

СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ

ИНФОРМАЦИЯ

**О ВЫПОЛНЕНИИ ПЛАНА ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ
ПО РЕАЛИЗАЦИИ КОНЦЕПЦИИ СОТРУДНИЧЕСТВА
ГОСУДАРСТВ – УЧАСТНИКОВ СНГ В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ**

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение.....	3
Основные результаты выполнения Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в сфере энергетики	4
1. Топливо-энергетический комплекс	4
2. Углеводородные энергоресурсы и уголь	23
3. Электроэнергетика	30
Выводы	54

ВВЕДЕНИЕ

В целях выполнения Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в сфере энергетики от 20 ноября 2009 года Решением Совета глав правительств СНГ от 21 мая 2010 года утвержден План первоочередных мероприятий по ее реализации (далее – План).

План предусматривает формирование общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ, развитие энергетической инфраструктуры государств – участников СНГ, в том числе межгосударственных транспортных энергетических сетей, развитие и использование возобновляемых энергетических ресурсов, совершенствование законов и других нормативных правовых документов в приоритетных направлениях электроэнергетики, разработку гармонизированных технических регламентов, создание необходимых условий для привлечения инвестиций в энергетику, инновационное развитие энергетики и другие важные мероприятия.

Решение Совета глав правительств СНГ от 21 мая 2010 года подписали Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Республика Молдова (с оговоркой), Российская Федерация, Республика Таджикистан и Украина (с оговоркой).

Исполнительному комитету СНГ поручено ежегодно представлять на рассмотрение Экономического совета СНГ Информацию о ходе выполнения Плана. Информация за 2010 год рассмотрена на заседании Экономического совета СНГ 23 сентября 2011 года, за 2011 год – на заседании 14 сентября 2012 года, за 2012 год – на заседании 20 сентября 2013 года, за 2013 год – на заседании 26 сентября 2014 года, за 2014 год – на заседании 10 декабря 2015 года, за 2016 год – на заседании 23 июня 2017 года, за 2017 год – на заседании 14 июня 2018 года.

Решением Экономического совета СНГ от 27 мая 2016 года внесены изменения в План относительно пунктов 1.1–1.5, 1.8, 1.9, 2.2, 2.4, 2.6, 3.1, 3.13 в части наименований мероприятий, сроков и исполнителей.

Ниже приведены основные итоги выполнения мероприятий Плана за 2018 год по данным, представленным государствами – участниками СНГ.

**ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ВЫПОЛНЕНИЯ
ПЛАНА ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ
КОНЦЕПЦИИ СОТРУДНИЧЕСТВА ГОСУДАРСТВ – УЧАСТНИКОВ СНГ
В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ**

1. ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

1.1. Формирование прогнозов производства – потребления энергоресурсов государств – участников СНГ на период до 2030 года и на более отдаленную перспективу

Исполнители: Государства – участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Институт энергетических исследований РАН, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется. Прогноз производства и потребления энергоресурсов государств – участников СНГ на период до 2030 года (далее – Прогноз) одобрен Решением Совета глав правительств СНГ от 28 октября 2016 года.

Утвержденный Прогноз позволит актуализировать энергетические программы государств – участников СНГ на 2020–2030 годы в части внедрения новых технологий, развития использования альтернативных видов энергетических ресурсов, обеспечить более эффективное взаимодействие государств – участников СНГ в энергетической сфере.

Указанным Решением было поручено Исполнительному комитету СНГ организовать уточнение Прогноза не реже одного раза в три года и о результатах информировать Совет глав правительств СНГ. Соответствующая работа проводится в 2019 году. Актуализированный Прогноз планируется утвердить на заседании Совета глав правительств СНГ в октябре 2019 года.

1.2. Реализация принципов взаимодействия государств – участников СНГ в случае возникновения аварийных ситуаций на объектах топливно-энергетического комплекса

Исполнители: Заинтересованные государства – участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется. Взаимодействие при возникновении аварийных ситуаций на электроэнергетических объектах осуществляется на основе принципов, заложенных в Соглашении о взаимопомощи в случаях аварий и других

чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств – участников Содружества Независимых Государств от 30 мая 2002 года и в Соглашении о создании резервов ресурсов и их эффективном использовании для обеспечения устойчивой параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств от 15 сентября 2004 года.

На заседании Совета глав правительств СНГ 7 июня 2016 года подписано Соглашение об обмене информацией об авариях на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ.

На заседании Совета глав правительств СНГ 2 ноября 2018 года подписано Соглашение о взаимодействии государств – участников СНГ по обеспечению готовности на случай ядерной аварии или возникновения радиационной аварийной ситуации и взаимопомощи при ликвидации их последствий.

Документ направлен на упрощение процедур взаимопомощи, учитывает необходимость трансграничного перемещения специалистов, оборудования и материалов, что снизит время реакции на любые возможные инциденты, связанные с использованием атомной энергии в мирных целях, и позволит повысить уровень ядерной и радиационной безопасности в целом.

Решением заочного, 52-го заседания ЭЭС СНГ от 25 сентября 2018 года в соответствии с Планом работы Рабочей группы по разработке системы взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств – участников СНГ на 2017–2019 годы утверждены:

типовое Соглашение о взаимодействии при проведении аварийно-восстановительных работ и оказании взаимопомощи в случаях возникновения аварий и других нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ;

макет для организации выпуска годовых обзоров по вопросам предупреждения и ликвидации крупных технологических нарушений и нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ;

макет Сборника нормативных, правовых, технических документов и информационных материалов в области проведения аварийно-восстановительных работ на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ.

Решением 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ (ЭЭС СНГ) от 2 ноября 2018 года в целях оптимизации работы рабочих органов ЭЭС СНГ и исключения дублирования функций была создана объединенная Рабочая группа по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.

В соответствии с макетом Сборника нормативных, правовых, технических документов и информационных материалов в области проведения аварийно-

восстановительных работ на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ на официальном сайте ЭЭС СНГ размещены соответствующие документы и информационные материалы. Исполнительный комитет ЭЭС СНГ осуществляет актуализацию Сборника.

Представители **Республики Беларусь** принимают постоянное участие в заседаниях Рабочей группы по разработке системы взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств – участников СНГ.

В соответствии с Соглашением о стратегическом сотрудничестве между ПАО «Россети» и ГПО «Белэнерго» от 22 января 2015 года на постоянной основе осуществляется взаимодействие при предотвращении и ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций на объектах двух электросетевых комплексов на приграничных территориях Российской Федерации и Республики Беларусь.

18–19 апреля 2018 года на базе филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» (г. Псков, Российская Федерация) состоялись учения по организации всестороннего взаимодействия мобильных сил и средств филиалов ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», «Новгородэнерго», ГПО «Белэнерго» (РУП «Витебскэнерго») при ликвидации последствий массовых отключений электросетевых объектов, вызванных воздействием опасных метеорологических явлений.

8–10 августа 2018 года на базе филиала «Гомельские электрические сети» РУП «Гомельэнерго» проведена общесетевая противоаварийная тренировка с участием соответствующих структурных подразделений РУП «Гомельэнерго», РУП «Могилевэнерго» и ПАО «Россети» по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов распределительных электрических сетей.

Республика Казахстан. Соглашение об обмене информацией об авариях на объектах электроэнергетики государств – участников Содружества Независимых Государств утверждено постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 ноября 2016 года № 694.

В случае возникновения аварийных ситуаций со стороны служб энергосистемы **Кыргызской Республики** предпринимаются оперативные меры совместно со службами соседних государств, входящих в Объединенную энергетическую систему Центральной Азии.

Для обеспечения непрерывного транзита природного газа в страны Балканского региона и для внутреннего потребления **Республики Молдова и Украины** между АО «Молдовагаз» и НАК «Нафтогаз Украины» заключен Договор о приграничном сотрудничестве, предметами которого являются сотрудничество диспетчерских служб; сотрудничество при эксплуатации приграничных участков магистральных газопроводов, в том числе совместное выполнение ремонтных работ, а также проведение очистки и диагностики

приграничных участков магистральных газопроводов; координация мер при ликвидации аварийных ситуаций; обмен опытом и информацией о новых методах обслуживания и ремонта объектов магистральных газопроводов. На основании Договора о приграничном сотрудничестве разработан и согласован План локализации возможных аварийных ситуаций на смежных участках магистральных газопроводов Республики Молдова и Украины, где подробно расписаны действия обеих сторон.

В настоящее время для надежной и эффективной работы транспортных систем Республики Молдова и Украины разрабатывается проект Договора о взаимодействии для точек межсистемных соединений.

Российская Федерация. Обмен срочной информацией в случаях возникновения аварий на объектах электроэнергетики организован и осуществляется в рамках исполнения действующих двух- и многосторонних договоров (технических соглашений), положений по организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работы, инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима работы электрической части энергосистем.

1.3. Разработка основных направлений сотрудничества государств – участников СНГ в области энергоэффективности и энергосбережения с учетом мировой практики

Исполнители: Государства – участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Институт энергетических исследований РАН, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется. Сотрудничество государств – участников СНГ в указанной сфере осуществляется на базе Стратегии экономического развития СНГ на период до 2020 года и Основных направлений и принципов взаимодействия государств – участников СНГ в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения, утвержденных Решением Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года.

Основные направления сотрудничества государств – участников СНГ в области энергоэффективности и энергосбережения рассматривались на совместных заседаниях рабочих групп ЭЭС СНГ по охране окружающей среды, по энергоэффективности и возобновляемой энергетике.

В настоящее время в рамках Рабочей группы ЭЭС СНГ по экологии, энергоэффективности и возобновляемым источникам энергии проводится работа на экспертном уровне по наполнению информацией об энергоэффективности и энергосбережении сводных отчетов о мониторинге

Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ (в части СНГ) и кратких совместных отчетов ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ о мониторинге Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ по направлениям, представляющим взаимный интерес в сферах экологии, энергоэффективности и возобновляемой энергетики (в части СНГ).

В Положении о Рабочей группе по экологии, энергоэффективности и возобновляемым источникам энергии, утвержденным Решением 53-го заседания ЭЭС СНГ от 2 ноября 2018 года, по предложению государств – участников СНГ предусмотрена организация обмена опытом, информацией о технических достижениях в области экологии и рациональном использовании природных ресурсов и энергосбережения на предприятиях электроэнергетики.

Меморандумом о сотрудничестве между Евразийской экономической комиссией (ЕЭК) и ЭЭС СНГ от 2 ноября 2018 года, а также Дополнениями в План мероприятий по реализации Меморандума предусмотрено обеспечение скоординированных подходов к сотрудничеству в сфере энергосбережения и энергоэффективности.

Исполнительный комитет ЭЭС СНГ сотрудничает с Национальным межотраслевым союзом организаций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в рамках Соглашения о сотрудничестве от 12 сентября 2013 года.

14 декабря 2018 года утвержден План мероприятий по реализации Соглашения на 2019–2021 годы, которым предусмотрено проведение ряда мероприятий (семинары, конференции, круглые столы и др.) в области энергосбережения и энергоэффективности государств – участников СНГ.

Департаментом по энергоэффективности Государственного комитета по стандартизации **Республики Беларусь** осуществляется сотрудничество с другими государствами – участниками СНГ по повышению энергоэффективности, энергосбережению и развитию использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в соответствии с двусторонними документами, протоколами торгово-экономических комиссий, программами сотрудничества и отдельными поручениями правительства Республики Беларусь.

В рамках сотрудничества осуществляется обмен опытом, информацией, нормативными правовыми документами и другими материалами в сфере энергосбережения, оказывается содействие специалистам других государств – участников СНГ в их участии в тематических конференциях, семинарах, форумах, а также в обучении и консультировании по вопросам повышения энергоэффективности, использования ВИЭ и реализации конкретных проектов в Республике Беларусь с учетом национального законодательства.

Республика Казахстан. На основе положительного мирового опыта (Германия, Китай и др.) для привлечения инвестиций в проекты по энергосбережению и повышению энергоэффективности предлагается провести совместную работу с другими государствами – участниками СНГ по развитию рынка энергосервисных услуг в части законодательного обеспечения внедрения и развития механизма энергосервисных контрактов, привлечения зарубежных энергосервисных компаний, создания механизма финансовой поддержки энергосервисных проектов, единой базы данных энергосервисных компаний и доступных технологий, а также организации программ и курсов повышения квалификации специалистов по данному направлению.

Кыргызская Республика. Одними из важнейших задач в области энергетики являются повышение эффективности и снижение энергопотребления. Применение стандартов энергетического менеджмента также способствует повышению безопасности производства, снижению рисков внештатных ситуаций.

В целях координации усилий и эффективной реализации мероприятий по повышению энергоэффективности и энергосбережения в Кыргызской Республике Государственным комитетом промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики (Госкомитет) актуализирован состав Координационного совета по разработке и усовершенствованию законодательной базы в сфере энергосбережения и энергоэффективности, которым будет проведена соответствующая работа с учетом мероприятий, разработанных экспертным сообществом и консультантами международных финансовых институтов, которые имеют мировой опыт в данном направлении.

Важнейшим инструментом реализации государственной политики **Российской Федерации** по снижению энергоемкости валового внутреннего продукта (ВВП) является утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 321 Государственная программа Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Реализация мероприятий программы должна снизить энергоемкость ВВП на 13,5 % к 2020 году (по отношению к 2007 году). Программа направлена на энергосбережение и повышение энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному использованию энергетических ресурсов.

Министерство энергетики Российской Федерации на ежегодной основе поддерживает проведение Международного фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче (далее – Фестиваль).

В настоящее время фестивальное движение #ВместеЯрче успешно развивается в государствах – членах Евразийского экономического союза (ЕАЭС). Правительство Республики Казахстан совместно с Программой развития ООН в 2018 году поддержало инициативу по проведению Фестиваля в целях популяризации идей энергосбережения, экологии и устойчивого

развития. Дети из Армении, Казахстана и Кыргызстана приняли участие в международных тематических сменах в детских лагерях отдыха Российской Федерации «Орленок» и «Смена». В 2019 году Фестиваль стартует в Армении и Кыргызстане.

5 октября 2018 года в г. Москве в рамках Международного форума «Российская энергетическая неделя» состоялся круглый стол «Политика, стран ЕАЭС в сфере продвижения энергоэффективности и устойчивого развития энергетики: вызовы и общие инициативы», в котором приняли участие представители из Армении, Беларуси, Казахстана, Кыргызстана и России.

Республика Таджикистан. Основополагающими документами по разработке программ в области энергосбережения являются законы Республики Таджикистан от 29 ноября 2000 года «Об энергетике» и от 10 мая 2002 года «Об энергосбережении». Постановлением Правительства Республики Таджикистан от 30 декабря 2015 года № 795 утверждена Программа освоения возобновляемых источников энергии и строительства малых гидроэлектростанций на 2016–2020 годы.

1.4. Выполнение Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НИУ ВШЭ, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется. Решением Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2013 года утверждены Концепция сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и План первоочередных мероприятий по ее реализации (далее – Концепция, План). Осуществляется их реализация.

Концепция и План направлены на формирование согласованного подхода государств – участников СНГ в использовании ВИЭ. Основную часть запланированных мероприятий предполагается реализовать в период до 2020 года. Планом предусмотрено выполнение 26 мероприятий по 6 направлениям сотрудничества.

В течение 2014 года – начале 2015 года были проведены ряд мероприятий, закладывающих основу работ по выполнению Плана в целом. С учетом современной экономической ситуации Решением Экономического совета СНГ от 10 декабря 2015 года в План были внесены изменения

относительно пунктов 1.1, 2.1–2.4, 3.4–3.6, 4.1, 5.4 и 6.1 в части наименований мероприятий, сроков и исполнителей Плана.

Информация о ходе реализации Плана за 2015–2017 годы была одобрена Экономическим советом СНГ 14 июня 2018 года. Государства – участники СНГ предпринимают усилия по увеличению доли альтернативной энергетики в национальных энергобалансах, а в некоторых государствах, например, в Беларуси, Казахстане, в течение последних лет ВИЭ позиционируются одним из приоритетных векторов развития энергетики.

В настоящее время в программах развития энергетики большинства государств – участников СНГ вопросам использования ВИЭ уделяется особое внимание. Законодательная база в области ВИЭ в государствах – участниках СНГ находится на стадии интенсивного развития. Создаются необходимые правовые условия для реализации проектов ВИЭ и функционирования их рынков. Государства – участники СНГ, такие как Азербайджан, Армения, Беларусь, Казахстан, Россия, в качестве государственной поддержки выбрали механизм введения «зеленого» тарифа на продажу энергии из возобновляемых источников. В государствах – участниках СНГ создается нормативно-правовая база для поддержки инвестиционных проектов ВИЭ на розничных рынках электрической энергии и мощности.

В целях повышения эффективности энергоснабжения и снижения потерь электроэнергии в государствах – участниках СНГ (Азербайджан, Беларусь, Таджикистан, Узбекистан) реализуются соответствующие проекты по развитию сети демонстрационных зон высокой энергоэффективности (полигонов) с применением передовых технологий использования ВИЭ. Реализуются программы строительства малых ГЭС, солнечных электростанций, ветропарков. В Республике Таджикистан и Республике Узбекистан предпринимаются меры по расширению производства и внедрению биогазовых установок. Особого внимания в Кыргызской Республике и Республике Узбекистан заслуживает использование отходов животноводства, а также других биоотходов для производства биогаза. На постоянной основе проводятся научные исследования по изучению солнечной, ветряной и биоэнергетики, осуществляется обмен опытом и знаниями в сфере использования ВИЭ путем проведения международных форумов, конференций, семинаров.

Республика Казахстан. Государственное регулирование в области поддержки использования ВИЭ осуществляется в целях создания благоприятных условий для производства электрической и (или) тепловой энергии. В настоящее время в стране создана законодательная база для поддержки развития ВИЭ и привлечения инвесторов в данный сектор. Приняты Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-IV «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 28 декабря 2018 года) и нормативные правовые

акты, регулирующие рынок ВИЭ. Закон направлен как на поддержку инвесторов, так и на поддержку рядовых потребителей.

В рамках Закона Республики Казахстан от 11 июля 2017 года № 89-VI «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики» внесены изменения в Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-IV «О поддержке использования возобновляемых источников энергии», в котором предусмотрен переход на аукционный механизм реализации проектов по использованию ВИЭ.

Министерством энергетики проведена работа по утверждению подзаконных актов, предусматривающих порядок организации и проведения аукционных торгов и внесению изменений в сопутствующие нормативные правовые акты в области ВИЭ.

Концепцией по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» и документами системы государственного планирования Республики Казахстан предусмотрены целевые индикаторы в области ВИЭ – достижение доли ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии до 3 % в 2020 году, до 10 % в 2030 году. До конца 2020 года в Казахстане планируется ввести 53 объекта ВИЭ с установленной мощностью 2 ГВт (22 ветровых электростанции мощностью 957 МВт, 18 солнечных электростанций мощностью 750 МВт, 13 ГЭС мощностью 268 МВт).

Постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 645 утверждены фиксированные тарифы по 4 видам ВИЭ, используемых для получения электрической энергии, производимой объектами по использованию ВИЭ:

- ветровые – 22,68 тенге/кВт.ч;
- солнечные – 34,61 тенге/кВт.ч;
- малые ГЭС – 16,71 тенге/кВт.ч;
- биогазовые установки – 32,23 тенге/кВт.ч.

Министерством энергетики были разработаны и утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2014 года № 161 Правила предоставления адресной помощи индивидуальным потребителям, где государство предоставляет индивидуальным потребителям адресную помощь в размере 50 % стоимости установок казахстанского производства не более 5 кВт.

В настоящее время Министерство энергетики перешло на механизм тендерно-аукционного отбора проектов ВИЭ. В 2018 году были проведены первые весенние аукционные торги, в результате которых произошло снижение фиксированных тарифов на ветровые электростанции на 20 %, на малые ГЭС – на 23 %, на солнечные электростанции – на 25,5 %.

Кыргызская Республика. В настоящее время сложилась неоднозначная ситуация со строительством малых ГЭС, в том числе в части приобретения распределительными компаниями электроэнергии, выработанной малыми ГЭС, поскольку в соответствии с действующим законодательством Кыргызской

Республики для установок, использующих энергию воды, установлен коэффициент в размере 2,1, т.е. 4,7 сома за 1 кВт.ч, выработанный малыми ГЭС.

Приобретение распределительными энергокомпаниями электроэнергии по такой цене может привести к возникновению высоких рисков по своевременному выкупу электроэнергии и перекладыванию убытков на энергоотрасль страны.

Для урегулирования возникшей ситуации в настоящее время прорабатывается вопрос внесения комплексных изменений в существующее законодательство в области малых ГЭС. Разработан проект Закона Кыргызской Республики «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Кыргызской Республики в сфере возобновляемых источников энергии» (Налоговый кодекс, Земельный кодекс, законы Кыргызской Республики «О возобновляемых источниках энергии», «Об электроэнергетике», «Об особо охраняемых природных территориях») в целях повышения инвестиционной привлекательности отрасли ВИЭ как для отечественных, так и иностранных инвесторов.

1.5. Разработка перспективных направлений развития энергетической инфраструктуры государств – участников СНГ, в том числе межгосударственных транспортных энергетических сетей

Исполнители: Государства – участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется. В настоящее время перед всеми государствами – участниками СНГ стоят задачи модернизации генерирующих мощностей и сетевого хозяйства, увеличения темпов ввода новых мощностей и эффективности их использования.

Перспективные направления развития энергетической инфраструктуры в **Республике Беларусь** определены в Комплексном плане развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской АЭС, утвержденном постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 1 марта 2016 года № 169, и Отраслевой программе развития электроэнергетики на 2016–2020 годы, утвержденной постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 31 марта 2016 года № 8.

В настоящее время в рамках работы подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка ЕАЭС осуществляется разработка проекта Положения о развитии межгосударственных электрических сетей.

Проработка перспективных направлений сотрудничества, связанных с реализацией совместных проектов в газовой сфере, осуществляется в рамках работы по формированию общего рынка газа ЕАЭС.

В настоящее время Государственным комитетом промышленности, энергетики и недропользования **Кыргызской Республики** разрабатывается проект Концепции развития топливно-энергетического комплекса Кыргызской Республики до 2030 года, в котором будет предусматриваться развитие взаимоотношений с государствами – участниками СНГ и ЕАЭС в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по развитию электроэнергетической инфраструктуры.

Постановлением Правительства **Республики Таджикистан** от 2 июля 2015 года № 427 утвержден План мероприятий по реализации приоритетных проектов в энергетической отрасли Республики Таджикистан на 2015–2020 годы.

Республикой Таджикистан совместно с Кыргызской Республикой в рамках инвестиционного проекта «CASA-1000» осуществляется подготовка совместного строительства межгосударственных линий электропередачи (МГЛЭП) Кыргызстан – Таджикистан – Афганистан – Пакистан.

В рамках проекта «CASA-1000» предусмотрено строительство линий электропередачи (ЛЭП) на юге Кыргызстана напряжением 500 кВ. В конце января 2019 года в Республике Таджикистан приступили к строительству объектов МГЛЭП «CASA-1000». Реализация данного проекта позволит осуществлять поставки электроэнергии до 1 000 МВт в Пакистан и до 300 МВт в Афганистан.

1.6. Совместное строительство энергетических объектов с использованием различных форм финансирования, в том числе создание дополнительных генерирующих мощностей и расширение транспортной энергетической инфраструктуры СНГ для увеличения экспорта энергоносителей в третьи страны через территории государств – участников СНГ

Исполнители: Государства – участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется. В настоящее время государствами – участниками СНГ реализуются ряд важных совместных инвестиционных проектов в сфере энергетики, включая строительство электросетевых и генерирующих объектов.

Республика Беларусь. В 2018 году совместно с российскими компаниями была продолжена реализация следующих инвестиционных проектов в сфере энергетики:

1. «Гродненская ТЭЦ-2. Реконструкция турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст. № 2 с заменой вспомогательного оборудования и генератора» с вводом в эксплуатацию в 2019 году.

РУП «Гродноэнерго» 29 января 2016 года заключен контракт № 79-16/16-2016 с ЗАО «Уральский турбинный завод» (Российская Федерация) на поставку паротурбинной установки ПТ-70-12,8/1,27 с заменой вспомогательного оборудования и генератора на условиях финансирования данного проекта за счет кредитных ресурсов ОАО «Банк БелВЭБ». Цена контракта – 10,7 млн евро, в том числе стоимость оборудования – 10,45 млн евро.

В настоящее время осуществлена полная поставка оборудования по указанному контракту. Работы основного периода ведутся в соответствии с графиком, утвержденным ГПО «Белэнерго».

2. «Реконструкция Минской ТЭЦ-3 с заменой выбывающих мощностей очереди 14МПа. 1-я очередь» с вводом в эксплуатацию в 2020 году.

По результатам процедуры торгов по выбору генеральной подрядной организации на строительство объекта «под ключ» победителем признано РУП «Белэнергострой».

Между генеральным подрядчиком РУП «Белэнергострой» и ЗАО «Уральский турбинный завод» (Российская Федерация) 28 февраля 2017 года заключен договор № 1/2017/УТЗ, предметом которого является выполнение проектных, изыскательских, пусконаладочных и режимно-наладочных работ по объекту. Сумма договора – 60,853 млн долларов США.

В рамках договора предусмотрены изготовление АО «Уральский турбинный завод» теплофикационной турбины, а также поставка парового котла, турбогенератора, электротехнического оборудования, грузоподъемных механизмов, градирни и вспомогательного оборудования. Поставщиком котла определен Подольский машиностроительный завод (Российская Федерация).

В настоящее время выполнены работы подготовительного периода, ведется поставка основного и вспомогательного оборудования, разработан архитектурный проект (проходит экспертизу).

Кыргызская Республика. В настоящее время ведется активная работа по привлечению займа Евразийского банка развития для реализации проекта «Ввод в эксплуатацию второго гидроагрегата Камбаратинской ГЭС-2», которым предусматривается установка гидроагрегата мощностью 120 МВт. Подписано инвестиционное соглашение, проведены внутригосударственные процедуры. Начало реализации проекта намечено в апреле 2019 года.

Республика Молдова. Для надежного и эффективного функционирования транзитной системы газоснабжения и обеспечения бесперебойной работы всех ее элементов в 2010 году было принято решение о выполнении работ по капитальному ремонту магистрального газопровода Раздельная – Измаил с установкой камер приема-запуска очистных и диагностических снарядов. За период 2010–2018 годов капитально

отремонтировано 82,8 км газопровода, смонтированы линейные крановые узлы (ЛК 43 и ЛК 45), установлены камеры приема и запуска (до и после газоизмерительной станции Каушаны). Работы по ремонту продолжаются (остаток 10,3 км), и их полное завершение планируется к 2020 году.

С целью объединения в единую компьютерную сеть с газотранспортными предприятиями ПАО «Газпром», НАК «Нафтогаз Украины», стран Балканского направления выполнена (начиная с 2011 года) модернизация диспетчерского центра с установкой комплекса программно-технических средств, что позволит обеспечить автоматизированное управление газотранспортной системой, а также собирать, отображать и архивировать необходимую информацию. Работы по реконструкции газотранспортной системы продолжаются.

Проводятся реконструкция и модернизация технологической связи (замена на оптоволокно), что позволит повысить объем передаваемой информации и обеспечит более высокое качество функционирования телемеханики и телеметрии. За период 2010–2018 годов проложено 391,6 км оптоволоконного кабеля, ведутся работы по установке и внедрению современного высокоэффективного оборудования.

Также проводятся работы по реконструкции и модернизации оборудования электроприводной компрессорной станции Вулкэнешть, которая поддерживает режимы работы магистральных газопроводов Балканского направления. В частности, выполнены работы по реконструкции релейной системы защиты; ремонту системы контроля и защиты шкафов нулевых выводов и сигнализации защит высоковольтных кабелей питания электродвигателей на 5 газоперекачивающих агрегатах; замене на новый тип силовых кабелей, питающих электродвигатели газоперекачивающих агрегатов; ремонту системы контроля технологических параметров работы газоперекачивающих агрегатов; модернизирована общестанционная система автоматического управления и пр.

1.7. Совместная подготовка специалистов топливно-энергетического комплекса в образовательных учреждениях государств – участников СНГ

Исполнители: Государства – участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется.

Рабочей группой по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ и Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ проводятся мониторинг и анализ состояния нормативно-правового обеспечения профессионального обучения электроэнергетиков государств – участников СНГ.

Совместно с некоммерческим партнерством «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы» (Российская Федерация) продолжается работа по формированию и наполнению образовательного портала ЭЭС СНГ, одобренная Решением 53-го заседания ЭЭС СНГ от 2 ноября 2018 года. На образовательном портале размещаются информация о деятельности подразделений электроэнергетических организаций государств – участников СНГ, ответственных за работу с персоналом, а также рабочие материалы по обучению персонала, обеспечению надежности профессиональной деятельности и безопасности электроэнергетического производства.

В дальнейшем планируется осуществлять работу по следующим направлениям: образовательные учреждения, образовательные программы, аппаратно-программные средства, электронная библиотека, новости в сфере профессионального образования государств – участников СНГ, методическое и материально-техническое обеспечение процесса обучения персонала электроэнергетической отрасли и использование ресурса портала для распространения передового опыта.

При федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ» (НИУ «МЭИ», Российская Федерация), которому Решением Совета глав правительств СНГ от 30 октября 2015 года придан статус базовой организации государств – участников СНГ по подготовке, профессиональной переподготовке и повышению квалификации кадров в сфере электроэнергетики, создан Международный научно-образовательный центр СНГ.

На совместном заседании Рабочих групп ЭЭС СНГ по охране окружающей среды, по энергоэффективности и возобновляемой энергетике 27–28 сентября 2018 года была представлена информация НИУ «МЭИ» о деятельности Международного научно-образовательного центра СНГ в области ВИЭ и энергоэффективности, а также о профессиональной подготовке, переподготовке и повышении квалификации персонала в сфере электроэнергетики.

Было принято решение просить Международный научно-образовательный центр СНГ и Исполнительный комитет ЭЭС СНГ подготовить обзор текущего состояния и предложения по развитию программ подготовки специалистов (в том числе программ повышения квалификации) по энергоэффективности и ВИЭ.

Республика Беларусь. С 2018 года ведется подготовка магистров энергетического факультета Белорусского национального технического университета по направлению «Ядерная физика и технологии» (2 человека) в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Национальный исследовательский ядерный университет «МИФИ» (Российская Федерация).

За 2018 год в государствах – участниках СНГ прошли обучение около 350 работников организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго».

Кыргызская Республика. ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» тесно сотрудничает с Петербургским энергетическим институтом повышения квалификации (Российская Федерация) по вопросу подготовки и повышения квалификации персонала.

Республика Молдова. Специалисты Молдавской энергосистемы при необходимости проходят переподготовку и повышение квалификации в образовательных учреждениях других государств – участников СНГ. В 2018 году в Петербургском энергетическом институте повышения квалификации (Российская Федерация) прошли переподготовку 5 человек, в Топливной компании «ТВЭЛ» (г. Москва, Российская Федерация) – 2 человека (по релейной защите и автоматике); в Московском государственном техническом университете им. Н.Э.Баумана (национальный исследовательский университет) (г. Москва, Российская Федерация) – 1 человек.

Струдники АО «Молдовагаз» в 2018 году проходили профессиональную переподготовку и курсы повышения квалификации в следующих образовательных учреждениях государств – участников СНГ:

- 1) негосударственное образовательное учреждение «Институт повышения квалификации и профессиональной переподготовки руководящих кадров» ПАО «Газпром», г. Москва, Российская Федерация;
- 2) федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Российский государственный университет нефти и газа им. И.М.Губкина», г. Москва, Российская Федерация;
- 3) Русская школа управления, г. Санкт-Петербург, Российская Федерация.

Российская Федерация. По совместным образовательным программам НИУ «МЭИ» в рамках Российско-Кыргызского консорциума технических университетов (в состав входят 24 российских и 8 кыргызских вузов) осуществляется обучение студентов. В 2017/18 учебном году в вузах Кыргызстана обучалось 288 студентов совместных образовательных программ консорциума по 19 направлениям подготовки. Из них 40 человек обучалось в Кыргызском государственном университете строительства, транспорта и архитектуры им. Н.Исанова, остальные – в Кыргызском государственном техническом университете им. И.Раззакова. Эти совместные программы реализуются с 10 российскими вузами. В то же время в российских вузах-партнерах продолжали обучение по совместным образовательным программам 128 студентов из Кыргызстана, из них 69 человек – на старших курсах бакалавриата и 59 человек – в магистратуре. Ежегодно до 100 студентов технических специальностей Алматинского университета энергетики и связи поступает в НИУ «МЭИ» на совместную программу по экономике, реализуемую с применением дистанционных технологий. В рамках Сетевого

университета СНГ (СУ СНГ) НИУ «МЭИ» разработал совместную магистерскую программу «Тепловые электрические станции» совместно с Кыргызским государственным техническим университетом им. И.Раззакова. В 2018 году в СУ СНГ было выделено 6 квот на поступление в НИУ «МЭИ» по этой программе. В г. Душанбе (Республика Таджикистан) с 2013 года функционирует филиал НИУ «МЭИ». В настоящее время в филиале обучаются около 450 студентов, 215 из них на бюджетной основе. В НИУ «МЭИ» проходят обучение студенты из 65 стран мира, среди них 891 студент из государств – участников СНГ в 2018 году.

1.8. Разработка Основных направлений сотрудничества государств – участников СНГ по вопросам перспективного «низкоуглеродного» развития энергетики, климатического и экологического регулирования в государствах – участниках СНГ

Исполнители: Государства – участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Институт энергетических исследований РАН, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется. На 51-м заседании ЭЭС СНГ 4 ноября 2017 года в г. Ташкенте (Республика Узбекистан) был одобрен Аналитический обзор об участии государств – участников СНГ в Парижском соглашении по климату, принятом в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата. В дальнейшем предполагается рассматривать актуализированный Аналитический обзор с периодичностью 1 раз в 3 года.

27–28 сентября 2018 года в г. Москве (Российская Федерация) состоялось совместное заседание рабочих групп ЭЭС СНГ по охране окружающей среды, по энергоэффективности и возобновляемой энергетике, на котором обсуждались вопросы:

- о ходе мониторинга участия государств – участников СНГ в Парижском соглашении по климату, принятом в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата;

- об отдельном издании Аналитического обзора об участии государств – участников СНГ в Парижском соглашении по климату, принятом в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата.

Программа развития ООН (ПРООН¹) в Республике Армения в тесном взаимодействии с профильными министерствами в течение 2018–2019 годов

¹ Программа развития ООН (ПРООН) – организация в системе ООН по оказанию безвозмездной и неполитизированной помощи ее государствам - членам в области развития. ПРООН оказывает помощь правительствам в проведении изысканий и исследований природных ресурсов, создании учебных заведений, развитии энергетических ресурсов, предоставляет консультационные и экспертные услуги, обучает специалистов, поставляет оборудование и т.д.

намеревается выполнить проект «Стандарты и нормативное регулирование для продвижения энергоэффективности в странах ЕАЭС». Региональный проект направлен на снижение энергопотребления и сопряженных выбросов парниковых газов за счет внедрения энергоэффективных технологий освещения, бытовых приборов и инженерного оборудования зданий посредством разработки и внедрения требований энергоэффективности.

По итогам состоявшейся 13 сентября 2018 года в г. Минске встречи Министра природных ресурсов и охраны окружающей среды **Республики Беларусь** и Министра экологии и природных ресурсов Азербайджанской Республики подписана Дорожная карта по реализации Соглашения между Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь и Министерством экологии и природных ресурсов Азербайджанской Республики о сотрудничестве в области охраны окружающей среды от 3 июня 2010 года. Дорожная карта определяет направления сотрудничества на 2018–2019 годы и предусматривает обмен опытом по ряду направлений деятельности министерств, в том числе по выполнению обязательств в рамках международных межправительственных соглашений в области охраны окружающей среды и борьбы с изменением климата.

Республика Казахстан. Осуществляется обмен опытом в сфере регулирования выбросов парниковых газов. В настоящее время реализованы национальные планы распределения квот на выбросы парниковых газов на 2013 год и на 2014–2015 годы.

В 2016 году Система торговли квотами на выбросы парниковых газов была приостановлена для устранения законодательных пробелов и коллизий. С 1 января 2018 года стартовал новый этап Системы торговли квотами с применением нового подхода по распределению квот на выбросы парниковых газов. Дальнейшее совершенствование государственного регулирования выбросов парниковых газов планируется в рамках разработки нового Экологического кодекса Республики Казахстан, который планируется внести в Парламент Республики Казахстан в 2019 году.

В Российской Федерации с 2014 года действуют ряд важных нормативных правовых актов, направленных на повышение энергетической и экологической эффективности различных секторов экономики страны, в том числе электроэнергетики:

распоряжение Правительства Российской Федерации от 19 марта 2014 года № 398-р «Об утверждении комплекса мер, направленных на отказ от использования устаревших и неэффективных технологий, переход на принципы наилучших доступных технологий и внедрение современных технологий» (Комплекс мер);

распоряжение Правительства Российской Федерации от 3 июля 2014 года № 1217-р «Об утверждении плана мероприятий «Внедрение инновационных

технологий и современных материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса» на период до 2018 года» (Дорожная карта);

Федеральный закон от 21 июля 2014 года № 219-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Основные цели реализации указанных Комплекса мер, Дорожной карты и норм Федерального закона состоят в модернизации действующих производств, улучшении экологической обстановки в регионах страны, разработке и создании отечественного современного оборудования для различных отраслей промышленности, в том числе электроэнергетики, и в особенности угольных тепловых электростанций.

Для достижения указанных целей разработан порядок перехода на наилучшие доступные технологии (НДТ) в энергетике и отраслях топливно-энергетического комплекса Российской Федерации.

Основные принципы перехода на НДТ в электроэнергетике включают:

использование единой и адекватной терминологической базы по наилучшим доступным и инновационным технологиям;

дифференцированный подход к вновь вводимым и действующим объектам (энергоустановкам);

категорирование энергообъектов в зависимости от вида сжигаемого топлива, установленной мощности, режимов работы, уровня воздействия (массы и токсичности выбросов и сбросов), а также долгосрочных планов ввода/вывода энергоустановок и социально-экономических аспектов развития регионов страны;

использование отечественного (лицензионного) оборудования (импортозамещение) для обеспечения энергетической безопасности и технологической независимости;

применение типовых проектных решений, максимальную унификацию основного и вспомогательного оборудования, модульность природоохранного оборудования и соответствие его критериям надежности основного энергетического оборудования;

комплектность поставки основного и природоохранного оборудования при новом строительстве и замещении действующего оборудования;

гармонизацию создаваемой нормативно-правовой базы по НДТ с «дорожными картами» внедрения инновационных технологий, целевой модели рынка тепловой энергии;

синхронизацию поэтапного перехода на НДТ с формированием единого рынка электроэнергии и топлива в государствах – членах ЕАЭС;

межведомственную координацию работ и консолидацию бюджетных и внебюджетных средств при разработке и освоении новой техники и технологий, исключение дублирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ на корпоративном уровне;

учет международного опыта, в том числе опыта Республики Беларусь, Республики Казахстан и ЕС.

1.9. Разработка Основных направлений сотрудничества государств – участников СНГ по вопросам инновационного развития энергетики и разработки передовых энергетических технологий

Исполнители: Государства – участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НИУ ВШЭ, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполнено. Инновационная деятельность является важнейшим ресурсом и инструментом повышения конкурентоспособности энергетики и экономики в целом. В настоящее время наблюдается ускорение внедрения новых технологий в сферу производства, транспорта, распределения и потребления энергетических ресурсов. Но пока взаимодействие государств – участников СНГ в сфере инновационного развития энергетики в основном реализуется в двустороннем формате. В этой сфере нет согласованных направлений развития и координации государственных программ, национальных проектов и инициатив.

В этой связи Исполнительным комитетом СНГ совместно с Национальным исследовательским университетом «Высшая школа экономики» (НИУ «ВШЭ») и Институтом энергетических исследований Российской академии наук проведена работа по подготовке проектов Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области инновационного развития энергетики и разработки передовых энергетических технологий и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации, которые могут выступить в роли программных документов, определяющих приоритеты инновационного развития энергетики. Указанные документы утверждены Решением Совета глав правительств СНГ от 1 июня 2018 года.

Концепция и План первоочередных мероприятий определяют основные задачи и приоритетные направления развития инновационной деятельности в энергетике, выявляют возможности использования научно-технического и инновационного потенциала, предлагают формы и механизмы государственной поддержки инновационной деятельности в государствах – участниках СНГ на долгосрочную перспективу.

Ключевыми задачами, на решение которых направлены документы, являются синхронизация усилий всех заинтересованных сторон – научного сообщества, органов государственной власти, компаний топливно-энергетического комплекса государств – участников СНГ – по разработке, апробации и применению инновационных технологий и материалов в энергетике, а также заблаговременное формирование необходимых образовательных и научных компетенций. Это позволит обеспечить повышение конкурентоспособности товаропроизводителей государств – участников СНГ, эффективное использование энергетического потенциала государств – участников СНГ и устойчивое развитие энергетического потенциала Содружества в целом.

2. УГЛЕВОДОРОДНЫЕ ЭНЕРГОРЕСУРСЫ И УГОЛЬ

2.1. Разработка перспективных направлений использования угля в качестве альтернативы газовому топливу

Исполнители: Государства – участники СНГ, Институт конъюнктуры рынка угля, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется.

Республика Казахстан. Интенсивный рост объемов производства будет обеспечен за счет применения современных, экономичных, безопасных и экологически чистых технологий в сочетании с высококачественным менеджментом и передовой наукой, что позволит создать новое направление в угольной отрасли – углехимическое, получение из угля продукции нового поколения с высокой степенью передела.

Учитывая необходимость внедрения новых инновационных технологий, обеспечения внутреннего рынка Республики Казахстан нефтепродуктами, а также наличие в Казахстане запасов твердого углеводородного сырья, АО «КазМунайГаз-переработка и маркетинг» проводит работы по оценке перспектив внедрения технологии глубокой переработки углей в целях получения синтетических жидких продуктов и нефтехимической продукции и создания углехимического производства в Республике Казахстан.

С учетом практического опыта китайской энергетической корпорации «Цинхуа» в проектах по переработке угля в жидкое топливо в Карагандинской области создано совместное предприятие. Планируемая переработка угля – 2,5 млн тонн в год, производство синтетических жидких топлив – 500 тыс. тонн в год.

Кыргызская Республика. В перспективе следует учитывать расширение масштабов по использованию угля в технологических процессах производства цемента, ферросплавов, гипсокартона на территориях малых городов Кыргызской Республики, где в ближайшие годы намечено строительство заводов по производству данной продукции. Это укрепит экономический потенциал Южного региона республики и создаст предпосылки для последующего ускоренного развития отдельных отраслей промышленности.

Данные направления развития угольной промышленности внесены в проект Программы Правительства Кыргызской Республики «Сорок шагов к новой эпохе» на 2018–2023 годы.

В Российской Федерации разработана и утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2014 года № 1099-р

Программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года, согласно которой к 2030 году добыча угля вырастет до 530 млн тонн.

Программа предусматривает создание системы обеспечения угольной отрасли прогрессивными отечественными технологиями и оборудованием, научно-техническими и инновационными решениями, а также развитие железнодорожной и портовой инфраструктуры для диверсификации направлений поставки угольных грузов внутри страны и увеличения полноты использования экспортного потенциала угольной промышленности.

Намечено развитие международного сотрудничества по внедрению современных прогрессивных импортных технологий добычи и переработки угля; кредитованию зарубежными партнерами крупных инженерных проектов под гарантии поставки угольной продукции, реализации совместных проектов по добыче и глубокой переработке угля.

Более 230 промышленно-энергетических объектов в **Республике Таджикистан** используют уголь в качестве альтернативной энергии, в том числе ТЭЦ Душанбе. Государственное унитарное предприятие «Таджикская алюминиевая компания» (Таджикский алюминиевый завод) для собственных нужд использует синтез-газ, получаемый в ходе переработки угля. На всех цементных заводах Республики Таджикистан для собственных нужд в производственном процессе используют уголь.

2.2. Разработка предложений по повышению безопасности и безаварийности добычи угля

Исполнители: Государства – участники СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется. В государствах – участниках СНГ осуществляются мероприятия по повышению уровня охраны труда на предприятиях угольной отрасли.

В **Российской Федерации** в рамках Программы развития угольной промышленности до 2030 года принята подпрограмма «Безопасность и охрана труда в угольной промышленности».

Цель подпрограммы – формирование условий для повышения уровня промышленной безопасности и безопасности ведения горных работ на шахтах, разрезах и углеобогачительных фабриках, улучшения условий труда, снижения общей и профессиональной заболеваемости, уменьшения трудовых потерь по болезни, инвалидности и преждевременной смертности работников угольных предприятий.

2.3. Разработка предложений по сотрудничеству в области повышения эффективности добычи, транспортировки и переработки угля, в том числе применения «чистых» технологий использования угольного топлива, газификации угля и утилизации метана

Исполнители: Государства – участники СНГ, Институт конъюнктуры рынка угля, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется. Казахстан, Россия и Украина относятся к числу государств – участников СНГ, обладающих запасами угля, которыми могут обеспечить углепотребление на многие десятилетия. Задачами являются сохранение и углубление интеграции в угольной промышленности, что повысит конкурентоспособность добываемого в государствах – участниках СНГ угля на мировом рынке.

Республика Казахстан. С 2015 года АО «КазТрансГаз» реализует проект разведки и добычи метана угольных пластов на территории Шерубайнуринского угленосного района Карагандинского угольного бассейна.

В настоящее время пробурены разведочные и опытно-эксплуатационные скважины, получен первый метан. Согласно полученным данным анализа керна от ведущих международных лабораторий (США, КНР, Европы) характеристики угля Шерубайнуринского участка схожи с крупнейшими месторождениями США (Блэк Варриор – добыча 1,5 млрд куб. м/год).

В целях законодательной поддержки Министерством энергетики Республики Казахстан внесены изменения в Предпринимательский кодекс Республики Казахстан, которые снимают ограничения деятельности по добыче метана угольных пластов и позволяют включить ее в перечень приоритетных видов деятельности, определенных для реализации инвестиционных приоритетных проектов и получения действующих налоговых и инвестиционных преференций.

Кыргызская Республика. Наиболее перспективным является строительство заводов по газификации угля в Южном регионе страны. Строительство заводов возможно на угольных месторождениях республики, в частности Бешбурхан, Кызыл-Кия, Чонташ, Алмалык, Ташкумыр, Кара-Тут и Тегенек. Для обеспечения поставок произведенного газа на угольных месторождениях необходимо строительство магистральных газопроводов на юге республики.

В рамках Программы развития угольной промышленности Российской Федерации на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства **Российской Федерации** от 21 июня 2014 года № 1099-р, предусмотрено создание устойчивой инновационной системы для обеспечения угольной отрасли прогрессивными отечественными технологиями и оборудованием, научно-техническими и инновационными решениями. В целом весь комплекс предусмотренных Программой мер направлен на расширение возможности сотрудничества в угольной отрасли на пространстве СНГ.

2.4. Разработка основных направлений сотрудничества государств – участников СНГ в нефтегазовой сфере в современных условиях

Исполнители: Государства – участники СНГ, Межправительственный совет по разведке, использованию и охране недр, концерн «Белнефтехим», Институт энергетических исследований РАН, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется. Сотрудничество государств – участников СНГ в нефтегазовой сфере осуществляется преимущественно в двустороннем формате.

Республика Беларусь – Российская Федерация. Единственным в Республике Беларусь нефтедобывающим предприятием является РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» (РУП «ПО «Белоруснефть»), входящее в состав концерна «Белнефтехим».

Сотрудничество в нефтегазовой сфере осуществляется с Российской Федерацией.

ООО «Белоруснефть-Сибирь» на постоянной основе оказывает услуги в области нефтяного сервиса на территории Ямало-Ненецкого автономного округа по прямым договорам с заказчиками.

В настоящее время в рамках исполнения контракта на выполнение гидроразрыва пласта для ООО «РН-Краснодарнефтегаз» силами РУП «ПО «Белоруснефть» выполнен весь запланированный объем работ – 165 операций. Работы по договору завершены.

РУП «ПО «Белоруснефть» принимает участие в тендерах на выполнение 125 операций гидроразрыва пласта в течение 2019–2021 годов.

Выигран тендер и заключены соответствующие договоры с ООО «РН-Ставропольнефтегаз» на выполнение работ по гидроразрыву пласта и комплексу глубокой разработки пластов в течение 2018–2019 годов. Общий объем работ – 47 скважино-операций.

Сотрудничество РУП «ПО «Белоруснефть» с **Украиной** осуществляется по двум основным направлениям – нефтяному сервису и геологоразведке.

Все работы в Украине ведутся под патронажем дочернего предприятия РУП «ПО «Белоруснефть» – ООО «Сервис Ойл».

С ноября 2016 года по настоящее время РУП «ПО «Белоруснефть» выполняет работы по гидроразрыву пласта для ПАО «Укргаздобыча»:

в 2017 году заключен договор на строительство четырех скважин. В июле 2018 года закончено строительство первой скважины, началось бурение второй скважины;

в июне 2018 года заключены договоры на выполнение работ по бурению боковых стволов – 3 скважины. Работы выполняются.

С ноября 2017 года по настоящее время РУП «ПО «Белоруснефть» выполняет для ПАО «Укргаздобыча» работы по ремонту скважин с применением комплекса гибких насосно-компрессорных труб.

В области геологоразведки продолжаются работы с ПАО «Укргаздобыча» и ЧАО «Укргазвыдобуток» по действующим договорам на выполнение сейсморазведочных 3D работ в Полтавской и Харьковской областях.

Подписаны договоры:

с ЧАО «Укргазвыдобуток» на выполнение сейсморазведочных работ на Островерховском месторождении, договор предусматривает проведение полевых работ, обработку и интерпретацию сейсмических данных;

ООО «СЕНС-Д» на проведение полевых сейсморазведочных работ на Бобрицкой площади с последующей обработкой и интерпретацией.

Республика Казахстан. Предложений о сотрудничестве от государств – участников СНГ не поступало.

Кыргызская Республика. Согласно Перспективному плану совместных работ по разведке, использованию и охране недр государств – участников СНГ на 2016–2020 годы по направлению сотрудничества «геолого-геофизическое моделирование», в рамках которого предусмотрено изучение нефтегазоперспективных зон, Кыргызская Республика не является участником данных проектов.

Российская Федерация. В Министерстве энергетики Российской Федерации проводится работа по совершенствованию поставок российской нефти и нефтепродуктов в государства – участники межправительственных соглашений о торгово-экономическом сотрудничестве. В целях обеспечения стабильности поставок рассматривается возможность отмены временного периодического таможенного декларирования. К настоящему времени указанное декларирование отменено при поставках нефтепродуктов в Республику Беларусь и Кыргызскую Республику.

2.5. Изучение вопроса и подготовка предложений в области ценообразования на природный газ в государствах – участниках СНГ при его поставках на внутренние и внешние рынки, а также при его транспортировке и хранении в подземных хранилищах

Исполнители: Государства – участники СНГ

Сроки выполнения – 2010–2011 годы

Выполнено. Проработка вопросов ценообразования на природный газ при его поставках на внутренние и внешние рынки, а также транспортировки и хранения осуществляется в государствах – участниках СНГ на постоянной основе. Вопросы ценообразования регулируются каждым государством на основе национального законодательства и рыночной конъюнктуры.

2.6. Разработка перспективных направлений повышения качества нефтепродуктов до уровня современных мировых стандартов

Исполнители: Государства – участники СНГ, концерн «Белнефтехим», Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется.

В настоящее время около 65 % выпускаемой нефтеперерабатывающими заводами (НПЗ) Республики Беларусь продукции экспортируется на рынки стран Западной Европы, что свидетельствует о высоком качестве белорусских нефтепродуктов.

С 2004 года на территории Республики Беларусь начато производство дизельного топлива, соответствующего классу К5 и стандарту Евро-5 (EN 590:2009), а с 2012 года – автобензинов класса К5 и стандарта Евро-5 (EN 229:2008).

Вследствие проведенной модернизации на НПЗ Республики Беларусь весь объем моторного топлива выпускается в соответствии с требованиями мировых стандартов качества и Технического регламента Таможенного союза 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту», в соответствии с которым с 1 января 2015 года на внутреннем рынке Республики Беларусь допускаются выпуск в обращение и обращение дизельного топлива, а с 1 января 2016 года автомобильного бензина только экологического класса К5.

В рамках повышения качества выпускаемой продукции белорусские НПЗ реализуют масштабную инвестиционную программу.

В ОАО «Нафтан» реализуется инвестиционный проект «Строительство комплекса замедленного коксования», который позволит освоить выпуск новых видов продукции, в том числе элементарной серы и кокса нефтяного.

В сентябре 2018 года завершен проект «Реконструкция установки гидроочистки Л-24/7», который позволил осуществлять гидроочистку всего объема дизельных фракций с получением товарного продукта, соответствующего требованиям Евро-5, с содержанием серы менее 10 ppm, снизить энергопотребление за счет замены морально и физически устаревшего оборудования.

На завершающем этапе находится реализация проекта «Строительство установки производства водорода», который позволит обеспечить водородом существующие и реконструируемые установки гидроочистки дизельного топлива и мягкого гидрокрекинга для обеспечения выпуска всего объема дизельного топлива, соответствующего требованиям Евро-5, с содержанием серы менее 10 ppm.

Строительство комплекса гидрокрекинга тяжелых нефтяных остатков в ОАО «Мозырский НПЗ» позволит увеличить выход высоколиквидных продуктов (дизельного топлива, гидроочищенного вакуумного газойля) за счет

снижения выпуска высокосернистого мазута, а также получить низкосернистое котельное топливо с содержанием серы не более 1 % масс.

Повышение качества нефтепродуктов до уровня современных мировых стандартов в **Российской Федерации** проводится в рамках Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года.

НПЗ Российской Федерации полностью обеспечивают потребности внутреннего рынка моторными топливами экологического класса К5 в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» (ТР ТС 013/2011). Настоящий Технический регламент разработан с целью установления на единой таможенной территории Таможенного союза обязательных для применения и исполнения требований к выпускаемым автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту, выпускаемым в обращение на единую таможенную территорию Таможенного союза.

Аналогичным образом Технический регламент Таможенного союза «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям» (ТР ТС 030/2012) устанавливает на единой таможенной территории Таможенного союза единые обязательные для применения и исполнения требования к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям, к отработанным смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям и к продуктам, полученным в результате переработки (утилизации) отработанной продукции на этапах жизненного цикла продукции, выпускаемых в обращение на единой таможенной территории Таможенного союза.

3. ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

3.1. Сотрудничество в области формирования общего электроэнергетического рынка СНГ и трансграничной торговли электрической энергией

Исполнители: Заинтересованные государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется. Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ (этап 1) утвержден Решением 38-го заседания ЭЭС СНГ от 15 октября 2010 года.

На 50-м заседании ЭЭС СНГ 21 октября 2016 года утвержден актуализированный Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ (ОЭР СНГ). В новой редакции мероприятия по формированию ОЭР СНГ скоординированы по срокам с мероприятиями, которые должны быть реализованы по Программе формирования ОЭР ЕАЭС. Согласно Плану в период 2016–2020 годов будет осуществляться разработка документов для ОЭР СНГ.

В настоящее время в соответствии с Перечнем нормативных правовых документов ОЭР СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией государств – участников СНГ, Рабочей группой ЭЭС СНГ «Формирование общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ» разрабатывается проект Порядка урегулирования отклонений межгосударственных перетоков электрической энергии от согласованных значений.

Проект Порядка рассматривался на ряде заседаний Рабочей группы. На 32-м заседании Рабочей группы 26 апреля 2018 года было принято решение:

продолжить работу над проектом Порядка урегулирования отклонений межгосударственных перетоков электрической энергии от согласованных значений;

просить стороны подготовить примеры расчетов результатов урегулирования отклонений межгосударственных перетоков электрической энергии от согласованных значений с учетом вариантов, рассмотренных на заседании;

просить Исполнительный комитет ЭЭС СНГ и руководителя Рабочей группы направить сторонам исходные данные для расчета.

В настоящее время идет подготовка примеров расчетов величин отклонений и их урегулирования в энергосистемах с кольцевыми и радиальными связями с участием и без участия в процессе регулирующей энергосистемы. При подготовке учитываются позиции государств – участников СНГ, одновременно являющихся государствами – членами ЕАЭС, озвученных на заседаниях подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС.

Пунктом 3 актуализированного Сводного плана-графика предусматривается подготовка в 2018–2020 годах проекта Порядка распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности. Сторонами принято решение вести разработку данного документа в прямой увязке с документами, разрабатываемыми в рамках ЕАЭС.

На 53-м заседании ЭЭС СНГ, состоявшемся 2 ноября 2018 года в г. Астане (Республика Казахстан), подписан Меморандум о сотрудничестве между ЭЭС СНГ и ЕЭК.

Стороны намерены осуществлять сотрудничество в части содействия гармонизации процессов формирования ОЭР ЕАЭС и ОЭР СНГ.

В Республике Беларусь выполняются положения межправительственного Протокола об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ от 21 мая 2010 года (далее – Протокол) по следующим направлениям:

в объединенной энергосистеме Республики Беларусь введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии межгосударственных, межсистемных перетоков и генерации, организован ежесуточный обмен данными об объемах электроэнергии, переданной по межгосударственным линиям электропередачи, с энергосистемами сопредельных государств;

осуществляется трансграничная торговля электроэнергией в форме двусторонних договоров между субъектами электроэнергетики Беларуси и России, Беларуси и Украины. Кроме того, через энергосистему Республики Беларусь осуществляется межгосударственная передача/транзит российской электроэнергии по договорам с российскими уполномоченными компаниями.

В соответствии со статьей 2 Протокола этапом 1 стадией 1 формирования ОЭР СНГ предусмотрено осуществление двусторонней трансграничной торговли.

Реализация подходов, установленных Протоколом, осуществляется путем купли-продажи электрической энергии, в том числе по коммерческим договорам и договорам на поставку электроэнергии, выработанной при реализации резерва мощности, между уполномоченными организациями Республики Беларусь, Российской Федерации и Украины. В настоящее время трансграничная торговля электрической энергией между государствами – участниками СНГ осуществляется по договорам/контрактам ГПО «Белэнерго» и ПАО «Интер РАО» (Российская Федерация), а также между ГПО «Белэнерго» и ГП «Энергорынок» (Украина). Рассматривается возможность осуществления поставок из Казахстана, а также возобновление обменов электроэнергией с Украиной.

Межгосударственные перетоки электрической энергии из **Республики Таджикистан** осуществлялись в выделенные энергоузлы Кыргызстана по ЛЭП

35–220 кВ, а также Афганистана по узбекским ЛЭП 110–220 кВ в тупиковом режиме.

Благодаря предпринимаемым мерам и реализации инфраструктурных проектов в сложившихся условиях изолированной работы обеспечены безопасность и устойчивость функционирования энергосистемы. При этом, учитывая располагаемый экспортный потенциал, энергосистема Таджикистана имеет возможность обеспечить полноценное взаимодействие с энергосистемами государств Центральной Азии и участие на региональных рынках на взаимовыгодных условиях.

В целях возобновления параллельной работы энергосистем Республики Таджикистан и Республики Узбекистан между ОАХК «Барки Точик» и Министерством энергетики Республики Узбекистан проведена работа по подготовке технических и организационных мероприятий по данному вопросу.

Полноценная параллельная работа энергосистем будут осуществляться после реализации проекта по проектированию и установке в энергосистемах необходимых средств противоаварийной автоматики, релейной защиты и телекоммуникаций. Предусмотрено финансирование проекта за счет грантовых средств Азиатского банка развития. Выполнение первого этапа намечено на 2019 год.

3.2. Разработка перспективных направлений сотрудничества по реализации совместных проектов в области электроэнергетики, в том числе: строительство блока № 3 российско-казахстанского предприятия «Экибастузская ГРЭС-2»; реализация проекта выделения блоков Молдавской ГРЭС для экспорта электроэнергии в Румынию по ВЛ 400 кВ

Исполнители: Государства – участники СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется.

Республика Молдова. Реализация проекта выделения блоков Молдавской ГРЭС для экспорта электроэнергии в Румынию по воздушным линиями электропередачи ВЛ 400 кВ приостановлена с 2014 года в связи с проблемами соблюдения критериев надежности в румынской энергосистеме при подключении выделяемых энергоблоков и неблагоприятной ценовой конъюнктурой электроэнергии.

Кыргызская Республика. В рамках обеспечения устойчивого развития энергосектора в соответствии с Национальной стратегией развития Кыргызской Республики на 2018–2040 годы предлагаются прогнозные планы для совместного строительства:

Верхне-Нарынского каскада ГЭС (2019–2024 годы);
Казарманского каскада ГЭС (2020–2028 годы);

Камбаратинской ГЭС-1 (2019–2028 годы).

Кыргызской Республикой совместно с **Республикой Таджикистан** в рамках инвестиционного проекта «CASA-1000» осуществляется подготовка совместного строительства МГЛЭП Кыргызстан – Таджикистан – Афганистан – Пакистан.

В конце января 2019 года в Республике Таджикистан приступили к строительству объектов региональной высоковольтной ЛЭП «CASA-1000». Реализация данного проекта позволит осуществлять поставки электроэнергии до 1 000 МВт в Пакистан и до 300 МВт в Афганистан. Для этого на первом этапе реализации проекта планируется строительство ЛЭП 500 кВ Датка – Согд, которая соединит энергосистемы Кыргызстана и Таджикистана. Кроме того, предполагается соединить Сангтуду, Кабул и Пешавар 750-километровой высоковольтной ЛЭП мощностью 500 кВ.

Пункт 3.3. Реализация Решения Совета глав правительств СНГ от 24 ноября 2006 года об установлении единого времени для снятия показаний с приборов учета электрической энергии, перемещенной по межгосударственным линиям электропередачи в государствах – участниках СНГ

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ

Срок выполнения – 2010 год

Выполнено. Решение вступило в силу с даты его подписания для шести государств (Республика Беларусь, Республика Казахстан, Кыргызская Республика, Российская Федерация, Республика Таджикистан, Украина), для Республики Узбекистан – с 12 октября 2007 года, для Республики Молдова – с 10 марта 2008 года. Уведомления о необходимости выполнения внутригосударственных процедур или об отсутствии их выполнения от Азербайджанской Республики и Республики Армения депозитарию не поступали.

В соответствии с Решением Совета глав правительств СНГ от 24 ноября 2006 года в энергосистемах всех государств – участников СНГ, работающих параллельно, с 1 января 2008 года показания с приборов учета электроэнергии на МГЛЭП снимаются по среднеевропейскому времени. Расчеты по электрической энергии, перемещенной по МГЛЭП в государствах – участниках СНГ, проводятся на основании заключенных хозяйствующими субъектами договоров.

3.4. Проведение мероприятий, направленных на восстановление параллельной работы энергосистемы Армении с объединением энергосистем государств – участников СНГ

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010–2011 годы

Выполнено.

Республика Армения реализует крупные инвестиционные проекты для обеспечения интеграции с региональными электроэнергетическими системами, что создаст надежную инфраструктуру для региональной торговли и транзита электроэнергии, в частности строительство новых ЛЭП 400/500 кВ и вставки постоянного тока (ВПТ) мощностью до 1 050 МВт для создания надежной несинхронной связи с Грузинской энергосистемой и через нее с энергосистемами региона (Россия, Турция).

В Республике Армения планируется поэтапный ввод в эксплуатацию:

строительство первой очереди ВПТ Айрум мощностью 350 МВт и подстанционного хозяйства; строительство новой подстанции 400 кВ Ддмашен, ЛЭП 400 кВ Ддмашен – Айрум, ЛЭП 500 кВ Айрум – граница с Грузией;

строительство второй очереди ВПТ Айрум мощностью 350 МВт и доведение общей мощности межсистемной связи до 700 МВт в 2021 году;

строительство третьей очереди ВПТ Айрум и доведение мощности связи до 1 050 МВт в 2027 году; строительство второй цепи ЛЭП Ддмашен – Айрум.

Ввод указанных инфраструктурных объектов в эксплуатацию создаст надежную связь север – юг и условия для взаимовыгодного сотрудничества в электроэнергетике.

В настоящее время подписан Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики и природных ресурсов Республики Армения, Министерством энергетики Исламской Республики Иран, Министерством энергетики Грузии, Министерством энергетики Российской Федерации по сотрудничеству в области электроэнергетики. Подготавливается проект Соглашения о разработке технико-экономического обоснования для проекта энергетического коридора «Север – Юг» и дальнейших мерах по реализации данного проекта для энергосистем Республики Армения, Российской Федерации, Грузии и Исламской Республики Иран. Об этих проектах уведомлен Туркменистан, осуществляющий параллельную работу с Ираном. В дальнейшем рассматривается возможность замыкания электрического кольца вокруг Каспийского моря по связям Россия – Казахстан – Центральная Азия – Иран.

3.5. Разработка предложений по совершенствованию законов и других нормативных правовых документов в приоритетных направлениях электроэнергетики, включая вопросы, связанные с формированием рынка трансграничной торговли электроэнергией

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется. 21 мая 2010 года подписан Протокол об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ, включающий в качестве приложения Общие принципы трансграничной торговли электроэнергией в государствах – участниках СНГ (этап I, стадия 1 формирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ). Статьей 5 данного Протокола предусматривается, что государства – участники СНГ, подписавшие Протокол, примут меры для приведения национального законодательства в соответствие с принятым документом.

ЭЭС СНГ принимает документы рекомендательного характера, которые используются при разработке соответствующих документов государств – участников СНГ. В ряде случаев они вводятся в действие национальными нормативными правовыми актами.

В 2017–2018 годах приняты:

Регламент обмена информацией между диспетчерскими центрами энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии по случаям отклонения частоты в целях мониторинга качества регулирования частоты и перетоков активной мощности;

Инструкция по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов;

Инструкция по организации противопожарных тренировок на энергетических предприятиях государств – участников СНГ;

Правила техники безопасности при эксплуатации элегазового оборудования;

Концептуальные подходы технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики в рамках Содружества Независимых Государств;

Методика контроля качества электрической энергии, перемещаемой по межгосударственным линиям электропередачи, и определения источника нарушений (искажений) показателей качества электрической энергии;

Типовое соглашение о взаимодействии при проведении аварийно-восстановительных работ и оказании взаимопомощи в случаях возникновения аварий и других нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ;

Методические указания по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии;

Рекомендации по разработке положений о структурных подразделениях энергопредприятий государств – участников СНГ;

Рекомендации по разработке должностных инструкций для работников энергопредприятий государств – участников СНГ;

Методические рекомендации по тренажерной подготовке в электроэнергетике государств – участников СНГ;

Рекомендации к квалификации инструкторско-преподавательского состава, осуществляющего профессиональное обучение персонала энергетических компаний государств – участников СНГ с использованием аппаратно-программных средств.

В Республике Армения в рамках Комиссии по регулированию общественных услуг (КРОУ) в 2018 году были продолжены работы, связанные с разработкой и совершенствованием правовых актов, направленных на либерализацию электроэнергетического рынка и совершенствование тарифной политики и процедур определения и пересмотра тарифов, а именно:

1. В соответствии с Законом Республики Армения «О внесении изменений и дополнений в Закон Республики Армения от 21 марта 2001 года № ЗР-148 «Об энергетике», который вступил в силу с 1 июля 2018 года, ряд актов КРОУ были изменены, в частности:

1) решением КРОУ от 21 ноября 2018 года № 429Н лицензирование деятельности в сфере энергетики, а также условия 260 лицензий были согласованы с положениями указанного Закона;

2) после пересмотра лицензий с целью приведения их в соответствие с Законом Республики Армения от 22 февраля 2018 года № ЗР-100 «О внесении изменений и дополнений в Закон Республики Армения «Об энергетике» в период до принятия правил электроэнергетического рынка, исходя из необходимости регулирования договорных отношений между участниками электроэнергетического рынка и создания условий для их деятельности, было принято постановление КРОУ от 12 декабря 2018 года № 455Н «О внесении изменений и дополнений в ряд постановлений и признании утратившим силу ряда постановлений Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения»;

3) постановлением КРОУ от 12 декабря 2018 года № 456Н были установлены примерные формы договоров подключения к распределительной сети строящихся (реконструируемых) станций, поставки электроэнергии при монтаже, пуско-наладочных работах и купле-продаже электроэнергии (генератор-распределительная компания (квалифицированный поставщик) электроэнергии на станции с установленной мощностью 30 МВт и более, имеющей гарантию, установленную Законом).

2. С учетом реформ в области правового регулирования работы солнечных и других электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, были приняты следующие постановления КРОУ от 24 октября 2018 года по регулированию общественных услуг Республики Армения:

1) № 394Н «О внесении изменений и дополнений в Постановление Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения от 1 ноября 2013 года № 374Н»;

2) № 395Н «О внесении изменений и дополнений в Постановление Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения от 22 апреля 2015 года № 88Н»;

3) № 396Н «О внесении изменений и дополнений в Постановление Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения от 30 мая 2018 года № 180Н».

Согласно указанным постановлениям были установлены следующие максимальные годовые мощности и уточнена тарифная политика для солнечных и ветряных электростанций:

а) для солнечных электростанций с установленной мощностью до 5 мВт установлен суммарный лимит в общей сложности 100 МВт мощности на предоставление со 2 ноября 2018 года по 31 декабря 2019 года, в том числе включая максимальную мощность 50 МВт для периода со 2 ноября по 31 декабря 2018 года;

б) для ветряных электростанций с установленной мощностью до 30 мВт предоставление лицензий со 2 ноября 2018 года по 31 декабря 2019 года без ограничения суммарной мощности;

в) для солнечных электростанций с установленной мощностью более 5 МВт, а для ветряных электростанций с установленной мощностью более 30 МВт тарифы будут рассматриваться в рамках инвестиционных программ по сотрудничеству в формате государство – частный сектор;

г) до 1 января 2020 года лицензии для электростанций, использующих другие возобновляемые источники (биомасса), будут выдаваться без суммарного лимита на мощность.

Тарифы на период до 1 июля 2019 года для солнечных электростанций с установленной мощностью до 5 МВт (включительно) и ветряных электростанций с установленной мощностью до 30 МВт (включительно) были установлены равным тарифам для малых ГЭС, построенных на естественных водотоках, которые в последующем будут уточнены в соответствии с темпом инфляции и изменением курса валют.

Республика Беларусь. В целях гармонизации законодательства Республики Беларусь в сфере электроэнергетики разработан проект Закона Республики Беларусь «Об электроэнергетике», который одобрен Советом Министров Республики Беларусь (протокол заседания Президиума Совета Министров Республики Беларусь от 1 ноября 2016 года № 26).

Приказом Министерства энергетики Республики Беларусь от 25 октября 2017 года № 349 утвержден План подготовки проектов нормативных правовых актов в соответствии с Законом Республики Беларусь «Об электроэнергетике».

В настоящее время Государственным комитетом промышленности, энергетики и недропользования **Кыргызской Республики** разрабатывается проект Закона Кыргызской Республики «Об электроэнергетике» (новая редакция), которым будут предусмотрены вопросы формирования рынка электроэнергии.

Целями проекта Закона являются установление принципов государственной политики в области электроэнергетики и механизмов их реализации для обеспечения надежного, безопасного, качественного и бесперебойного снабжения электрической и тепловой энергией, содействие привлечению местных и иностранных инвестиций в электроэнергетическую отрасль.

Проект Закона устанавливает правовые основы экономических и технологических отношений в сфере электроэнергетики, определяет основные полномочия государственных органов по выработке политики и регулированию этих отношений, основные права и обязанности субъектов электроэнергетики при осуществлении деятельности по производству, передаче, распределению, продаже электрической и тепловой энергии, экспорту и импорту электрической энергии и потребителей электрической энергии.

Одними из принципов государственной политики в области электроэнергетики, заложенных в проекте Закона, являются обеспечение равных условий и стимулирование развития конкурентной среды в электроэнергетике, независимо от форм собственности.

3.6. Формирование общего информационного пространства в области электроэнергетики государств – участников СНГ, в том числе: внедрение современных протоколов обмена данными телеинформации для целей управления режимами параллельной работы энергосистем; переход к использованию цифровых каналов связи для информационного обмена между диспетчерскими центрами параллельно работающих энергосистем; использование современных веб-технологий для информационного обмена между диспетчерскими центрами параллельно работающих энергосистем

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется. В 2017–2018 годах продолжалась эксплуатация и развитие интернет-портала ЭЭС СНГ.

На портале размещено более 300 информационных сообщений (новостей) по материалам интернет-СМИ, специализированных сайтов, информация Исполнительного комитета ЭЭС СНГ о событиях в электроэнергетической отрасли государств – участников СНГ и в мире, а также мероприятиях ЭЭС СНГ.

Публиковалась текущая информация о деятельности Исполнительного комитета и рабочих структур ЭЭС СНГ. Проводилась работа по взаимодействию со сторонними организациями по созданию совместных информационных ресурсов.

На портале постоянно актуализируется информация по государствам – участникам СНГ о состоянии их электроэнергетической отрасли, ведется календарь событий и лента новостей.

В Республике Беларусь эксплуатируется система цифровых каналов информационного обмена между республиканским унитарным предприятием энергетики «Оперативно-диспетчерское управление» Республики Беларусь (РУП «ОДУ») и Системным оператором Единой энергетической системы Российской Федерации (АО «СО ЕЭС»). Обеспечена интеграция всех информационных связей (включая голосовые каналы связи между РУП-облэнерго и сопредельными энергосистемами Российской Федерации) в рамках единого отказоустойчивого канала информационного обмена. Осуществлен перевод обмена данными телемеханики между диспетчерскими центрами РУП «ОДУ» и АО «СО ЕЭС» на цифровой протокол IEC 60870-5-104.

В рамках Рабочей группы по усовершенствованию информационного обмена Беларусь – Украина – Россия утверждены структурная схема информационного обмена между РУП «ОДУ», АО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго», а также план-график модернизации информационного обмена.

Организован ежесуточный экспорт xml-файлов на технологический сайт АО «СО ЕЭС», содержащих данные о планируемых поставках, генерации и потреблении в объединенную энергетическую систему Беларуси.

В РУП «ОДУ» введен в эксплуатацию один из двух планируемых цифровых каналов для обмена данными телемеханики между диспетчерскими центрами РУП «ОДУ» и ГП «НЭК «Укрэнерго».

Организованы цифровые каналы связи по передаче голоса и телеметрической информации между РУП «ОДУ» и ЦДУ АО «СО ЕЭС», РУП «ОДУ» и ГП «НЭК «Укрэнерго».

В настоящее время формируется возможность информационного обмена энергосистемы **Кыргызской Республики** с диспетчерскими службами других государств – участников СНГ.

Республики Молдова. Осуществляется обмен данными между автоматизированными системами диспетчерского управления SCADA Молдавской энергосистемы и энергосистемы Украины по протоколу IEC 60870-5-104.

Продолжаются работы по проектированию с последующим выполнением работ по соединению оптоволоконных кабелей в грозозащитном тросе Молдавской и Украинской энергосистем для организации собственных высокоскоростных цифровых каналов связи.

В Российской Федерации АО «СО ЕЭС» ведет разработки технических решений по внедрению современных международных протоколов передачи и обмена данными с использованием цифровых каналов, применяемых при передаче, приеме и транзите телеинформации и организации диспетчерско-технологической телефонной связи, а также по внедрению современных веб-технологий для информационного обмена между диспетчерскими центрами Единой энергосистемы (ЕЭС) России и других государств – участников СНГ.

В настоящее время в энергосистеме **Республики Таджикистан** в рамках ряда инвестиционных проектов проводится работа по внедрению современных автоматизированных систем управления и информационно-измерительных систем с применением современных протоколов обмена данными телеинформации, переходом к использованию цифровых каналов связи и т.д. Данная работа в дальнейшем позволит обеспечить формирование единой информационной системы обмена данными между энергосистемами государств – участников СНГ.

3.7. Совершенствование системы технического регулирования в области электроэнергетики: разработка гармонизированных технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ; разработка и утверждение технического регламента «О безопасности электрических сетей»

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010–2011 годы

Выполнено. Совершенствование системы технического регулирования в области электроэнергетики государств – участников СНГ осуществляется в рамках Концептуальных подходов технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики в рамках Содружества Независимых Государств и Плана работы Рабочей группы ЭЭС СНГ «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ» на 2018–2020 годы, утвержденных на 51-м заседании ЭЭС СНГ 4 ноября 2017 года. Решение 37-го заседания ЭЭС СНГ от 28 мая 2010 года «О Программе разработки технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ» признано утратившим силу.

Решением заочного, 52-го заседания ЭЭС СНГ от 25 сентября 2018 года утвержден Макет для размещения на официальном сайте ЭЭС СНГ информации в области технического регулирования и межгосударственной стандартизации в сфере электроэнергетики. В соответствии с Макетом на

официальном сайте ЭЭС СНГ размещается информация в области технического регулирования и межгосударственной стандартизации в сфере электроэнергетики. Исполнительный комитет ЭЭС СНГ осуществляет ее актуализацию.

Рабочей группой ЭЭС СНГ «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ» начата работа над предложениями по разработке, обновлению, отмене межгосударственных стандартов в области электроэнергетики.

В настоящее время в энергосистеме **Республики Таджикистан** в установленном порядке приняты к использованию следующие нормативно-технические документы, утвержденные ЭЭС СНГ и Координационным электроэнергетическим советом Центральной Азии:

Технический регламент «О безопасности электрических сетей» (протокол от 27 мая 2011 года № 39);

Технический регламент «О безопасности гидротехнических сооружений электрических станций» (протокол от 21 октября 2011 года № 40);

Межгосударственный стандарт «Организация работы с персоналом в электроэнергетике государств – участников СНГ» (протокол от 19 октября 2012 года № 42).

3.8. Разработка основных технологических и экономических принципов и требований по вопросам организации и реализации параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ и трансграничной торговли в процессе формирования общего электроэнергетического рынка, в том числе: разработка модели урегулирования почасовых отклонений от согласованных плановых значений сальдоперетоков между параллельно работающими энергосистемами; разработка коммерческих и технологических условий купли-продажи электроэнергии в целях оказания аварийной взаимопомощи; разработка механизма планирования межгосударственных перетоков электроэнергии с учетом предотвращения возможных перегрузок трансграничных перетоков

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется. На 35-м заседании ЭЭС СНГ 29 мая 2009 года утвержден Перечень нормативных правовых документов общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией в государствах – участниках СНГ (этап I, стадия 1 формирования ОЭР СНГ), включающий:

Порядок определения межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта электроэнергии для общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ (утвержден решением 40-го заседания ЭЭС СНГ от 21 октября 2011 года);

Порядок определения отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электроэнергии (принят за основу на 45-м заседании ЭЭС СНГ 25 апреля 2014 года);

Порядок урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии (разрабатывается Рабочей группой ЭЭС СНГ «Формирование и развитие общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ»);

Порядок распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности (находится в стадии разработки);

Порядок компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита, передачи и перемещения электроэнергии через энергосистемы государств – участников СНГ (находится в стадии разработки).

В настоящее время в соответствии с Перечнем нормативных правовых документов ОЭР СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией государств – участников СНГ, Рабочей группой ЭЭС СНГ «Формирование общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ» разрабатывается проект Порядка урегулирования отклонений межгосударственных перетоков электрической энергии от согласованных значений. Проект Порядка рассматривался на ряде заседаний Рабочей группы ЭЭС СНГ «Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ», в частности на 32-м заседании Рабочей группы 26 апреля 2018 года.

По итогам обсуждения документа принято решение продолжить работу над проектом Порядка, а также с целью одинакового понимания предлагаемых механизмов урегулирования отклонений подготовить примеры расчетов результатов урегулирования отклонений межгосударственных перетоков электрической энергии от согласованных значений на основе вариантов, рассмотренных на заседании с учетом их необходимой корректировки.

Пунктом 3 актуализированного Сводного плана-графика предусматривается подготовка в 2018–2020 годах проекта Порядка распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности. Сторонами принято решение вести разработку данного документа в прямой увязке с документами, разрабатываемыми в рамках ЕАЭС.

Представители Республики Беларусь и Республики Казахстан в 2018 году принимали участие в разработке проекта Порядка определения величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии.

Кыргызская Республика. ОАО «НЭС Кыргызстана» принимает участие в Рабочей группе «Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ».

Представители **Молдавской** энергосистемы участвуют в разработке основных технологических и экономических принципов и требований по вопросам организации и реализации параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ. В частности, с представителями Украинской энергосистемы были разработаны ряд документов, направленных на обеспечение параллельной работы энергосистем Республики Молдова и Украины, которые работают параллельно с энергосистемами, входящими в объединение ОЭС–ЕЭС (Объединенная энергетическая система – Единая энергетическая система России).

В стадии обсуждения находятся документы, регулирующие коммерческие и технологические условия купли-продажи электроэнергии в целях оказания аварийной взаимопомощи.

Республика Таджикистан. Решением Координационного электроэнергетического совета Центральной Азии (протокол от 20 марта 2015 года № 21) утверждена Методика сведения балансов сальдо-перетоков электроэнергии энергосистем Центральной Азии и Южной зоны Казахстана.

В настоящее время Республика Таджикистан физически отсоединена от параллельной работы энергосистем Центральной Азии. При соединении с энергосистемой Республика Таджикистан сможет обеспечить эффективную работу энергосистем в параллельном режиме.

3.9. Проведение международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем государств – участников СНГ и стран Балтии

Исполнители: Национальные диспетчерские центры

Сроки выполнения – ежегодно

Выполняется. Международные противоаварийные тренировки проводятся в целях отработки взаимодействия диспетчерского персонала диспетчерских центров энергосистем государств – участников СНГ и стран Балтии по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима национальных энергосистем, затрагивающих технологические режимы работы объектов электроэнергетики в операционных зонах нескольких государств.

В Республике Беларусь в 2018 году указанные мероприятия не проводились.

В связи с изолированным режимом работы с ОЭС Центральной Азии в энергосистеме **Республики Таджикистан** противоаварийные тренировки диспетчерского персонала проводятся на регулярной основе на национальном уровне.

3.10. Подготовка предложений по актуализации Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ от 25 ноября 1998 года, в том числе: по обязательности выполнения условий параллельной работы для энергосистем сторон, подписавших Договор; обязательствам государств по организации участия в параллельной работе, в том числе по назначению уполномоченных организаций, ответственных за технологическое и коммерческое обеспечение параллельной работы

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Координационный совет по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств – участников СНГ в области энергетики, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2010–2011 годы

Выполнено. Протокол о внесении изменений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ от 25 ноября 1998 года (далее – Протокол) подписан 30 мая 2012 года.

Целью Протокола является актуализация нормативных правовых и нормативно-технических документов по вопросам обеспечения параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ.

Обновленные положения Договора, включенные в Протокол, содержат уточнения и расширения применяемой терминологии; конкретизацию основных принципов параллельной работы в связи с реформированием отрасли и ее адаптацией к условиям функционирования рыночной экономики; механизмы, в основном организационно-правового характера, реализации новых подходов при обеспечении параллельной работы энергосистем государств – участников СНГ.

Реализация Протокола способствует выполнению необходимых условий для продуктивного функционирования ОЭР СНГ, расширению торговли электрической энергией, улучшению координации параллельной работы электроэнергетических систем, повышению надежности электроснабжения потребителей государств – участников СНГ, обеспечению эффективной реализации механизмов технологического регулирования параллельной работы энергосистем, повышению энергетической безопасности Содружества в целом.

Пункт 3.11. Мониторинг, анализ и подготовка предложений по координации долгосрочных планов развития электроэнергетики государств – участников СНГ по следующим основным направлениям: методика расчета и прогнозирования балансов электрической энергии и мощности; реализация стратегий развития электроэнергетической отрасли государств; состояние электростанций и национальных электрических сетей, имеющих межгосударственное значение

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется. На 37-м заседании ЭЭС СНГ 28 мая 2010 года утвержден Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств – участников СНГ, в соответствии с которым такие данные ежегодно составляются и предоставляются членам ЭЭС СНГ для сведения.

Основными задачами указанного документа является организация сбора и обмена информацией в целях повышения информированности государств – участников СНГ о перспективах развития энергосистем, превентивного информирования о вводе новых энергообъектов и подготовка предложений по реализации различных инвестиционных проектов в энергетические комплексы государств – участников СНГ.

Ежегодно в соответствии с Порядком формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств – участников СНГ и на основании данных органов управления электроэнергетикой государств – участников СНГ Исполнительный комитет ЭЭС СНГ обобщает прогнозные данные о балансах электрической энергии и мощности в объединении энергосистем государств – участников СНГ и представляет их членам ЭЭС СНГ. Вопрос «О прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств – участников СНГ на 2019–2023 годы» рассматривался на 28-м заседании Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств – участников СНГ в области электроэнергетики 11 октября 2018 года и будет внесен на рассмотрение заочного, 54-го заседания ЭЭС СНГ.

Информация о состоянии электростанций и электрических сетей, в том числе межгосударственных, публикуется в ежегодных сборниках Исполнительного комитета ЭЭС СНГ «Электроэнергетика Содружества Независимых Государств».

Прогноз производства и потребления энергоресурсов государств – участников СНГ на период до 2030 года, утвержденный Решением Совета глав правительств СНГ от 28 октября 2016 года, содержит данные о балансе электроэнергии государств – участников СНГ за 2011–2014 годы, о прогнозных

оценках на 2020 и 2030 годы производства и потребления электроэнергии в государствах – участниках СНГ.

Перспективные направления развития энергетической инфраструктуры в **Республике Беларусь** определены в Комплексном плане развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской АЭС, утвержденном постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 1 марта 2016 года № 169, и Отраслевой программе развития электроэнергетики на 2016–2020 годы, утвержденной постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 31 марта 2016 года № 8.

План представляет собой систему взаимосвязанных направлений, по которым определены ключевые мероприятия, нацеленные на обеспечение энергетической безопасности Республики Беларусь, повышение экономической эффективности функционирования энергетической системы, а также удовлетворение потребности экономики республики и населения в электрической и тепловой энергии.

Информация о реализации данного пункта Плана представляется в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ в соответствии с Порядком формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств – участников СНГ, в том числе о состоянии электростанций и национальных электрических сетей, имеющих межгосударственное значение.

В соответствии с запросом Исполнительного комитета ЭЭС СНГ от 22.08.2018 года № 195 ГПО «Белэнерго» письмом от 14.09.2018 № 16-10/730-ку направлен прогнозный баланс электрической энергии и мощности Республики Беларусь на 2019–2021 годы.

В **Республике Казахстан** постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 июня 2014 года № 724 утверждена Концепция развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан до 2030 года, которая увязывает в единое целое развитие нефтегазовой, угольной, атомной и электроэнергетической отраслей с учетом передового мирового опыта и последних тенденций развития мировой энергетики.

Одними из основных направлений Концепции являются: модернизация и строительство приоритетных объектов энергетики, повышение инвестиционной привлекательности отрасли и эффективное включение альтернативных источников энергии и ВИЭ в энергобаланс.

Для обеспечения развития экономики страны на период до 2030 года с учетом старения и выбытия мощностей необходимо выполнить модернизацию и реконструкцию существующих мощностей в объеме 7 ГВт и ввод новых генерирующих мощностей в объеме 14 ГВт.

Следующим этапом развития энергетики Казахстана является разработка проекта Стратегии устойчивой энергетики будущего Казахстана до 2050 года.

В настоящее время Государственным комитетом промышленности, энергетики и недропользования **Кыргызской Республики** разрабатываются проекты Концепции развития топливно-энергетического комплекса Кыргызской Республики до 2030 года и План мероприятий по ее реализации. Кроме того, в 2019 году планируется начать разработку Генерального плана развития энергетики.

В **Российской Федерации** в принятых распоряжениями Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р и от 3 апреля 2013 года № 511-р Энергетической стратегии на период до 2030 года и Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации на период до 2030 года определены основные целевые ориентиры долгосрочной политики государства в электроэнергетике.

В соответствии с поручениями Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, Федеральным законом от 28 июня 2014 года № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» Минэнерго России в 2015 году проведена работа по корректировке Энергетической стратегии России с пролонгацией срока ее действия на период до 2035 года.

Подготовленная Энергетической стратегии России до 2035 года является межотраслевой стратегией для совокупности отраслей и сфер государственного управления энергетическим сектором. Указанные в данной стратегии комплексы мер в отличие от стратегической цели и задач не имеют ограничительного характера и в процессе ее реализации могут дополняться другими мерами.

В настоящее время продолжается работа над проектом документа и обсуждение на заседаниях Общественного совета при Минэнерго России.

Конкретные траектории и относительные темпы развития составляющих электроэнергетической отрасли на различных этапах реализации стратегий уточняются в рамках соответствующих программных документов, в первую очередь в рамках Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики, а также в схеме и программе развития ЕЭС России, включающих схему и программу развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период и схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации.

Правительство Российской Федерации распоряжением от 9 июня 2017 года № 1209-р утвердило Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики на период до 2035 года.

Республика Таджикистан. На национальном уровне выполняются реализация Стратегии развития электроэнергетической отрасли, мониторинг, анализ и подготовка предложений о состоянии электростанций и электрических сетей, имеющих межгосударственное значение.

3.12. Анализ инвестиционной политики государств – участников СНГ по объектам электроэнергетики, имеющим межгосударственное значение, и разработка на его основе рекомендаций по ее совершенствованию в следующих основных направлениях: совершенствование нормативно-правовой базы в области инвестиций; создание благоприятных инвестиционных и правовых условий для диверсификации и освоения передовых инновационных методов и электроэнергетических технологий; разработка предложений по созданию (использованию) межгосударственных финансовых институтов государств – участников СНГ для финансирования совместных проектов в области энергетики; привлечение инвестиций в электроэнергетику

Исполнители: Государства – участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ

Сроки выполнения – 2010 год и последующие годы

Выполняется. Основой инвестиционной политики государств – участников СНГ является содействие привлечению в электроэнергетику инвестиций посредством формирования благоприятного инвестиционного климата, создания стабильных условий для осуществления предпринимательской деятельности, обеспечения экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала, используемого в тех сферах деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов).

На сайте ЭЭС СНГ сформирована страница «Инвестиционная политика государств – участников СНГ по объектам электроэнергетики, имеющим межгосударственное значение», где публикуются предложения органов управления электроэнергетикой государств – участников СНГ по привлечению иностранных инвестиций в развитие отрасли.

С 2007 года функционирует Финансово-банковский совет СНГ (ФБС СНГ), одним из приоритетных направлений работы которого является расширение деятельности по экспертной оценке, структурированию и продвижению межгосударственных инвестиционных и других проектов. Ведется активная работа по созданию единой базы проектов на пространстве Содружества. В настоящее время ФБС СНГ осуществляет работу над проектами в Беларуси, Казахстане, России, Таджикистане, Туркменистане.

При ФБС СНГ создан Комитет экспертизы и оценки проектов, целью которого является организация независимой экспертизы, оценки и отбора проектов, залогов на основе использования современных международных методик, инструментов и технологий, единых стандартов и форматов. Создана постоянно действующая рабочая группа ФБС СНГ по организации финансирования проектов, в задачи которой входят услуги по финансовому сервису, консалтингу, аудиту, оценке, юридическому сопровождению и бизнес-

планированию и проведение работ по продвижению консорциальных отношений (синдикаций) финансирования инвестиционных проектов, факторинговых операций и торговых сделок.

План мероприятий по совершенствованию инвестиционного климата в **Республике Беларусь** утвержден Первым заместителем Премьер-министра Республики Беларусь Матюшевским В.С. 30 октября 2017 года № 39/225-1024/242.

В 2018 году проводились подготовка и рассмотрение следующих проектов:

Закон Республики Беларусь «О внесении изменений в некоторые кодексы Республики Беларусь», которым вносятся изменения в Гражданский кодекс Республики Беларусь и Банковский кодекс Республики Беларусь;

Закон Республики Беларусь «Об изменении Налогового кодекса Республики Беларусь»;

Закон Республики Беларусь «О внесении дополнений и изменений в Закон Республики Беларусь «О естественных монополиях»;

Указ Президента Республики Беларусь «Об административных процедурах»;

Указ Президента Республики Беларусь «Об изменении указов Президента Республики Беларусь» (изменения в указы Президента Республики Беларусь от 27 февраля 2012 года № 114 «О некоторых мерах по усилению государственного антимонопольного регулирования и контроля», от 3 июня 2016 года № 188 «Об органах антимонопольного регулирования и торговли»);

Указ Президента Республики Беларусь «Об изменении указов Президента Республики Беларусь», которым вносятся изменения в Указ Президента Республики Беларусь от 26 апреля 2010 года № 200 «Об административных процедурах, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан»;

Указ Президента Республики Беларусь «Об административных процедурах в отношении субъектов хозяйствования»;

Указ Президента Республики Беларусь «Об утверждении перечня документов и (или) сведений»;

постановление Совета Министров Республики Беларусь «О внесении дополнений и изменений в некоторые постановления Совета Министров Республики Беларусь» (по вопросам создания и использования объектов права промышленной собственности);

постановление Министерства лесного хозяйства Республики Беларусь и Министерства энергетики Республики Беларусь «Об утверждении Инструкции о порядке взаимодействия организаций, обслуживающих воздушные линии электропередачи, с юридическими лицами, ведущими лесное хозяйство, при проведении прочих рубок, связанных с рубками опасных в отношении воздушных линий электропередачи деревьев»;

постановление Министерства энергетики Республики Беларусь «О расчетах за потребленную электрическую энергию, отпускаемую энергоснабжающими организациями, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго»;

План мероприятий по совершенствованию инвестиционного климата в Республике Беларусь.

3.13.Реализация Рамочной программы сотрудничества государств – участников СНГ в области мирного использования атомной энергии «СОТРУДНИЧЕСТВО «АТОМ – СНГ»

Исполнители: Государства – участники СНГ, Комиссия государств – участников СНГ по использованию атомной энергии в мирных целях, Исполком СНГ

Сроки выполнения – 2016–2020 годы

Выполняется. Рамочная программа сотрудничества государств – участников СНГ в области мирного использования атомной энергии на период до 2020 года «СОТРУДНИЧЕСТВО «АТОМ – СНГ» (далее – Рамочная программа) принята Решением Совета глав правительств СНГ от 19 мая 2011 года, которое подписали Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Кыргызская Республика, Российская Федерация, Республика Таджикистан и Украина.

Комиссия государств – участников СНГ по использованию атомной энергии в мирных целях (далее – Комиссия) совместно с заинтересованными ведомствами и организациями государств – участников СНГ осуществляют реализацию Плана первоочередных мероприятий Рамочной программы (далее – План), сформулированных в пяти основных разделах со сроками выполнения до 2020 года.

Основные усилия по выполнению мероприятий Плана в 2018 году были сосредоточены:

на мониторинге выполнения Межгосударственной целевой программы «Рекультивация территорий, подвергшихся воздействию уранодобывающих производств»;

развитии и гармонизации нормативной базы в области использования атомной энергии в мирных целях;

обеспечении безопасности в сфере использования атомной энергии в мирных целях;

координации работ в области обращения с радиоактивными отходами, отработавшим ядерным топливом, и выводу из эксплуатации ядерных энергетических установок;

применении неэнергетических ядерных технологий;

реализации разработки программы научных исследований на специализированном токамаке, предназначенном для исследований и

испытаний перспективных материалов термоядерных реакторов, созданном в г. Курчатове, Восточно-Казахстанская область, Республика Казахстан;

разработке предложений по механизму подготовки кадров высокой квалификации для программ развития ядерных технологий государств – участников СНГ;

создании единого «ядерного портала» государств – участников СНГ в Интернете для использования учеными, специалистами и студентами.

В рамках реализации задач, определенных Планом, в 2018 году было подготовлено 12 документов:

№ п/п	Наименование документов	Результат
1.	Соглашение о взаимодействии государств – участников СНГ по обеспечению готовности на случай ядерной аварии или возникновения радиационной аварийной ситуации и взаимопомощи при ликвидации их последствий	Одобрено на заседаниях Комиссии по экономическим вопросам при Экономическом совете СНГ (КЭВ) 21 февраля 2018 года, Экономического совета СНГ (ЭС СНГ) 14 июня 2018 года. Подписано на заседании Совета глав правительств СНГ (СГП СНГ) 2 ноября 2018 года
2.	Изменения в Межгосударственную целевую программу «Рекультивация территорий государств, подвергшихся воздействию уранодобывающих производств»	Одобрены на заседаниях КЭВ 25 июля 2018 года, ЭС СНГ 14 сентября 2018 года. Подписано на заседании СГП СНГ 2 ноября 2018 года
3.	Положение о базовой организации по вопросам обращения с отработавшим ядерным топливом, радиоактивными отходами и вывода из эксплуатации ядерно- и радиационно опасных объектов	Одобрено на заседаниях КЭВ 15 ноября 2017 года, ЭС СНГ 2 марта 2018 года
4.	Отчет о ходе реализации Межгосударственной целевой программы «Рекультивация территорий государств, подвергшихся воздействию уранодобывающих производств» в 2018 году	Одобен на заседаниях КЭВ 25 июля 2018 года, ЭС СНГ 14 сентября 2018 года
5.	Информация о выполнении Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции ядерной и радиационной безопасности государств – участников СНГ	Одобрена на заседании КЭВ 17 января 2018 года

№ п/п	Наименование документов	Результат
6.	Программа научных исследований на казахстанском материаловедческом токамаке на 2018–2020 годы	Одобрена на заседаниях КЭВ 6 декабря 2017 года, ЭС СНГ 2 марта 2018 года
7.	Стратегический мастер-план по рекультивации уранового наследия в Центральной Азии	Одобен на заседании КЭВ 22 марта 2018 года

Проекты документов, одобренные Комиссией в 2018 году:

Соглашение о трансграничных перевозках радиоактивных материалов в государствах – участниках СНГ;

Соглашение о сотрудничестве между Комиссией государств – участников Содружества Независимых Государств по использованию атомной энергии в мирных целях и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации;

Единый порядок и формы обмена информацией стран – участников СНГ по вопросам перемещения радиоактивных источников. Утвержден на девятнадцатом заседании Комиссии 26 сентября 2018 год;

Положение о Совещательном органе базовой организации государств – участников Содружества Независимых Государств по обращению с отработавшим ядерным топливом, радиоактивными отходами и выводу из эксплуатации ядерно опасных и радиационно опасных объектов. Утверждено на девятнадцатом заседании Комиссии 26 сентября 2018 года;

Регламент работы Совещательного органа базовой организации государств – участников Содружества Независимых Государств по обращению с отработавшим ядерным топливом, радиоактивными отходами и выводу из эксплуатации ядерно опасных и радиационно опасных объектов. Утвержден на девятнадцатом заседании Комиссии 26 сентября 2018 года.

Кроме того, на девятнадцатом заседании Комиссии в 2018 году рассмотрен и принят к сведению проект профессионального стандарта медицинского физика. Профессиональный стандарт для согласования был направлен в Национальную медицинскую палату Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации. Предполагается, что стандарт будет одобрен Министерством здравоохранения Российской Федерации и представлен на утверждение Советом по сотрудничеству в области здравоохранения СНГ в 2019 году.

Комиссия оказывает содействие, а также осуществляет постоянный мониторинг деятельности трех базовых организаций, работающих в рамках реализации задач Плана:

базовой организации государств – участников Содружества Независимых Государств по обращению с отработавшим ядерным топливом, радиоактивными отходами и выводу из эксплуатации ядерно- и радиационно опасных объектов;

базовой организации государств – участников Содружества Независимых Государств по подготовке, профессиональной переподготовке и повышению квалификации кадров в области использования атомной энергии в мирных целях для государств – участников СНГ;

базовой организации государств – участников Содружества Независимых Государств по информационному обмену в области обеспечения безопасности исследовательских ядерных установок государств – участников СНГ.

В целом, анализируя ход выполнения пункта 3.13 в 2018 году, можно подвести итог, что большинство мероприятий проработано или находится в завершающей стадии реализации. Деятельность Комиссии характеризуется укреплением взаимодействия как между государственными ведомствами, так и между профильными компаниями, организациями и экспертами государств – участников Комиссии.

В 2018 году к работе Комиссии присоединилась Республика Узбекистан, что свидетельствует о возрастающем интересе государств к расширению сотрудничества в сфере использования атомной энергии в мирных целях.

В связи с тем что действие Рамочной программы ограничено 2020 годом, но при этом в рамках Комиссии необходимо продолжать и развивать существующие наработки, а также оперативно реагировать на новые задачи, предполагается приступить к разработке нового концептуального документа на ближайшую перспективу (5–10 лет).

Выводы

Первоочередные мероприятия по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в сфере энергетики в 2018 году планомерно выполнялись государствами.

Государствами – участниками СНГ осуществляются меры по повышению энергоэффективности, энергосбережению и развитию использования ВИЭ в соответствии с двусторонними документами, программами сотрудничества и отдельными поручениями правительств. Проводятся мероприятия по подготовке проектов законов об энергосбережении, направленных на повышение энергетической и экологической эффективности. Осуществляется обмен опытом, информацией, нормативными правовыми документами и другими материалами в сфере энергосбережения, оказывается содействие специалистам государств – участников СНГ в их участии в тематических конференциях, семинарах, форумах, а также в обучении и консультировании по указанным вопросам. В целях популяризации идей энергосбережения, экологии и устойчивого развития проводится Международный фестиваль энергосбережения #ВместеЯрче. В настоящее время фестивальное движение #ВместеЯрче успешно развивается в государствах – членах ЕАЭС.

Выполняются мероприятия по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации. Создаются необходимые правовые условия для реализации проектов ВИЭ и функционирования их рынков. Государства – участники СНГ, такие как Азербайджан, Армения, Беларусь, Казахстан, Россия, в качестве государственной поддержки выбрали механизм введения «зеленого» тарифа на продажу энергии из возобновляемых источников. В государствах – участниках СНГ создается нормативно-правовая база для поддержки инвестиционных проектов ВИЭ на розничных рынках электрической энергии и мощности.

В контексте вопросов перспективного «низкоуглеродного» развития энергетики, климатического и экологического регулирования в государствах – участниках СНГ ведется мониторинг участия государств – участников СНГ в Парижском соглашении по климату, принятого в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата, готовится отдельное издание Аналитического обзора об участии государств – участников СНГ в указанном соглашении. Ведется сбор информации об изменениях в законодательстве и нормативной базе государств – участников СНГ для реализации обязательств в рамках Парижского соглашения по климату.

Институтом энергетических исследований РАН, Институтом энергетики Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики» совместно с Исполнительным комитетом СНГ осуществляется актуализация Прогноза производства и потребления энергоресурсов государств – участников СНГ на период до 2030 года. Целью работы является формирование прогнозных балансов энергетических ресурсов

государств – участников СНГ на основе анализа их экономического и социального развития, динамики производства, потребления, экспорта и импорта энергоресурсов. Актуализированный Прогноз планируется утвердить на заседании Совета глав правительств СНГ в октябре 2019 года.

В настоящее время в сфере инновационного развития энергетики государств – участников СНГ нет согласованных направлений развития и координации государственных программ, национальных проектов и инициатив. В этой связи подготовлены проекты Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области инновационного развития энергетики и разработки передовых энергетических технологий и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации, которые могут выступить в роли программных документов, определяющих приоритеты инновационного развития энергетики. Указанные Концепция и План утверждены Решением Совета глав правительств СНГ от 1 июня 2018 года.

Государствами – участниками СНГ проводится работа по перспективным направлениям развития энергетической инфраструктуры, осуществляются модернизация генерирующих мощностей и сетевого хозяйства, ввод новых мощностей. Продолжены работы по реконструкции ряда крупных электростанций и объектов энергетической инфраструктуры (Гродненская ТЭЦ-2, Минская ТЭЦ-3). Ведется активная работа по привлечению займа Евразийского банка развития для реализации проекта «Ввод в эксплуатацию второго гидроагрегата Камбаратинской ГЭС-2».

Осуществляется капитальный ремонт магистрального газопровода Раздельная – Измаил с установкой камер приема-запуска очистных и диагностических снарядов. Его полное завершение планируется к 2020 году. Также проводятся работы по реконструкции и модернизации оборудования электроприводной компрессорной станции Вулкэнешть (Республика Молдова), которая поддерживает режимы работы магистральных газопроводов Балканского направления.

Значительное внимание уделяется вопросам подготовки квалифицированных кадров для топливно-энергетического комплекса. За 2018 год в государствах – участниках СНГ прошли обучение около 350 работников организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго». Ведется подготовка магистров энергетического факультета Белорусского национального технического университета по направлению «Ядерная физика и технологии» (2 человека) в НИЯУ «МИФИ». ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» тесно сотрудничает с Петербургским энергетическим институтом повышения квалификации (Российская Федерация) по вопросу подготовки и повышения квалификации персонала. В 2017/18 учебном году в вузах Кыргызстана обучалось 288 студентов совместных образовательных программ Российско-Кыргызского консорциума по 19 направлениям подготовки. Из них 40 человек обучалось в Кыргызском государственном университете строительства, транспорта и архитектуры

им. Н.Исанова, остальные – в Кыргызском государственном техническом университете им. И.Раззакова. Эти совместные программы реализуются с 10 российскими вузами. В то же время в российских вузах-партнерах продолжали обучение по совместным образовательным программам 128 студентов из Кыргызстана. В 2018 году в Петербургском энергетическом институте повышения квалификации (Российская Федерация) прошли переподготовку 5 специалистов Молдавской энергосистемы, в Топливной компании «ТВЭЛ» (г. Москва, Российская Федерация) – 2 человека (по релейной защите и автоматике); в Московском государственном техническом университете имени Н.Э.Баумана (национальный исследовательский университет), (г. Москва, Российская Федерация) – 1 человек. Струдники АО «Молдовагаз» в 2018 году проходили профессиональную переподготовку в негосударственном образовательном учреждении «Институт повышения квалификации и профессиональной переподготовки руководящих кадров» ПАО «Газпром» (г. Москва, Российская Федерация); в Российском государственном университете нефти и газа им. И.М.Губкина» (г. Москва, Российская Федерация); в Русской школе управления (г. Санкт-Петербург, Российская Федерация).

В рамках Международного научно-образовательного центра СНГ, созданного при НИУ «МЭИ» – базовой организации государств – участников СНГ по подготовке, профессиональной переподготовке и повышению квалификации кадров в сфере электроэнергетики, ведется координация по объединению образовательных ресурсов ведущих технических университетов Казахстана, Кыргызстана, Таджикистана и Узбекистана, по проведению олимпиад для школьников выпускных классов в Азербайджане, Армении, Казахстане, Молдове и Таджикистане. В НИУ «МЭИ» проходят обучение студенты из 65 стран мира, среди них студенты из государств – участников СНГ в последние годы составляют около половины обучающихся. Так, в 2018 году в НИУ «МЭИ» обучался 891 студент из государств – участников СНГ.

В нефтегазовой сфере работа по освоению месторождений государств – участников СНГ ведется преимущественно в двустороннем формате. Работа по повышению качества нефтепродуктов до уровня современных мировых стандартов осуществляется в ряде государств – участников СНГ. Это достигается путем создания новых и проведения модернизации действующих нефте- и газоперерабатывающих заводов с учетом современных требований экологических стандартов.

Вопросы использования угля в качестве альтернативы газовому топливу находятся в проработке. Интенсивный рост объемов производства планируется обеспечивать за счет применения современных, экономичных, безопасных и экологически чистых технологий в сочетании с высококачественным менеджментом и передовой наукой, что позволит создать новое углехимическое направление в угольной отрасли государств – участников СНГ.

Проводятся мероприятия, направленные на обеспечение параллельной работы энергосистем государств – участников СНГ, включая разработку и утверждение соответствующих нормативно-технических документов. Так, Республика Армения реализует крупные инвестиционные проекты для обеспечения интеграции с региональными электроэнергетическими системами.

В настоящее время в соответствии с Перечнем нормативных правовых документов ОЭР СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией государств – участников СНГ, разрабатывается проект Порядка урегулирования отклонений межгосударственных перетоков электрической энергии от согласованных значений, проекта Порядка распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности.

Осуществляется трансграничная торговля электроэнергией в форме двусторонних договоров между субъектами электроэнергетики Беларуси и России, Беларуси и Украины. Через энергосистему Республики Беларусь осуществляется межгосударственная передача/транзит российской электроэнергии по договорам с российскими уполномоченными компаниями. Рассматриваются возможность осуществления поставок из Казахстана, а также возобновление обменов электроэнергией с Украиной. Межгосударственные перетоки электрической энергии из Республики Таджикистан осуществлялись в выделенные энергоузлы Кыргызстана по ЛЭП 35–220 кВ, а также Афганистана по узбекским линиям электропередачи 110–220 кВ в тупиковом режиме. Кыргызской Республикой и Республикой Таджикистан в рамках инвестиционного проекта «CASA-1000» осуществляется подготовка совместного строительства МГЛЭП Кыргызстан – Таджикистан – Афганистан – Пакистан. В конце января 2019 года в Республике Таджикистан приступили к строительству объектов региональной высоковольтной линии электропередачи «CASA-1000». Реализация данного проекта позволит осуществлять поставки электроэнергии до 1 000 МВт в Пакистан и до 300 МВт в Афганистан. Для этого на первом этапе реализации проекта планируется строительство ЛЭП 500 кВ Датка – Согд, которая соединит энергосистемы Кыргызстана и Таджикистана. Также планируется соединить Сангтуду, Кабул и Пешавар 750-километровой высоковольтной ЛЭП мощностью 500 кВ. В целях возобновления параллельной работы энергосистем Республики Таджикистан и Республики Узбекистан между ОАХК «Барки Точик» и Министерством энергетики Республики Узбекистан проведена работа по подготовке технических и организационных мероприятий по данному вопросу.

В соответствии с Меморандумом о сотрудничестве между ЭЭС СНГ и ЕЭК, подписанном на 53-м заседании ЭЭС СНГ 2 ноября 2018 года, стороны намерены осуществлять сотрудничество в части содействия гармонизации процессов формирования общего электроэнергетического рынка ЕАЭС и общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ.

В государствах – участниках СНГ проводится работа по внедрению современных автоматизированных систем управления и информационно-измерительных систем с применением современных протоколов обмена данными телеинформации, переходом к использованию цифровых каналов связи и т.д. Данная работа в дальнейшем позволит обеспечить формирование единой информационной системы обмена данных между энергосистемами государств – участников СНГ.

Законами и иными нормативными правовыми актами государств – участников СНГ регулируются отношения, связанные с инвестициями, определяются правовые и экономические основы стимулирования инвестиций, определяются меры государственной поддержки.

На постоянной основе осуществляется взаимодействие при возникновении аварийных ситуаций на электроэнергетических объектах. На заседании Совета глав правительств СНГ 2 ноября 2018 года подписано Соглашение о взаимодействии государств – участников СНГ по обеспечению готовности на случай ядерной аварии или возникновения радиационной аварийной ситуации и взаимопомощи при ликвидации их последствий. На 53-м заседании ЭЭС СНГ 2 ноября 2018 года одобрено типовое соглашение о взаимодействии при проведении аварийно-восстановительных работ и оказании взаимопомощи в случаях возникновения аварий и других нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ.

В атомной энергетике взаимодействие государств – участников СНГ осуществляется в соответствии с Рамочной программой сотрудничества государств – участников СНГ в области мирного использования атомной энергии на период до 2020 года «СОТРУДНИЧЕСТВО «АТОМ – СНГ», реализация которой осуществляется в соответствии с Планом первоочередных мероприятий.

Основные усилия по выполнению мероприятий Плана в 2018 году были сосредоточены:

- на мониторинге выполнения Межгосударственной целевой программы «Рекультивация территорий, подвергшихся воздействию уранодобывающих производств»;

- развитии и гармонизации нормативной базы в области использования атомной энергии в мирных целях;

- обеспечении безопасности в сфере использования атомной энергии в мирных целях;

- координации работ в области обращения с радиоактивными отходами, отработавшим ядерным топливом, и выводу из эксплуатации ядерных энергетических установок;

- применении неэнергетических ядерных технологий;

- реализации разработки программы научных исследований на специализированном токамаке, предназначенном для исследований и

испытаний перспективных материалов термоядерных реакторов, созданном в г. Курчатове, Восточно-Казахстанская область, Республика Казахстан;

разработке предложений по механизму подготовки кадров высокой квалификации для национальных программ развития ядерных технологий государств – участников СНГ;

создании единого «ядерного портала» государств – участников СНГ в Интернете для использования учеными, специалистами и студентами.

Значительный прогресс достигнут в продвижении совместных научных исследований на специализированном казахстанском материаловедческом токамаке, предназначенном для исследований и испытаний перспективных материалов термоядерных реакторов. Решением Экономического совета СНГ от 2 марта 2018 года утверждена Программа научных исследований на казахстанском материаловедческом токамаке на 2018–2020 годы.

Проделана значительная работа по выполнению Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции ядерной и радиационной безопасности государств – участников СНГ в области использования атомной энергии в мирных целях.

Решением Совета глав правительств СНГ от 2 ноября 2018 года внесены изменения в Межгосударственную целевую программу «Рекультивация территорий государств, подвергшихся воздействию уранодобывающих производств», Решением Экономического совета СНГ от 14 сентября 2018 года одобрен отчет о ходе реализации указанной программы.

На постоянной основе осуществляется мониторинг деятельности базовых организаций, работающих в рамках реализации задач Плана по реализации Рамочной программы. Решением Экономического совета СНГ от 2 марта 2018 года АО «Федеральный центр ядерной и радиационной безопасности» (Российская Федерация) присвоен статус базовой организации по вопросам обращения с отработавшим ядерным топливом, радиоактивными отходами и вывода из эксплуатации ядерно- и радиационно опасных объектов.

Большинство мероприятий Рамочной программы проработано или находится в завершающей стадии реализации. В связи с тем что действие Рамочной программы ограничено 2020 годом, но при этом в рамках Комиссии необходимо продолжать и развивать существующие наработки, а также оперативно реагировать на новые задачи, предполагается приступить к разработке нового концептуального документа на ближайшую перспективу (5–10 лет).