

**Раздел II. Требования к техническим характеристикам научно-исследовательской работы по теме: «Разработка проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства» (в новой редакции)**

Основной целью разработки проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства является определение принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства, разработка требований к техническому регулированию единой энергетической системы.

Проект Концепции не должен противоречить принципам, изложенным:

- в Соглашении о формировании Единого экономического пространства Содружества Независимых Государств от 19 сентября 2003 г.;

- в Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств - участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 2005 года;

- в Концепции формирования общего энергетического рынка государств - членов ЕврАзЭС от 12 декабря 2008 года;

Разработка Концепции должна включать, но не ограничиваться рассмотрением следующих вопросов:

1. Международная практика по организации межгосударственных рынков электрической энергии, включающая в себя в том числе:

1.1. описание существующих моделей и принципов интеграции национальных электроэнергетических рынков, общий обзор и сравнение моделей функционирования объединенных рынков электрической энергии;

1.2. разработку механизмов формирования цен на электрическую энергию в рамках модели общего рынка электроэнергии, описание объективных закономерностей изменения цен на электрическую энергию, а также факторов, воздействующих на процессы ценообразования;

1.3. описание проблемной стороны применения опыта других стран при организации межгосударственной торговли электрической энергией, а также возможные пути их решения;

1.4. описание требований к техническому обеспечению функционирования рынков, включая систему регулирования, учета энергоресурсов, систему перетоков энергии и пр.;

1.5. разработку нормативно-правовой базы существования межгосударственных энергетических рынков.

2. Состояние рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП:

2.1. описание электроэнергетических комплексов государств-участников ЕЭП в плоскости межгосударственных перетоков (структура сетей, способов генерации, объемы и пропускная способность межгосударственных перетоков электроэнергии);

2.2. состояние отношений на рынках электроэнергии и мощности в государствах-участниках ЕЭП (генерация, передача и распределение, снабжение), принципы и условия работы субъектов рынков, включая ценообразование;

2.3. принципы организации диспетчерского контроля и управления межгосударственными перетоками электрической энергии между странами участниками ЕЭП, обеспечение надежности и целостности энергетических систем;

2.4. описание существующей системы тарифообразования в рамках рынков электроэнергии и мощности государств-участников ЕЭП;

2.5. анализ стратегического развития государств-участников ЕЭП с оценкой технологической стороны стратегий каждой страны в направлении формирования условий создания общего рынка электрической энергии и мощности;

2.6. разработка основных принципов формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств – членов Таможенного союза и Единого экономического пространства.

3. Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:

3.1. экономические преимущества государств-участников ЕЭП от организации общего рынка электрической энергии и мощности. Цели и задачи создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.2. разработка предложений по формированию правовой основы общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Оценка правовых основ организации общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, правовых условий для интеграции национальных рынков электроэнергии государств-участников ЕЭП. Нормативно-правовая база общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.3. определение прав, обязанностей и ответственности участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Определение критериев доступа на общий рынок государств-участников ЕЭП;

3.4. определение организационной структуры общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, функций и обязанностей инфраструктурных организаций общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.5. механизмы межгосударственного и внутригосударственного регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, сферы применения и степень государственного регулирования. Координация функционирования и развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.6. технологическая схема организации межгосударственных потоков электрической энергии. Технологические и режимные ограничения при организации межгосударственной торговли электрической энергией;

3.7. разработка основ взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.7.1. отношения в сфере производства электроэнергии;

3.7.2. отношения в сфере оперативно-диспетчерского управления. Структура оперативно-диспетчерского управления государств-участников ЕЭП;

3.7.3. отношения в сфере передачи и распределения электроэнергии.

Тарифная политика субъектов естественных монополий;

3.7.4. отношения в сфере продажи и покупки электроэнергии;

3.8. модель организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.1. анализ рынка двусторонних контрактов при организации межгосударственной торговли электроэнергией и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.2. анализ биржевых механизмов торговли электрической энергией в интеграции энергетических рынков стран участников ЕЭП. Принципы организации и функционирования торговой площадки, правовые и технологические основы. Спотовый рынок электрической энергии на общем рынке электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.4. организация взаиморасчетов в секторах межгосударственного рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.5. нормативно-технологическое и информационное обеспечение общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.6. программно-технический комплекс для организации торгов и взаиморасчетов;

3.8.7. организация физического регулирования дисбалансов электрической энергии, балансирующий рынок электроэнергии общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.8. организация финансового регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.9. механизмы обеспечения баланса мощности и резервов мощности на общих рынках электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.10. правила инвестирования в условиях развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.11. механизмы ограничения технологических и коммерческих рисков участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.12. рынок финансовых инструментов общего рынка электрической

энергии и мощности государств-участников ЕЭП;

3.8.13 механизмы надзора и регулирования рынков. Принципы урегулирования конфликтных ситуаций.

4. Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:

4.1. начальный этап формирования рынка будет учитывать разноуровненую и разноскоростную интеграцию государств-участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, включать организацию торгов между системными операторами государств-участников ЕЭП;

4.2. последующие этапы предполагают интеграцию в рамках целевой модели общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.

Окончательный вариант проекта Концепции должен быть представлен в трех экземплярах и на электронном носителе.

При этом сдача работы проходит поэтапно. К каждому этапу работ по разработке Концепции должен быть приложен акт сдачи-приема выполненных работ, подписанный руководителем. По результатам каждого этапа Заказчиком будет переведена оговоренная сумма на банковский счет Исполнителя.

Этапы сдачи работы определены следующие:

Первый этап сдачи работы: Срок сдачи – декабрь 2012 года. Результаты работ:

– подготовка расширенного и детализированного варианта технического задания, включая разработку основных принципов формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств – членов Таможенного союза и Единого экономического пространства;

– выполнение пункта 1 настоящего технического задания.

Работа сдается на основании акта сдачи-приема выполненных работ на электронном носителе.

Второй этап сдачи работы: Срок сдачи – май 2013 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому этапу; выполнение пункта 2 настоящего технического задания. При этом

основные принципы формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств – членов Таможенного союза и Единого экономического пространства должны быть представлены заказчику до апреля 2013 года.

Работа сдается на электронном и бумажном носителе на основании акта сдачи-приема выполненных работ.

Третий этап сдачи работы: Срок сдачи – декабрь 2013 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому и второму этапам; выполнение пункта 3 и проект пункта 4 настоящего технического задания. Работа сдается на электронном и бумажном носителе на основании акта сдачи-приема выполненных работ.

Четвертый этап сдачи работы: Срок сдачи – май 2014 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому, второму и третьему этапам; выполнение пункта 4 настоящего технического задания. Работа сдается на электронном и бумажном носителе на основании акта сдачи-приема выполненных работ.

Пятый этап сдачи работы: Срок сдачи – сентябрь 2014 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по всем этапам работы; предоставление промежуточного варианта Концепции. Работа сдается на электронном и бумажном носителе на основании акта сдачи-приема выполненных работ.

Шестой этап сдачи работы: Срок сдачи – ноябрь 2014 года. Результаты работ – предоставление окончательного варианта Концепции. Работа сдается на электронном и бумажном носителе на основании акта сдачи-приема выполненных работ.

Срок представления промежуточного варианта Концепции - не позднее 10 сентября 2014.

Срок представления окончательного варианта Концепции - не позднее 24 ноября 2014.