

ПРОТОКОЛ № 4

вскрытия конвертов с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса на право заключения договора на выполнение научно-исследовательской работы для нужд Евразийской экономической комиссии в 2012-2014 годах

г. Москва

17 декабря 2012 г.

1. **Заказчик:** Евразийская экономическая комиссия.
2. **Юридический адрес:** 105064, г. Москва, Яковоапостольский пер. д. 12 стр. 1.
3. **Наименование конкурса:** конкурс на право заключения договора на выполнение научно-исследовательской работы для нужд Евразийской экономической комиссии в 2012-2014 годах по теме «Разработка проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства».
4. **Состав конкурсной комиссии** утвержден приказом Председателя Коллегии Евразийской экономической комиссии от 20 ноября 2012 года № 384.
5. На заседании конкурсной комиссии по вскрытию конвертов с заявками на участие в открытом конкурсе **присутствовали:**

Председатель конкурсной комиссии, представитель Заказчика:

Мясник В.Ч. – директор Департамента энергетики;

Заместитель председателя конкурсной комиссии:

Рымашевский Ю.В. – заместитель директора
Департамента энергетики;

Левыкина Т.С. – главный специалист отдела
(Секретарь конкурсной комиссии) электроэнергетической и атомной политики
Департамента энергетики

Члены конкурсной комиссии:

Карякина О.А. – заместитель директора
Департамента финансов

Федотова В.С. – консультант отдела правового обеспечения
деятельности комиссии Правового
Департамента

Асансеитова С.М. – заместитель директора Департамента развития
интеграции

На заседании присутствовало 75% состава конкурсной комиссии.

6. Процедура вскрытия конвертов с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса проводится 17 декабря 2012 года в 16 часов 30 минут по московскому времени по адресу: г. Москва, Яковоапостольский пер. д. 12 стр. 1., комната 410А.

7. На участие во втором этапе двухэтапного конкурса было представлено 3 (три) запечатанных конверта с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса.

8. На процедуре вскрытия конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе присутствовали представители участников конкурса размещения заказа, которые зарегистрировались в Журнале регистрации представителей участников конкурса (Приложение № 2 к Протоколу вскрытия конвертов с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса).

9. В соответствии с требованиями извещения о проведении двухэтапного конкурса непосредственно перед вскрытием конвертов с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса председатель конкурсной комиссии объявил присутствующим представителям участников размещения заказа о возможности подать окончательные заявки на участие во втором этапе двухэтапного конкурса, изменить или отозвать ранее поданные окончательные заявки на участие во втором этапе двухэтапного конкурса до момента вскрытия конвертов с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса.

10. Непосредственно перед вскрытием конвертов с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса изменений и отзывов ранее поданных заявок, а также других заявок подано не было.

11. Вскрытие конвертов с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса проводилось в порядке поступления согласно записям в Журнале регистрации окончательных заявок на участие во втором этапе двухэтапного конкурса (Приложение № 1 к Протоколу вскрытия конвертов с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса).

В отношении поданных заявок на участие во втором этапе двухэтапного конкурса была объявлена следующая информация:

- наименование и почтовый адрес участника конкурса;
- наличие сведений и документов, предусмотренных извещением о проведении второго этапа двухэтапного конкурса;
- итоговые предложения.

12. Результаты вскрытия конвертов с окончательными заявками на участие во втором этапе двухэтапного конкурса:

Заявка № 1		
дата и время поступления: 17.12.2012, 12 часов 57 минут		
Наименование участника размещения заказа:		
Федеральное государственное бюджетное учреждение науки «Институт народнохозяйственного прогнозирования Российской академии наук» (ИНП РАН)		
Почтовый адрес:		
117418, г. Москва, ул. Нахимовский проспект, д.47		
Заявка прошита, пронумерована, скреплена печатью и подписана участником конкурса или лицом, уполномоченным таким участником конкурса		
№	Итоговые предложения	Наличие/ отсутствие/ иное
1	Заявка на участие (по форме 2, Раздел III)	представлено
2	Предложение участника размещения заказа по выполнению условий договора являющихся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе (Форма 5, Раздел III)	представлено
3	Предложение о качестве НИР и иные предложения об условиях исполнения договора (Форма 3, Раздел III)	представлено
4	Сведения о квалификации участника размещения заказа (Форма 4, Раздел III)	представлено
Итоговые предложения		
1	Цена договора	36 000 000 (Тридцать шесть миллионов) рублей. В том числе: на 2012 год 4 500 000 (четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 копеек; на 2013 год 18 000 000 (восемнадцать миллионов) рублей 00 копеек; на 2014 год 13 500 000 (тринадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей 00 копеек
2	Сроки выполнения договора	660 (Шестьсот шестьдесят) календарных дней с даты заключения договора.
3	Качественные предложения участников	Для решения поставленной цели работы и раскрытия содержания сформулированы следующие задачи, которые будут решены в ходе работы. 1. Анализ опыта создания и функционирования межгосударственных рынков электрической энергии и мощности (В рамках решения данной задачи будут исследованы два межгосударственных рынка электроэнергии. Во-первых, рынок стран Северной Европы Nordel. Выбор этого энергообъединения для анализа связан с относительной схожестью потенциального объединенного рынка ЕЭП. Во-вторых, общеевропейское объединение системных операторов в электроэнергетике – ENTSO-E, которое объединяет большую часть стран Западной и Центральной Европы. Это объединение стало наследником UCTE. Таким образом, будет рассмотрен и опыт создания и развития UCTE. Представляется, что для работы важно поэтапное развитие UCTE-ENTSO-E). 2. Анализ состояния электроэнергетики государств-участников ЕЭП. (для решения данной задачи будут исследованы рассмотрены производственно-экономические,

		<p>технико-экономические и организационно-институциональные сферы функционирования электроэнергетических систем государств-участников ЕЭП. Также в рамках этой задачи будет проанализирован опыт преобразования и реформирования энергосистем в государствах-участниках ЕЭП. Одним из важных результатов решения данной задачи будут являться рекомендации по выработке общих, наиболее разумных правил, в отличие от объединения по типу «подгонки по правилам России». Отметим, что такой подход является целесообразным и с российской точки зрения, так как позволит учесть и даже исправить ошибки, допущенные при «реформировании» РАО ЕЭС.)</p> <p>3. Анализ перетоков электрической энергии и мощности между государствами-участниками ЕЭП. (В рамках решения данной задачи будут рассмотрены связи между энергосистемами государств-участников ЕЭП, экономические, технические и институциональные аспекты взаимодействия. Также предлагается оценить потенциал развития связей между системами в период до 2030-2040 г.)</p> <p>4. Разработка концепции создания и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (При решении данной задачи будут сформулированы базовые принципы создания и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. При этом будет учтен зарубежный опыт и текущее состояние, как энергосистем государств-участников, так и рынков электроэнергии на их территории.)</p> <p>5. Разработка концепции нормативно-правовой базы общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (Будут сформулированы общие принципы нормативно-правовой базы для создания и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП с учетом результатов решения предыдущих задач)</p> <p>6. Разработка подходов к техническому регулированию и управлению общим рынком электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (В рамках данной задачи предполагается выработать базовые принципы в части технического управления и регулирования работы общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.)</p> <p>7. Разработка прочих экономических и организационных аспектов создания и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (Будут рассмотрены и выработаны принципы: основ взаимодействия между участниками (включая все вопросы в пп. 3.7-3.8. настоящего технического задания); организации финансового регулирования; механизмов обеспечения баланса мощности и резервов мощности; правил инвестирования; механизмов ограничения технологических и коммерческих рисков; организации рынка финансовых инструментов; механизмов надзора и регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП).</p>
--	--	--

		<p>8. Разработка проекта/схемы (дорожной карты) поэтапного создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (Решение задачи представляет собой инвариантное структурирование процесса создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Будут расписаны временные этапы, организационные, нормативно-правовые, технологические и прочие аспекты создания общего рынка, а также сферы ответственности, концепция процедуры согласования интересов сторон, принципиальные «развилки» в разных вариантах создания общего рынка. При разработки вариантов создания и вариантов формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП будут учтены результаты исследований в рамках первых 4-х этапов работы. Будет учтена разноуровневая и разноскоростная интеграция государств-участников и интересы всех сторон. Также в рамках работы на этих этапах будут рассмотрены возможные задачи, которые могут возникнуть перед ЕЭК в этот период, и вопросы дальнейшего развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП за временной горизонт, охватываемым настоящей работой).</p> <p>Проект Концепции не будет противоречить принципам, изложенным:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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: <p>Информационную основу составляют официальные данные статистических органов, министерств государств-участников ЕЭП, межправительственных и неправительственных международных организаций, исследования, проведенные в области евразийской интеграции в области электроэнергетики.</p> <p>При решении поставленных задач будут применяться методы математического, экономического анализа, систематизации и обобщения статистических данных, сравнение и прогнозирование.</p> <p>При решении поставленных задач также будет использоваться разработанный в ИНП РАН прогнозно-аналитический комплекс, включающий:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) межотраслевую модель развития экономики (МОБ); 2) модель формирования внутренних сценарных условий. 3) модель, демонстрирующую взаимосвязь грузооборота/пассажиروборота на душу населения и ВВП на душу населения для оценки эффекта масштаба при развитии интеграционных процессов с участием транспортных систем отдельно по странам и при их совокупном использовании. 4) разработанная в ИНП РАН система моделей, предназначенная, в том числе, для оценки последствий интеграционных процессов на постсоветском пространстве включающая межотраслевые макроэкономические модели России, Казахстана, Беларуси, Украины, а также модель взаимной торговли стран ЕЭП. <p>Институт народнохозяйственного прогнозирования</p>
--	--	---

		<p>Российский академии наук (ИНП РАН) является ведущей научной организацией в Российской Федерации по использованию методологии межотраслевого баланса.</p> <p>В ИНП РАН разработана уникальная база расчетных межотраслевых балансов за 1980-2010 гг. в постоянных и текущих ценах, содержащая, в том числе матрицы транспортных и торговых наценок.</p> <p>ИНП РАН разрабатывает и использует широкий комплекс межотраслевых моделей, в том числе модель RIM, модель CONTO и модель L-FORM.</p> <p>Региональный блок моделирования представлен системой региональных моделей, позволяющий проводить согласованные с межотраслевым прогнозом расчеты по всем субъектам федерации с годовым шагом.</p> <p>В последние два года в рамках сотрудничества с ОАО «РЖД» в ИНП РАН разработана базовая транспортная модель, использующая методологию межотраслевого баланса и позволяющая формировать агрегированные отраслевые оценки спроса на железнодорожные перевозки.</p> <p>В ИНП РАН разработана и используется динамическая модель перспективного топливно-энергетического баланса страны.</p> <p>Основные расчеты по оценке прогнозов развития ТЭК выполнены на базе динамической линейной оптимизационной модели перспективного топливно-энергетического баланса страны, разработанной в ИНП РАН.</p> <p>К числу особенностей этой модели следует отнести:</p> <ul style="list-style-type: none"> – динамику отработки месторождений топлива, выраженную нелинейной функцией, зависящей от объема запаса, срока разработки и текущего состояния добычи – зависимость выбытия производственных объектов от сроков их эксплуатации; – учет неравномерности годовых графиков нагрузки электрической (суточный) и тепловой (сезонный) энергии; – учет возможности выравнивания суточных графиков нагрузки электроэнергии за счет использования потребителей-регуляторов в часы провала графика электрической нагрузк; – учет особенностей технологий комбинированной выработки тепла и электроэнергии; – учет выбросов загрязнений в окружающую среду. Это позволяет увязать требования по охране окружающей среды со структурой производства энергоресурсов. <p>В территориальном разрезе модель позволяет рассматривать три макрорегиона страны: европейскую часть, Урал и Западную Сибирь, Восточную Сибирь и Дальний Восток. Расчеты проводятся по 10-летним периодам за 2000-2030 гг.</p> <p>При необходимости и с согласия Заказчика, промежуточные результаты, полученные в рамках работы по отдельным этапам настоящей НИР, могут быть обсуждены на постоянно действующем в ИНП РАН семинаре «Экономические проблемы энергетического сектора» (семинар А.С.Некрасова). Семинар начал свою работу в апреле 1999 г., проводится один раз в месяц.</p> <p>Цель семинара – свободное обсуждение широкого круга актуальных экономических проблем энергетического комплекса России, стран СНГ, других стран и мира в целом. На заседаниях семинара заслушиваются и обсуждаются доклады по актуальным проблемам как энергетического</p>
--	--	---

		<p>комплекса в целом, так и отдельных его отраслей: газовой, нефтяной, угольной промышленности, электроэнергетики и теплоснабжения. В работе семинара принимают участие доктора, кандидаты наук, аспиранты, ведущие сотрудники академических институтов и отраслевых учреждений России и ближнего зарубежья. В заседаниях семинара участвовали специалисты Москвы, Санкт-Петербурга, Екатеринбурга, Новосибирска, Иркутска, Казани, Сыктывкара и других городов России, а также Белоруссии, Украины и Грузии. Как правило, число участников заседаний семинара - от 30 до 80 человек. С апреля 1999 года было проведено свыше 100 заседаний семинара, большая часть докладов опубликована в виде брошюр, в которых также содержится стенограмма обсуждения доклада.</p> <p>Для решения поставленной цели работы предполагается с максимальной пользой и эффективностью использовать контакты Института и его ключевых сотрудников в сфере электроэнергетики России, Казахстана и Белоруссии. Этому будет способствовать членство сотрудников Института в профильных комиссиях и экспертных группах. В частности:</p> <p>Директор ИИП РАН академик Ивантер В.В. является членом (по согласованию) Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности. С составом и деятельностью Комиссии можно ознакомиться на сайте Президента Российской Федерации http://state.kremlin.ru/commission/29/staff</p> <p>Директор ИИП РАН академик Ивантер В.В. входит в состав Научно-технической коллегии НП «НТС ЕЭС». http://nts-ees.ru/files/Collegia/Sostav%20Kolegii.pdf</p> <p>Заведующий лабораторией прогнозирования топливно-энергетического комплекса ИИП РАН Семикашев В.В. входит в состав рабочей группы по прогнозированию при ОАО "АТС"/НП "Совет рынка".</p>
4	<p>Квалификация участника двухэтапного конкурса</p> <p>4.1. количество выполненных участником конкурса за последние 5 лет близких (аналогичных) предмету и теме двухэтапного конкурса работ</p> <p>4.2. количество в составе исполнителей дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук</p>	<p>30 работ</p> <p>38 дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук</p>

Заявка № 2 .		
дата и время поступления: 17 декабря 2012, 15 часов 45 минут		
Наименование участника размещения заказа: закрытое акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»		
Почтовый адрес: 115533, г. Москва, пр-т. Андропова, д.22		
Заявка прошита, пронумерована, скреплена печатью и подписана участником конкурса или лицом, уполномоченным таким участником конкурса		
№	Наличие сведений и документов, предусмотренных извещением о проведении второго этапа двухэтапного конкурса	Наличие/отсутствие/иное
1	Заявка на участие (по форме 2, Раздел III)	представлено
2	Предложение участника размещения заказа по выполнению условий договора являющихся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе (Форма 5, Раздел III)	представлено
3	Предложение о качестве НИР и иные предложения об условиях исполнения договора (Форма 3, Раздел III)	представлено
4	Сведения о квалификации участника размещения заказа (Форма 4, Раздел III)	представлено
Итоговые предложения		
1	Цена договора	35 890 000 (тридцать пять миллионов восемьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек. В том числе: на 2012 год – 4 500 000 (четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 копеек; на 2013 год – 18 000 000 (восемнадцать миллионов) рублей 00 копеек; на 2014 год – 13 390 000 (тринадцать миллионов триста девяносто тысяч) рублей 00 копеек.
2	Сроки выполнения договора	660 календарных дней с момента заключения договора
3	Качественные предложения участников	1. Введение (краткий обзор состояния проблемы) Развитие электроэнергетики во всем мире происходило по пути слияния мелких локальных энергосистем в большие региональные, национальные и транснациональные энергообъединения. Такая интеграция позволила получить целый ряд положительных эффектов межсистемного взаимодействия. Среди экономических факторов можно отметить следующие: экономия установленной мощности за счет снижения совмещенного максимума электрической нагрузки относительно суммы максимумов энергосистем, сокращения аварийного и ремонтного резерва мощности за счет совместного его использования в объединении; экономия топлива благодаря возможности рационализации режимов работы тепловых электростанций и компенсированного регулирования на ГЭС различных бассейнов; возможность краткосрочных обменов мощностью, обеспечивающих рациональное использование генерирующих мощностей и энергоресурсов; удешевление строительства за счет укрупнения единичных

		<p>мощностей агрегатов и электростанций и др.</p> <p>Среди технических факторов можно отметить следующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> возможность оказания взаимопомощи между энергосистемами при авариях оборудования, необеспеченности энергоресурсами (топливом, гидроресурсами), сложных климатических ситуациях и т.д.; улучшение регулировочных характеристик энергосистемы и, как следствие, повышение устойчивости параллельной работы электростанций и надежности работы энергосистем; повышение стабильности частоты и улучшение загрузки генерирующего оборудования; возможность введения общих технических стандартов в эксплуатации, защите окружающей среды и безопасности энергетических объектов и др. <p>В мировой практике существует ряд успешно функционирующих транснациональных энергообъединений. Одним из крупнейших энергообъединений в мире была Единая Энергосистема СССР (ЕЭС СССР), которая позволила получить значительный экономический и технический эффект объединенного функционирования электроэнергетики на огромной территории. В результате распада СССР и разделения энергосистем эти преимущества были во многом утрачены. Более того, поскольку электроэнергетика СССР создавалась как единое целое, разделение ЕЭС СССР привело к целому ряду трудностей для функционирования отдельных частей этого энергообъединения (например, связь между Европейской частью России и Сибирью через Казахстан, экспорт электроэнергии из России через Белоруссию, топливные базы электростанций оказались в соседних государствах и т.д.).</p> <p>Восстановление целостности прежнего энергообъединения в результате объединения отдельных его частей в новых условиях может принести большую пользу электроэнергетике государств-участников Единого экономического пространства (Белоруссия, Казахстан и Российская Федерация).</p> <p>Очевидно, что такое объединение должно происходить только на основе всестороннего учета и уважения экономических интересов сторон и поиска взаимоприемлемых компромиссов.</p> <p>В настоящее время в электроэнергетике государств-участников Единого экономического пространства, как и во многих странах мира, происходит переход электроэнергетической отрасли от государственного регулирования к рыночным отношениям. Однако он осуществляется с разной скоростью – наиболее глубокие рыночные преобразования произошли в России, где уже функционируют рынок электроэнергии и рынок мощности; в меньшей степени такие преобразования произошли в Казахстане и в еще меньшей степени - в Белоруссии.</p> <p>Разная степень продвижения электроэнергетики государств-участников Единого экономического пространства к рынку создает серьезные трудности при создании общего рынка электрической энергии и мощности. Задача еще более усложняется серьезным различием экономического уклада, законодательной базы, форм государственного регулирования и других аспектов жизнедеятельности государств-участников Единого экономического пространства.</p> <p>В этой связи задача создания общего рынка электроэнергии, работающего по единым правилам, с единой инфраструктурой, технологическим и коммерческим управлением, должна решаться поэтапно:</p> <ul style="list-style-type: none"> – на первом этапе должны быть разработаны правила трансграничной торговли и созданы соответствующая технологическая и коммерческая инфраструктура для обеспечения надежного функционирования энергосистем государств-участников Единого экономического пространства в условиях
--	--	--

		<p><i>увеличения трансграничных поставок электроэнергии;</i></p> <p><i>- на втором этапе должны быть разработаны и внедрены экономические механизмы, обеспечивающие соединение рынков электроэнергии государств-участников Единого экономического пространства и эффективной реализации пропускной способности трансграничной сетевой инфраструктуры;</i></p> <p><i>- на третьем этапе должна начаться постепенная интеграция внутригосударственных рынков в общий рынок электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП в рамках единой целевой модели.</i></p> <p>Помимо разработки собственно модели общего рынка электроэнергии и мощности, потребуется большая работа по согласованию методологии и правил взаимодействия систем государственного регулирования электроэнергетики государств-участников ЕЭП, механизмов согласования интересов при планировании развития электроэнергетической инфраструктуры и других вопросов, влияющих на условия конкуренции участников будущего общего рынка в различных государствах-участниках ЕЭП.</p> <p>2. Предлагаемая методология решения поставленных в техническом задании целей и задач</p> <p>Для решения поставленных целей и задач предлагается использовать методологию системных исследований в электроэнергетике, в том числе современные подходы к организации межгосударственных рынков электрической энергии.</p> <p>Методология решения поставленных в техническом задании целей и задач должна основываться на:</p> <ul style="list-style-type: none"> экономической теории построения рынков электроэнергии и технологических основах функционирования электроэнергетических систем и энергообъединений с учетом особенностей электроэнергетики государств-участников Единого экономического пространства; анализе существующих в мировой практике лучших образцов моделей, организационных форм и механизмов трансграничной торговли электроэнергией и общих рынков электрической энергии соседних государств, оценке их преимуществ и недостатков применительно к условиям стран-участников Единого экономического пространства; методах организации технологического управления объединениями энергосистем; методах оценки экономического эффекта для стран-участников Единого экономического пространства от использования организационных форм трансграничной торговли и различных моделей общего рынка. <p>Исполнитель:</p> <ul style="list-style-type: none"> проведет исследование существующего опыта организации трансграничной торговли электроэнергией, соединения и интеграции электроэнергетических рынков в зарубежных энергосистемах и выделение приемлемых форм интеграции для государств-участников Единого экономического пространства; проведет интервьюирование: представителей органов власти и регуляторов национальных энергосистем; организаций технологической и коммерческой инфраструктуры электроэнергетического рынка; энергетических компаний, научных институтов, организаций, осуществляющих экспорт-импорт электроэнергии и/или планирующих инвестиционные проекты, эффективность и возможность которых зависит от организации экспортно-импортных операций; экспертов, принимавших участие в организации межгосударственных рынков электрической энергии в других странах;
--	--	--

		<p>проведет изучение: существующих нормативно-правовых документов, регламентирующих функционирование и регулирование национальных энергосистем и рынков, и практики работы этих систем; материалов рабочих групп, участвующих в обсуждении перспектив развития электроэнергетических рынков государств-участников ЕЭП, а также результатов ранее выполненных научно-исследовательских работ и публикаций по теме исследования;</p> <p>организует обсуждение результатов отдельных этапов работы в рамках специально созданной или существующей рабочей группы Евразийской экономической комиссии, а также экспертных групп при организациях коммерческой инфраструктуры государств-участников ЕЭП.</p> <p>Разработка концепции должна учитывать следующие особенности:</p> <ul style="list-style-type: none"> отправной точкой для исследования служат имеющиеся наработки по теме исследования; электроэнергетические рынки государств-участников ЕЭП находятся на разном этапе перехода от государственного регулирования к рыночным отношениям; прямые и обратные взаимосвязи электроэнергетики, других отраслей ТЭК и экономики в целом. В других отраслях экономики государств-участников ЕЭП, в том числе в отраслях ТЭК, также начаты интеграционные процессы. Разрабатываемая концепция может формулировать целевые требования к интеграционному процессу в смежных отраслях и наоборот; возможно расширение состава государств-участников ЕЭП; участие отдельных государств-участников ЕЭП в других международных интеграционных объединениях (ВТО, ЕврАзЭС) диктует дополнительные требования к организации межгосударственной торговли. <p>Описание текущего состояния рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП будет опираться на фактические данные отраслевой и статистической отчетности, документы, предоставленные государственными органами государств-участников ЕЭП, исследования международных аналитических агентств и другие надежные источники получения информации.</p> <p>Предлагаемые принципы организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭС, оценка экономического эффекта для этих стран от использования различных организационных форм трансграничной торговли электроэнергией и различных моделей общего рынка будут протестированы на специализированном модельном комплексе, позволяющем проводить детальный анализ работы рынка в соответствии с различными моделями рынка и методами ценообразования и оценивать уровень цен рынка и финансовые результаты субъектов рынка как в краткосрочном, так и в долгосрочном плане.</p> <p>3. Цель работ</p> <p>Основной целью разработки проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства (далее Концепции) является определение принципов организации, функционирования и регулирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства, разработка целевой модели общего рынка и формулирование единых базовых принципов экономического, антимонопольного, технологического и технического регулирования электроэнергетических секторов стран-участников Единого экономического пространства.</p> <p>4. Задачи работ</p> <p>Анализ мировой практики организации трансграничной и межсистемной торговли электроэнергией, соединенных и</p>
--	--	--

		<p>интегрированных рынков электроэнергии (модели рынка, экономические механизмы, принципы ценообразования, инфраструктура, технологическое управление, мониторинг, регулирование и антимонопольный контроль), оценка этих моделей и принципов с точки зрения применимости к условиям стран-участников Единого экономического пространства.</p> <p>Анализ особенностей электроэнергетики стран-участников Единого экономического пространства, организационных форм торговли электроэнергией и технологического управления.</p> <p>Сбор исходных данных по электроэнергетике стран-участников Единого экономического пространства для проведения оценочных расчетов.</p> <p>Разработка возможных вариантов организации трансграничной и межсистемной торговли электроэнергией стран-участников Единого экономического пространства и построения моделей общего рынка электроэнергии, анализ и оценка этих вариантов.</p> <p>Моделирование функционирования рынка в соответствии с рассматриваемыми моделями рынка, оценка уровня цен рынка, финансовых результатов субъектов рынка и экономического эффекта для стран-участников.</p> <p>Выбор наиболее целесообразной модели общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства и детальная разработка конструкции модели (сектора рынка и взаимодействие между ними, ценообразование на каждом из секторов, принципы построения правил рынка, правила предоставления финансовых гарантий и проведения взаиморасчетов между участниками и т.д.).</p> <p>Разработка предложений по законодательным основам функционирования общего рынка электроэнергии, критериям допуска участников на общий рынок стран-участников ЕЭП.</p> <p>Разработка предложений по системе регулирования и мониторинга рынка и организации антимонопольного контроля и регулирования.</p> <p>Разработка предложений по механизмам функционирования и развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p>Разработка предложений по организации диспетчерского контроля и управления трансграничными потоками электрической энергии между странами участниками ЕЭП.</p> <p>Разработка предложений по обеспечению надежности функционирования объединения энергосистем стран участников ЕЭП, взаиморезервирования в аварийных ситуациях в условиях функционирования рынка.</p> <p>5. Содержание работ</p> <p>Разработка Концепции включает рассмотрение следующих вопросов:</p> <p><i>1. Международный опыт по организации и работе межгосударственных энергообъединений (Nordel в странах Скандинавии и Union for the Coordination of Transmission of Electricity (UCTE) в Европе, вошедшие в настоящее время в общеевропейское энергообъединение «Европейская сеть системных операторов в электроэнергетике (ENTSO-E») и по разработке унифицированных моделей рынков электрической энергии (мощности) (Standard Market Design в США и др.), включающая в себя в том числе:</i></p> <p>1.1. описание существующих моделей и принципов соединения и интеграции национальных электроэнергетических рынков, общий обзор и сравнение моделей функционирования объединенных рынков электрической энергии (мощности);</p> <p>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;</p> <p>1.3. описание процедур формирования субъектного состава;</p>
--	--	---

		<p>1.4. описание проблемной стороны применения опыта других стран при организации трансграничной торговли электрической энергией, а также возможные пути их решения;</p> <p>1.5. описание требований к технологическому обеспечению функционирования рынков, включая систему регулирования, учета энергоресурсов, систему перетоков энергии и пр.;</p> <p>1.6. описание нормативной правовой базы организации трансграничной торговли и существования общих энергетических рынков.</p> <p><i>2. Состояние рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП:</i></p> <p>2.1. описание электроэнергетических комплексов государств-участников ЕЭП в плоскости межгосударственных перетоков (структура сетей, способов генерации, объемы и пропускная способность трансграничных сечений, текущие и перспективные объемы потребления и генерации, проблемы, если существуют дефицита мощности и энергии);</p> <p>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;</p> <p>2.3. принципы организации диспетчерского контроля и управления межгосударственными перетоками электрической энергии между странами участниками ЕЭП, обеспечение надежности и целостности энергетических систем;</p> <p>2.4. описание существующей системы тарифообразования в рамках рынков электроэнергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>2.5. описание текущего экономического состояния, включая уровни конечных цен по категориям потребителей, уровни цен генераторов по типам (атомная, гидро, тепло) и видам выработки (пиковая, базовая).</p> <p>2.6. анализ стратегического развития государств-участников ЕЭП с оценкой технологической стороны стратегий каждой страны в направлении формирования условий создания общего рынка электрической энергии и мощности.</p> <p>2.7. разработка основных принципов формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств – членов Таможенного союза и Единого экономического пространства.</p> <p><i>3. Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</i></p> <p>3.1. экономические выгоды и 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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p>
--	--	--

		<p>3.5. механизмы 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;</p> <p>3.6. технологическая схема организации трансграничных потоков электрической энергии. Технологические и режимные ограничения при организации трансграничной торговли электрической энергией;</p> <p>3.7. разработка основ взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.7.1. отношения в сфере производства электроэнергии;</p> <p>3.7.2. отношения в сфере оперативно-диспетчерского управления. Структура оперативно-диспетчерского управления государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.7.3. отношения в сфере передачи и распределения электроэнергии. Тарифная политика субъектов естественных монополий;</p> <p>3.7.4. отношения в сфере продажи и покупки электроэнергии;</p> <p>3.8. модель организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.1. анализ рынка двусторонних контрактов при организации трансграничной торговли электроэнергией и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.2. анализ биржевых механизмов торговли электрической энергии 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;</p> <p>3.8.3. организация взаиморасчетов в секторах общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.4. нормативно-технологическое и информационное обеспечение общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.5. описание требований к программно-техническому комплексу для организации торгов и взаиморасчетов;</p> <p>3.8.6. организация регулирования дисбалансов электрической энергии, балансирующий рынок электроэнергии общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.7. организация финансового регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.8. механизмы обеспечения баланса мощности и резервов мощности на общих рынках электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.9. правила инвестирования в условиях общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.10. механизмы ограничения технологических и коммерческих рисков участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.11. рынок финансовых инструментов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.12. механизмы надзора и регулирования общего рынка. Принципы урегулирования конфликтных ситуаций.</p> <p><i>4. Определение этапов, сроков и условий формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</i></p> <p>4.1. первый этап организации: разноуровневая и разноскоростная интеграция государств-участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, организация трансграничной торговли;</p> <p>4.2. второй этап организации: соединение рынков государств-</p>
--	--	---

		<p>участников ЕЭП;</p> <p>4.3. интеграция в рамках целевой модели общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p><i>Дополнительные задачи</i>, которые по согласованию с Заказчиком целесообразно рассмотреть, включают в себя:</p> <p>анализ правил и процедур осуществления технологического присоединения к электрическим сетям. Формирование платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;</p> <p>определение границ системных эффектов при оценке эффективности инвестиционных проектов. Принципы распределения эффектов между государствами-участниками единого экономического пространства;</p> <p>анализ возможностей формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по методу доходности инвестированного капитала на всей территории стран-участников единого экономического пространства.</p> <p>6. Ожидаемые результаты НИР</p> <p>Результатом НИР является проект Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства. Окончательный вариант проекта Концепции предоставляется в ноябре 2014 года, промежуточный вариант – в сентябре 2014 г.</p> <p>Промежуточные результаты НИР (этапы НИР):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. декабрь 2012 года – выполнение пункта 1 технического задания (отчет о международной практике по организации межгосударственных рынков трансграничной торговли электрической энергией, а также соединенных рынков электроэнергии и мощности; апрель 2013 года – 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; 2. май 2013 года – внесение изменений и дополнений по первому этапу; выполнение пункта 2 технического задания (отчет о состоянии рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП); 3. декабрь 2013 года – внесение изменений и дополнений по первому и второму этапам; выполнение пункта 3 (отчет «Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП») и проект пункта 4 настоящего технического задания (отчет «Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП»). 4. май 2014 года – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому, второму и третьему этапам; выполнение пункта 4 настоящего технического задания (отчет «Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП»). 5. сентябрь 2014 года – внесение изменений и дополнений по всем этапам работы; предоставление промежуточного варианта Концепции. 6. ноябрь 2014 года – предоставление окончательного варианта Концепции. <p>7. Организация работы</p> <p>Предполагается при выполнении отдельных этапов НИР привлечь экспертов, специализирующихся на исследовании электроэнергетических рынков государств-участников ЕЭП и участвующих в организации межгосударственной торговли</p>
--	--	--

		<p>электрической энергии (мощности).</p> <p><i>Этап 1. Расширенный и детализированный вариант технического задания, включая разработку основных принципов формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-членов Таможенного союза и Единого экономического пространства. Отчет о международной практике по организации межгосударственных рынков электрической энергии.</i></p> <p>На основании предварительных исследований формируется перечень основных моделей организации межгосударственных рынков трансграничной торговли электрической энергией. По каждому примеру подбираются необходимые источники информации по исследуемой теме и представляются описания основных моделей.</p> <p>Результаты исследований обобщаются в отчет. На дальнейших этапах вносятся изменения и дополнения в отчет, в том числе по результатам обсуждения отчета с Заказчиком.</p> <p><i>Этап 2. Отчет о состоянии рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП.</i></p> <p>По каждому государству-участнику ЕЭП:</p> <ul style="list-style-type: none"> – подбираются необходимые источники информации по исследуемой теме, на основе анализа этой информации формируется предварительное представление о состоянии, проблемах и перспективах национального рынка электрической энергии; – составляется список представителей органов власти и регуляторов национальных энергосистем, организаций технологической и коммерческой инфраструктуры электроэнергетического рынка, энергетических компаний, научных институтов, организаций, осуществляющих экспорт-импорт электроэнергии и/или планирующие соответствующие инвестиционные проекты, с которыми проводятся интервью на тему исследования; – по результатам интервью готовится отчет по теме этапа. <p>На дальнейших этапах вносятся изменения и дополнения в отчет, в том числе по результатам обсуждения отчета с Заказчиком.</p> <p><i>Этапы 3-4. Отчет «Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП», проект отчета и отчет «Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП».</i></p> <p>Проводится научно-исследовательская работа по теме этапа. Результаты по отдельным пунктам технического задания оформляются в виде аналитических записок, которые представляются Заказчику и обсуждаются с ним.</p> <p><i>Этап 5-6. Промежуточный и окончательные варианты Концепции.</i></p> <p>Результаты, полученные на предыдущих этапах обобщаются в Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства.</p> <p>8. Предложения по использованию созданной продукции</p> <p>Результаты проведенного исследования могут быть использованы Евразийской экономической комиссией и органами власти государств-участников ЕЭП на дальнейших этапах процесса формирования общего рынка электрической энергии и мощности в границах ЕЭП. Разработанная в предлагаемой работе целевая модель единого рынка может быть использована при формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников ЕЭП.</p>
--	--	--

		<p>Концептуальные принципы организации и функционирования целевого рынка:</p> <p>лягут в основу процессов постепенной интеграции национальных рынков электрической энергии и мощности,</p> <p>будут использованы при подготовке национальных и надгосударственных нормативных-правовых актов, гармонизирующих законодательную базу государств-участников ЕЭП,</p> <p>будут учтены при разработке единых технологических норм и стандартов функционирования энергосистем;</p> <p>будут использованы для синхронизации национальных стратегий развития электроэнергетики государств-участников ЕЭП с учетом возможности организации трансграничной торговли.</p>
4	Квалификация участника двухэтапного конкурса	
	количество выполненных участником конкурса за последние 5 лет близких (аналогичных) предмету и теме двухэтапного конкурса работ	16 государственных контрактов
	количество в составе исполнителей дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук	14 дипломированных специалистов с ученой степенью кандидата или доктора наук

Заявка № 3.		
дата и время поступления: 17 декабря 2012 в 15 часов 50 минут		
Наименование участника конкурса: федеральное государственное бюджетное научно-исследовательское учреждение «Совет по изучению производительных сил» (СОПС)		
Почтовый адрес: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.7		
Заявка прошита, пронумерована, скреплена печатью и подписана участником конкурса или лицом, уполномоченным таким участником конкурса		
№	Наличие сведений и документов, предусмотренных извещением о проведении второго этапа двухэтапного конкурса	Наличие/отсутствие/иное
1	Заявка на участие (по форме 2.1, Раздел III)	представлено
2	Предложение участника размещения заказа по выполнению условий договора являющихся критериями оценки заявок на	представлено

	участие в двухэтапном конкурсе (Форма 5, Раздел III)	
3	Предложение о качестве НИР и иные предложения об условиях исполнения договора (Форма 3, Раздел III)	представлено
4	Сведения о квалификации участника размещения заказа (Форма 4, Раздел III)	представлено
Итоговые предложения		
1	Цена договора	<p>цена договора составляет 35 948 318 (тридцать пять миллионов девятьсот сорок восемь тысяч триста восемнадцать)</p> <p>В том числе:</p> <p>на 2012 год – 4548 318 (четыре миллиона пятьсот сорок восемь тысяч триста восемнадцать) рублей 00 копеек</p> <p>на 2013 год – 18 193 274 (восемнадцать миллионов сто девяносто три тысячи двести семьдесят четыре) рублей 00 копеек</p> <p>на 2014 год – 13 206 726 (тринадцать миллионов двести шесть тысяч семьсот двадцать шесть) рублей 00 копеек</p>
2	Сроки выполнения договора	660 дней
3	Качественные предложения участников	<p>Основной целью разработки проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства будет являться определение принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства, разработка требований к техническому регулированию единой энергетической системы.</p> <p>Разрабатываемый Проект Концепции не будет противоречить принципам, изложенным:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; <p>За время работы над проектом предполагается осуществить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. анализ международной практики по организации межгосударственных рынков электрической энергии включающий: <ol style="list-style-type: none"> 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

		<p>обеспечению функционирования рынков, включая систему регулирования, учета энергоресурсов, систему перетоков энергии и пр.;</p> <p>1.5. разработку нормативно-правовой базы существования межгосударственных энергетических рынков.</p> <p>2. Состояние рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП:</p> <p>2.1. описание электроэнергетических комплексов государств-участников ЕЭП в плоскости межгосударственных перетоков (структура сетей, способов генерации, объемы и пропускная способность межгосударственных перетоков электроэнергии);</p> <p>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;</p> <p>2.3. принципы организации диспетчерского контроля и управления межгосударственными перетоками электрической энергии между странами участниками ЕЭП, обеспечение надежности и целостности энергетических систем;</p> <p>2.4. описание существующей системы тарифообразования в рамках рынков электроэнергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>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;</p> <p>2.6. разработка основных принципов формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств – членов Таможенного союза и Единого экономического пространства.</p> <p>Исполнителем планируется 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</p> <p>3. Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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</p>
--	--	--

		<p>электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.6. технологическая схема организации межгосударственных перетоков электрической энергии. Технологические и режимные ограничения при организации межгосударственной торговли электрической энергией;</p> <p>3.7. разработка основ взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.7.1. отношения в сфере производства электроэнергии;</p> <p>3.7.2. отношения в сфере оперативно-диспетчерского управления. Структура оперативно-диспетчерского управления государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.7.3. отношения в сфере передачи и распределения электроэнергии.</p> <p>Тарифная политика субъектов естественных монополий;</p> <p>3.7.4. отношения в сфере продажи и покупки электроэнергии;</p> <p>3.8. модель организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.1. анализ рынка двусторонних контрактов при организации межгосударственной торговли электроэнергией и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>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;</p> <p>3.8.4. организация взаиморасчетов в секторах межгосударственного рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.5. нормативно-технологическое и информационное обеспечение общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.6. программно-технический комплекс для организации торгов и взаиморасчетов;</p> <p>3.8.7. организация физического регулирования дисбалансов электрической энергии, балансирующий рынок электроэнергии общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.8. организация финансового регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.9. механизмы обеспечения баланса мощности и резервов мощности на общих рынках электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.10. правила инвестирования в условиях развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.11. механизмы ограничения технологических и коммерческих рисков участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.12. рынок финансовых инструментов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.13 механизмы надзора и регулирования рынков. Принципы урегулирования конфликтных ситуаций.</p> <p>4. Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</p> <p>4.1. начальный этап формирования рынка будет учитывать разноуровневую и разноскоростную интеграцию государств-участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, включать организацию торгов между системными операторами государств-участников ЕЭП;</p>
--	--	---

		<p>4.2. последующие этапы предполагают интеграцию в рамках целевой модели общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p>Окончательный вариант проекта Концепции будет представлен в трех экземплярах и на электронном носителе.</p> <p>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.</p> <p>Этапы выполнения работы определены следующие:</p> <p>Первый этап выполнения работы: Результаты работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> – выполнение пункта 1 технического задания Срок сдачи – декабрь 2012 года. – 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. Срок сдачи – апрель 2012 года. <p>Второй этап выполнения работы: Срок сдачи – май 2013 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому этапу; выполнение пункта 2 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.</p> <p>Третий этап выполнения 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.</p> <p>Четвертый этап выполнения работы: Срок сдачи – май 2014 года.</p> <p>Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому, второму и третьему этапам; выполнение пункта 4 настоящего технического задания.</p> <p>Пятый этап выполнения работы: Срок сдачи – сентябрь 2014 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по всем этапам работы; предоставление промежуточного варианта Концепции.</p> <p>Шестой этап выполнения работы: Срок сдачи – ноябрь 2014 года.</p> <p>Результаты работ – предоставление окончательного варианта Концепции.</p> <p>Срок представления промежуточного варианта Концепции - не позднее 10 сентября 2014.</p> <p>Срок представления окончательного варианта Концепции - не позднее 24 ноября 2014.</p>
4	<p>Квалификация участника двухэтапного конкурса</p> <p>количество выполненных участником конкурса за последние 5 лет близких (аналогичных) предмету и теме</p>	<p>33 работы</p>

двухэтапного конкурса работ	
количество в составе исполнителей дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук	18 докторов наук, из которых 2 члена-корреспондента РАН, 22 кандидата наук

13. Конкурсная комиссия проведет рассмотрение окончательных заявок на участие во втором этапе двухэтапного конкурса в течение 7 (семи) рабочих дней с даты начала второго этапа двухэтапного конкурса на право заключения договора на выполнение научно-исследовательской работы для нужд Евразийской экономической комиссии в 2012 – 2014 годах.

14. Настоящий протокол подлежит размещению на официальном сайте Евразийской экономической комиссии <http://www.tsouz.ru>.

Председатель конкурсной
комиссии, представитель
Заказчика

_____ Мясник Виктор Чеславович

Заместитель председателя
конкурсной комиссии

_____ Рымашевский Юрий Владимирович

Секретарь
конкурсной комиссии:

_____ Левыкина Татьяна Сергеевна

Члены конкурсной комиссии:

_____ Федотова Виолетта Степановна

_____ Карякина Ольга Аркадьевна

_____ Асансеитова Саадат Муханбетовна