеме 4792,1 МВт, в том числе введены следующие крупные энергоблоки:

- ПГУ-1 установленной мощностью 198,128 МВт на Затонской ТЭЦ;
- ПГУ-2 установленной мощностью 220,0 МВт на Затонской ТЭЦ;
- Энергоблок №5 на Ленинградской АЭС установленной мощностью 1187,634 МВт;
- Энергоблок №4 на Ростовской АЭС установленной мощностью 1030,269 МВт;
- ПГУ-1,2 суммарной установленной мощностью 236,0 МВт на Казанской ТЭЦ-1;
- ПГУ-1 установленной мощностью 249,56 МВт на Таврической ТЭС;
- ПГУ-2 установленной мощностью 249,56 МВт на Балаклавской ТЭС;
- ПГУ-1 установленной мощностью 113,212 МВт на Прегольской ТЭС;
- ПГУ-2 установленной мощностью 113,8 МВт на Прегольской ТЭС;
- ПГУ-3 и ПГУ-4 установленной мощностью по 113,5 МВт каждый на Прегольской ТЭС;
- ГТУ-1 установленной мощностью 180,0 МВт на Грозненской ТЭС.

В 2018 году были введены следующие крупные электросетевые объекты ВЛ 750 кВ Белозерская - Ленинградская, ВЛ 500 кВ Иртыш - Tobол, Демьянская - Tobол, Tobол - ЗапСиб I, II, III, IV, Ростовская - Тамань, Ростовская АЭС - Ростовская, Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут - 1, а также ЛЭП 220-330 кВ в ЭС Республики Крым и ЭС Калининградской области.

За 2018 год из эксплуатации было выведено 1050 МВт генерирующих мощностей, почти 12 тыс. МВА трансформаторных мощностей, 825 км магистральных линий электропередач и около 27 000 км распределительных линий электропередач.

По состоянию на 01.07.2019 объем вновь введенного в 2019 году генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России составил 2144,66 МВт, в том числе введены:

- Энергоблок № 7 установленной мощностью 1150 МВт на Нововоронежской АЭС (энергетический пуск);
- ПГУ-1 установленной мощностью 113,5 МВт на Алексинской ТЭЦ;
- ПГУ-2 установленной мощностью 244,743 МВт на Таврической ТЭС;
- ПГУ-1 установленной мощностью 251,445 МВт на Балаклавской ТЭС;
- ГТУ-2 установленной мощностью 182,0 МВт на Грозненской ТЭС.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в осеннее - зимний период 2018-2019 годов (далее - ОЗП 2018-2019) составила 586 589,3 млн. кВтч, что на 1,5 % выше объема производства электроэнергии в ОЗП 2017-2018. Потребление электроэнергии в ЕЭС России в ОЗП 2018-2019 составило 575 307,4 млн. кВтч, что на 0,5 % выше показателя ОЗП 2017-2018.

Максимум потребления мощности ЕЭС России в период ОЗП 2018-2019 зафиксирован в 17:00 (мск) 24.12.2018 и составил 151877 МВт, что на 262 МВт больше максимума потребления мощности ЕЭС России в ОЗП 2017-2018. При этом нагрузка электростанций ЕЭС России составила 153546 МВт.

В ОЗП 2018-2019 были достигнуты исторические максимумы потребления мощности в энергосистемах Калужской области, Хабаровского края, Республики Тыва.

Правительством Российской Федерации принят комплексный план модернизации и развития энергетической инфраструктуры, который включает модернизацию генерирующих мощностей, развитие распределенной генерации, внедрение современных интеллектуальных систем учета, электрификацию глобальных транспортных магистралей.

За период с 2019 года по 2024 год планируется ввод новых генерирующих мощностей в объеме 13,5 ГВт. Модернизация генерирующих мощностей по предварительным подсчетам составит 14,8 ГВт, вывод из

эксплуатации неэффективных генерирующих мощностей достигнет 10,2 ГВт, предстоит ввод 12 тыс. км новых линий электропередач.

Энергосистема **Республики Таджикистан**, благодаря своевременному выполнению запланированной программы ремонтных работ на электростанциях и в сетевом хозяйстве, работала устойчиво, серьезных нарушений работы не было.

Межгосударственные перетоки электрической энергии осуществлялись в выделенные энергоузлы Кыргызстана по линиям электропередач 35-220 кВ, а также Афганистана по линиям электропередач 110-220 кВ.

За ОЗП 2018-2019 годов экспорт составил 350,8 млн. кВтч, импорт – 23,0 млн. кВтч.

Общая генерирующая мощность энергосистемы составила 5700 МВт.

Пиковая нагрузка в составила 3205 МВт. Общая выработка электроэнергии за прошедший ОЗП составила 9,8 млрд. кВтч, потребление - 9,5 млрд. кВтч.

Средний сложившийся тариф на электроэнергию по энергосистеме за 2018 год составил 15,31 дирам/кВтч или 1,62 цента США/кВтч, а за 1-й квартал 2019 года - 21,91 дирам/кВтч или 2,06 цента США/кВтч.

В соответствии с располагаемыми энергоресурсами и в условиях невозможности импорта электроэнергии из других энергосистем в прошедшем ОЗП энергосистема Республики Таджикистан работала с дефицитом электроэнергии в объёме до 256 млн. кВтч. Душанбе и областные центры, а также ряд жизненно-важных объектов обеспечивались электроэнергией в полном объёме.

Для сохранения уровня воды в Нурекском водохранилище в течение всего ОЗП использовались мощности Душанбинской ТЭЦ и Душанбинской ТЭЦ-2.

Благодаря вводу дополнительных генерирующих мощностей и принятым мерам по повышению энергоэффективности и рациональному использованию располагаемых топливных и водно-энергетических ресурсов, объём дефицита энергоресурсов в осенне-зимние периоды снижен с 1,1 млрд. кВтч в предыдущие годы до 256 млн. кВтч в прошедшем ОЗП.

В целях эффективного и надёжного исполнения своих задач, а также в соответствии с утверждённой Стратегией развития и инвестиционной Программой реабилитации производственной базы, внедрения новых технологий в энергетическом секторе Республики Таджикистан продолжается реализация ряда организационных и технических мероприятий, в том числе:

- реформирование структуры управления энергосистемы с разделением по видам деятельности;

- повышение генерирующего потенциала, предусматривающего

строительство новых и модернизацию действующих генерирующих станций;

- развитие транспортной инфраструктуры энергосистемы;
- повышения энергоэффективности с использованием современных автоматизированных систем диспетчерского управления и учёта энергии.

Необходимо отметить работу в прошедшем ОЗП введённой мощности Душанбинской ТЭЦ-2 в объёме 400 МВт. Станция работает на угле, добываемом на месторождениях Таджикистана.

Высокую эффективность показало применение современных технологий по переработке угля для использования на газогенераторных котельных города Душанбе Восточная с использованием синтеза газа и Западная с использованием пылеугольного топлива.

Реализация указанных мер, прежде всего, направлена на постоянное снабжение электроэнергией и теплом потребителей, поднятия промышленного и аграрно-промышленного потенциала г. Душанбе, прилегающих районов. Уже в прошедшем зимнем периоде потребители города Душанбе, благодаря проводимой работе, получили дополнительное тепло и электроэнергию.

На стадии реализации находятся инвестиционный Проект «Реконструкция ГЭС «Сарбанд», который позволит обеспечить увеличение генерирующей мощности станции с 240 до 252 МВт, и Проект «Реконструкция Кайраккумской ГЭС», который позволит повысить мощность станции с 126 до 142 МВт на первом этапе и до 170 МВт после полной реконструкции.

В рамках Регионального Проекта по передаче электроэнергии из Таджикистана предусматривается строительство двух линий электропередачи 220 кВ общей протяжённостью 140 км, модернизация 6 подстанций, а также внедрение системы СКАДА верхнего уровня энергосистемы.

Осуществляется также реализация проектов по строительству ЛЭП 500 кВ ЛЭП 220 кВ, которые позволят обеспечить повышение устойчивости энергосистемы и надёжности электроснабжения потребителей, а также повысить экспорт.

В энергосистеме Республики Таджикистан успешно реализуется Программа снижения потерь электроэнергии. Одним из основных направлений данной Программы является разработка автоматизированной информационно-измерительной системы учёта электроэнергии с использованием современных технологий и средств. Внедрение данной системы в г. Душанбе позволило сократить технические и коммерческие потери электроэнергии и существенно повысить сбор платежей за потреблённую электроэнергию. В рамках данной Программы осуществляется реализация инвестиционного Проекта «Снижение потерь энергии Согдийской области».

В настоящее время в энергосистеме Республики Таджикистан осуществляется внедрение Автоматизированной информационно-измерительной системы учёта электроэнергии верхнего уровня, предусматривающей

использование современного парка приборов учёта, эффективной системы сбора и передачи данных, позволяющих обеспечить единство измерений и анализа данных на этапах производства, передачи и распределения электроэнергии формируемого оптового рынка.

В ОЗП 2018-2019 годов энергосистема Республики Таджикистан продолжала функционировать в режиме, изолированном от Объединённой Энергосистемы Центральной Азии.

Благодаря предпринимаемым мерам и реализации инфраструктурных проектов в сложившихся условиях изолированной работы, обеспечена безопасность и устойчивость функционирования энергосистемы. При этом, учитывая располагаемый экспортный потенциал, энергосистема Республики Таджикистан имеет возможность обеспечить полноценное взаимодействие с энергосистемами государств-участников СНГ и участие на региональных рынках на взаимовыгодных условиях.

Проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по данному вопросу прилагается.
