



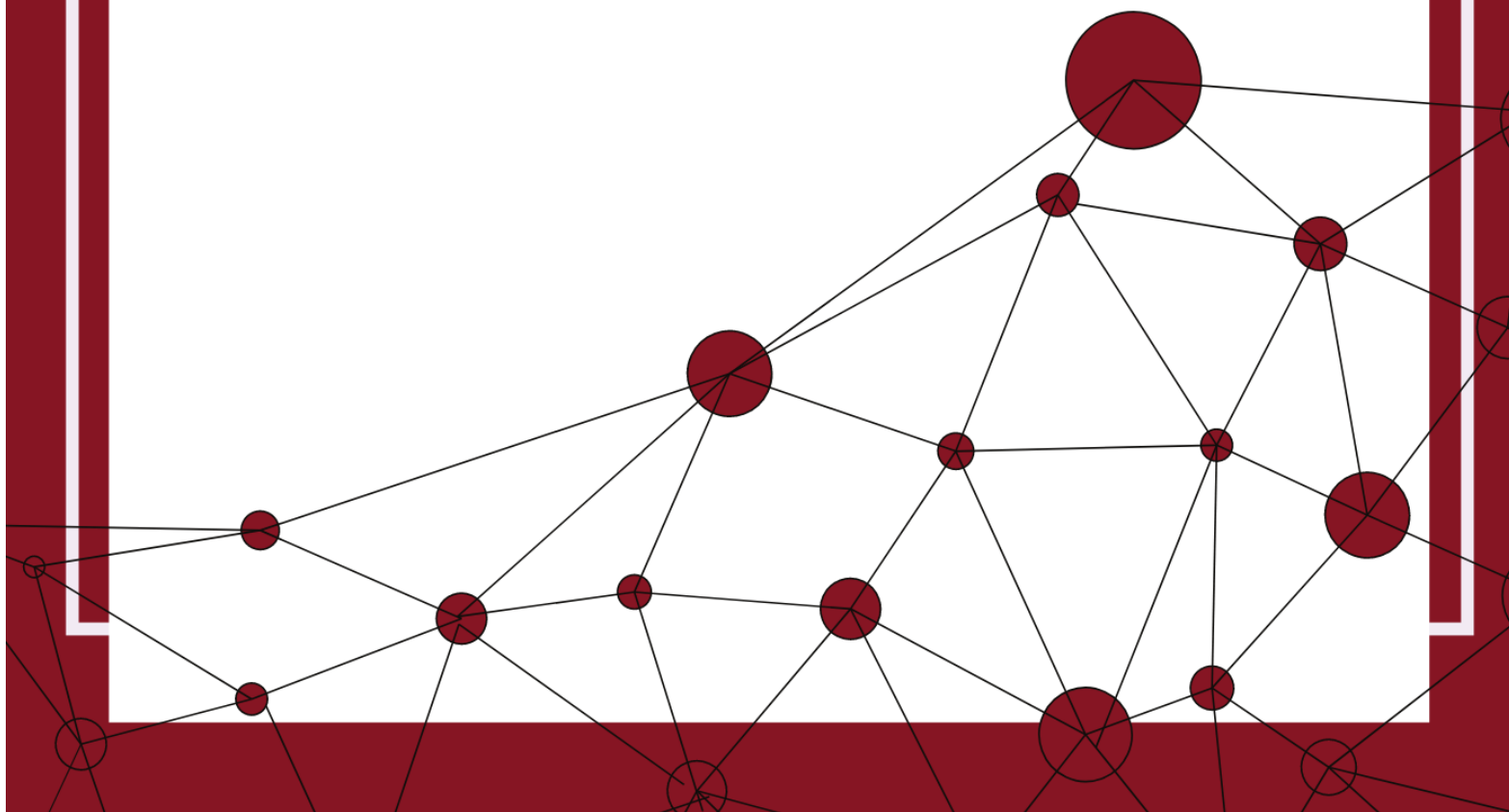
**КЫРГЫЗСКИЙ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ
РАСЧЕТНЫЙ
ЦЕНТР**

ТОЧНОСТЬ, ПРОЗРАЧНОСТЬ, ДОСТУПНОСТЬ

«УТВЕРЖДЕН»

Решением Годового общего
собрания акционеров
ОАО «Кыргызский
Энергетический Расчетный
Центр»
Протокол от 29.04.2021 г.

КОНЦЕПЦИЯ СОЗДАНИЯ И РАЗВИТИЯ



СОДЕРЖАНИЕ

I. Введение	3
II. Анализ текущей ситуации на оптовом рынке электроэнергии Кыргызской Республики.....	3
III. Текущая деятельность ОАО «КЭРЦ»	4
IV. Анализ нормативно-правовой базы деятельности ОАО «КЭРЦ»	6
V. Определение проблем и вызовов, формулирование основных задач (SWOT-анализ)	8
VI. Цели и задачи развития ОАО «КЭРЦ»	9

I. Введение

Концепция определяет приоритетные направления, цели и задачи развития ОАО «КЭРЦ», и направлена на постепенное повышение его роли на оптовом рынке электроэнергии Кыргызской Республики.

II. Анализ текущей ситуации на оптовом рынке электроэнергии Кыргызской Республики

Основные предпосылки создания ОАО «КЭРЦ»:

- Отсутствие прозрачности в расчетах баланса выработки, передачи и распределения электроэнергии;
- Отсутствие точно определенной величины уровня технических и коммерческих потерь электроэнергии по энергокомпаниям и в целом по энергосистеме;
- Возможные искажения финансовой отчетности по реализации электроэнергии потребителям;
- Возможность вмешательства человеческого фактора в данные приборов учета электроэнергии и манипуляция энергоданными;
- Отсутствие оперативности в формировании фактических балансов электроэнергии и отчетности в энергокомпаниях;
- Отсутствие единой политики и координации энергокомпаний в части управления учетом электроэнергии и формирования фактического баланса электроэнергии по Кыргызской энергосистеме.

В настоящее время текущая ситуация характеризуется тем что:

- по кыргызской энергосистеме насчитывается сегодня порядка 1,5 млн. точек учета электроэнергии, из которых 3,5 тыс. точек учета работают на верхнем уровне (генерация, передача) и создают основу оптового рынка электроэнергии, а остальные относятся к учету электроэнергии конечных потребителей;

- как показывает опыт работы РЭК, в настоящее время местами продолжается реализация электроэнергии по старой системе, имеющий скрытый характер и несущий коррупционные риски, что вызывает много вопросов со стороны госорганов и общественности;

-существующая система сбора данных не позволяет в полном объеме вести оперативный точный учет потребления электроэнергии в разрезе каждого фидера 0,4 кВ, ТП, фидера 6-10 кВ, участка РЭС и т.д.;

- из общего количества существующих приборов учета электроэнергии у бытовых потребителей – это в основном счетчики индукционного типа, имеющие большую погрешность учета, не имеющие возможности защиты от вмешательства человеческого фактора и хранения информации.

Несмотря на это в РЭК в настоящее время имеется небольшой опыт работы внедрения систем АИСКУЭ и биллинга в реализации электроэнергетики.

При этом, в разных РЭК подходы к реализации проектов по АСКУЭ разные и не имеют единой концепции, отсутствует уполномоченный орган контролирующей систему учета в процессе единого цикла выработки и потребления, а также баланс электроэнергии по системе в целом.

Относительно взаимоотношений, внутренний оптовый рынок электроэнергии основан только на двусторонних договорах по тарифам, установленным уполномоченным государственным органом по регулированию топливно-энергетического комплекса.

Внешний рынок электроэнергии, в частности экспортно-импортные операции, осуществляются лишь на принципах свободного ценообразования путем заключения договоров на правительственных уровнях с хозяйствующими субъектами Центральной Азии.

В настоящее время идет формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, реализация проекта CASA-1000, взаимодействие с энергосистемами Центральной Азии по водно-энергетическим вопросам.

III. Текущая деятельность ОАО «КЭРЦ»

В целях реализации ключевых приоритетов политики государства по развитию цифровых технологий, деятельность открытого акционерного общества «Кыргызский Энергетический Расчетный Центр» (далее ОАО «КЭРЦ») направлена на создание в энергетической системе Кыргызской Республики прозрачной и достоверной информационной площадки по предоставлению данных учета потоков электроэнергии для участников оптового рынка электроэнергии и заинтересованных сторон.

Деятельность ОАО «КЭРЦ» заключается в предоставлении следующих основных услуг:

- 1) Сбор и обработка информации со всех имеющихся на электроэнергетическом рынке измерительных систем учета электроэнергии (производство, передача, распределение и потребление).
- 2) Подготовка фактических энергетических балансов.
- 3) Определение фактических потерь электроэнергии в электрических сетях.
- 4) Учет и мониторинг двусторонних договоров на оптовом рынке электроэнергии.
- 5) Разработка обязательных для исполнения всеми участниками рынка требований к устанавливаемым автоматизированным системам учета электроэнергии (АСКУЭ).

6) Предоставление отчетов участникам оптового рынка электроэнергии, акционерам, а также уполномоченным государственным органам по выработке политики в сфере энергетики и по регулированию топливно-энергетического комплекса.

7) Оказание информационных и консультационных услуг.

Штат ОАО «КЭРЦ» - 30 человек, сформирован путем перехода специалистов из энергокомпаний и набором по требуемой квалификации.

В рамках инвестиционного проекта «Реабилитация Токтогульской ГЭС Фаза II», финансируемого Азиатским банком развития, 28 сентября 2018 года был заключен контракт между Государственным комитетом промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики и компанией «Brivus» (Швейцария) по «Созданию и функционированию Кыргызского расчетного центра», и в форме международного гранта в ОАО «КЭРЦ» безвозмездно передано на баланс от исполнителя проекта соответствующее оборудование и материалы, установленные на территории и в серверной ОАО «КЭРЦ».

В качестве основного инструмента информационного обеспечения ОАО «КЭРЦ» используется система управления энергоданными (в международной квалификации), которая называется - Metering Data Management System – (далее МДМ-система).

ОАО «КЭРЦ» формирует ежемесячные балансы электроэнергии как по энергокомпаниям, так и по энергосистеме в целом, свод балансов осуществляется частично в автоматическом режиме, а также в режиме ручного ввода и импорта файлов в МДМ-систему.

Расчеты, производимые ОАО «КЭРЦ» на основании учета фактических данных перетоков электроэнергии, будут служить основой для взаиморасчетов между участниками оптового рынка электроэнергии.

Осуществляется инвентаризация и создание базы данных точек учета электроэнергии по всем энергокомпаниям с созданием балансовых групп и занесением в базу данных программного обеспечения.

Со стороны ОАО «КЭРЦ» и консультантов АБР совместно с подрядчиками по установке серверного оборудования и внедрению программного обеспечения проведена активная работа с параллельным проведением обучения персонала ОАО «КЭРЦ».

Для реализации своих функциональных обязанностей и автоматизации расчетов и получения готовых форм отчетности сделано следующее:

➤ Совместно с внешними консультантами и КЭРЦ создано иерархическое «дерево» по энергетическим объектам энергосистемы Кыргызской Республики (электрические станции и сети):

- Генерация
- Подстанции (ПС) и воздушных линиях электропередач (ВЛ)
- Распределительные сети
- Потребители

- Введены все точки учета и однолинейные схемы электрических станций и ПС 500-220-110-35 кВ с привязкой к карте местности (GIS); Разработаны выходные формы отчетности по энергосистеме верхнего уровня и документы:
 - Составление баланса по ГЭС;
 - Составление баланса по подстанциям 500/220/110/35кВ;
 - Акт передачи электроэнергии в сети РЭК через сети ОАО «НЭСК» и с шин ОАО «ЭС»;
 - Акт передачи электроэнергии в сети КПП через сети НЭСК и с шин ОАО «ЭС»;
 - О потреблении электроэнергии на хозяйственные нужды подстанций 500/220/110/35кВ;
 - О потреблении электроэнергии на собственные нужды подстанций 500/220/110/35кВ;
 - Справка о передаче электроэнергии в КПП в разрезе ПВЭС;
 - Справка о передаче электроэнергии в КПП, ОПП, ПП.
- Также завершается разработка выходного документа Акты перетоков электроэнергии стран Объединенной энергетической системы центральной Азии (Кыргызстан-Казахстан; Кыргызстан- Узбекистан; Кыргызстан-Таджикистан);
- Введены данные по заключенным контрактам между ОАО «НЭС Кыргызстана» и ОАО «Электрические станции» с крупными потребителями электроэнергии (КПЭ), потребителями-перепродавцами электроэнергии (ПП) и оптовыми покупателями-продавцами электроэнергии (ОПП), а также прямыми абонентами ОАО «Электрические станции» и ОАО «Чакан ГЭС».

IV. Анализ нормативно-правовой базы деятельности ОАО «КЭРЦ»

ОАО «КЭРЦ» создано в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- распоряжение Правительства КР от 24 июля 2013 года № 299-р;
- постановление Правительства КР от 30 апреля 2013 года №218 «Об одобрении проекта Программы по переходу Кыргызской Республики к устойчивому развитию на 2013-2017 годы»;
- постановление Правительства КР от 05.08.2015 года №561 «О создании открытого акционерного общества «Кыргызский Энергетический Расчетный Центр». Учредителем выступил Фонд по управлению государственным имуществом при Правительстве Кыргызской Республики, 100% акций являются государственными;

- постановление Правительства КР от 1 апреля 2016 года № 169 «О мерах по реформированию энергетической отрасли Кыргызской Республики»;

- постановлением Жогорку Кенеша Кыргызской Республики от 18 мая 2016 года №524-V принято решение передать государственный пакет акций ОАО «КЭРЦ» вновь образованному открытому акционерному обществу «Национальная энергетическая холдинговая компания»;

- в соответствии с распоряжением Правительства Кыргызской Республики от 2 августа 2016 года №352, Фондом по управлению государственным имуществом при Правительстве Кыргызской Республики на основании передаточного распоряжения от 30 сентября 2016 года №56 и на основании Соглашения о передаче ценных бумаг в счет увеличения уставного капитала открытого акционерного общества «Национальная энергетическая холдинговая компания» перехода прав собственности простые именные акции ОАО «Кыргызский Энергетический Расчётный Центр» государственный пакет акций открытого акционерного общества «Кыргызский Энергетический Расчётный Центр» внесен в уставный капитал открытого акционерного общества «Национальная энергетическая холдинговая компания».

28 сентября 2018 года в рамках инвестиционного проекта «Реабилитация энергетического сектора» грантовой помощи был заключен контракт между Государственным комитетом промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики и компанией «Brivus» (Швейцария) по «Созданию и функционированию Кыргызского расчетного центра».

В соответствии с Законом Кыргызской Республики «Об электроэнергетике»:

«расчетный центр - самостоятельная организация, предоставляющая услуги с использованием централизованной информационной аналитической системы по сбору, обработке, проверке достоверности, анализу данных по перетокам и потерям электроэнергии, составлению балансов электроэнергии, выполнению расчетов для всех участников электроэнергетического рынка, а также по осуществлению мониторинга взаиморасчетов между участниками электроэнергетического рынка.»

Деятельность ОАО «КЭРЦ» регулируется и контролируется в соответствии с требованиями Закона Кыргызской Республики «О естественных монополиях». Государственным агентством по регулированию ТЭК при ПКР 8 апреля 2019 года ОАО «КЭРЦ» был включен в Государственный реестр субъектов естественных монополий Кыргызской Республики.

ОАО «КЭРЦ» предоставляет услуги участникам оптового рынка электроэнергии по тарифу, утвержденному уполномоченным государственным органом по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики.

V. Определение проблем и вызовов, формулирование основных задач (SWOT-анализ)

	Сильные стороны	Слабые стороны
Внутренняя среда	Поддержка со стороны государства и Единственного акционера	Слабая нормативно-правовая база оптового рынка электроэнергии и соответственно роли ОАО «КЭРЦ» на нем
	Высокий уровень квалификации работников	Неустойчивое финансовое положение компании
	Мощные вычислительные ресурсы программного обеспечения и серверного оборудования, надежное хранение (резервирование) и быстрое действие доступа к данным	Низкий тариф на оказание услуг
	Предоставление оперативных и точных данных учета потоков электроэнергии для участников оптового рынка электроэнергии и заинтересованных сторон	Отсутствие возможности для обучения, повышения квалификации персонала и обмена опытом с существующими Расчетными центрами в других странах
	Минимизация человеческого фактора и автоматизация в определении потоков электроэнергии	
	Возможности	Угрозы
Внешняя среда	Усиление роли в энергосистеме посредством получения лицензии, сертификации программного обеспечения и серверного оборудования, а также присвоения статуса «оператора оптового рынка электроэнергии»	Изменение и формирование нормативно-правовой базы оптового рынка электроэнергии, не учитывающего роль ОАО «КЭРЦ»
	Получение 100% оплаты за оказанные услуги на оптовом рынке, покрывающей затраты компании	Отток квалифицированного персонала
	Развитие новых направлений	Информационная

	деятельности совершенствование существующих	и	безопасность данных по учету электроэнергии
--	---	---	--

VI. Цели и задачи развития ОАО «КЭРЦ»

Цель №1:

Достоверный и прозрачный учет перетоков произведенной и распределенной электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Кыргызской Республики.

Задачи цели №1:

- интеграция МДМ-системы с существующими и будущими АСКУЭ и ИТ-системами участников рынка электроэнергии;
- разработка мероприятий по оптимизации потерь электроэнергии до нормативных значений, путем определения локальных очагов потерь и дачи соответствующих рекомендаций участникам оптового рынка электрической энергии.
- технологическое развитие и цифровизация системы учета;
- улучшение финансового планирования энергетическими компаниями своей деятельности и взаиморасчетов между ними.

Функционирование ОАО «КЭРЦ» приведет к объективному отслеживанию перетоков электроэнергии и проведению прозрачных расчетов между сторонами оптовых операций, формированию системы взаимоотношений субъектов ТЭК, потребителей и государства в условиях рыночных отношений, увеличению поступления доходов энергокомпаний и налогов в государственный бюджет, а также сокращению дефицита бюджета энергосектора.

Будет обеспечен контроль за системой учета электроэнергии, генерируемой электрическими станциями, экспортом/импортом, передачей электроэнергии, каждой РЭК и крупными потребителями электроэнергии (КПП, ОПП, ПП), подключенным к системе передачи ОАО «НЭС Кыргызстана» и к сетям электрических станций.

Следует отметить, что МДМ-система обеспечит хранение всех заведенных данных энергоизмерений по энергосистеме Кыргызской Республики.

В целях обеспечения безопасности всех энергоизмерений энергосистемы, и как следствие обеспечения энергетической безопасности Кыргызской Республики, ОАО «КЭРЦ» намерен получить разрешительные документы, в частности лицензии и сертификат соответствия МДМ-системы в установленном законодательством Кыргызской Республики порядке.

Данная мера установит обязательные требования для ОАО «КЭРЦ» и участников оптового рынка, чтобы пользоваться услугами ОАО «КЭРЦ» по предоставлению расчетов и балансов на электроэнергетическом рынке.

Далее, необходимо будет в установленном порядке внести изменения в части определения лицензируемого вида деятельности в законы Кыргызской Республики «О лицензионно-разрешительной системе в КР» и «Об электроэнергетике».

Для сертификации программного обеспечения и серверного оборудования необходимо пройти процедуру оценки соответствия установленным требованиям в отношении качества и безопасности, что является добровольной мерой.

При этом, ОАО «КЭРЦ» намерен пройти сертификацию, так как МДМ-система обеспечивает бесперебойную работу и безопасное использование при эксплуатации, что является основным требованием при сертификации.

Лицензирование деятельности и сертификация оборудования даст официальное признание осуществления деятельности ОАО «КЭРЦ» для оказания услуг всем участникам оптового рынка электроэнергии с соблюдением требований, которые установлены законами КР и принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами КР.

В краткосрочном периоде предполагается совместно с консультантами проектов USAID «Региональный рынок электроэнергии Центральной Азии» (CAREM) и «Энергия будущего» разработать проекты свода правил, в том числе:

- 1) Правила учета электроэнергии Кыргызской Республики;
- 2) Правила установки и замены приборов учета на оптовом рынке электроэнергии Кыргызской Республики;
- 3) Правила оптового рынка электроэнергии Кыргызской Республики, с соответствующим внесением актуальных изменений в Закон «Об электроэнергетике» Кыргызской Республики

Эффективная деятельность энергосектора в учете вырабатываемой, передаваемой и распределяемой электроэнергии, которая в свою очередь, даст возможность определить фактические потери в сетях всех классов напряжений и совместно выработать стратегию по их снижению, а также приведет к улучшению финансового планирования энергетическими компаниями своей деятельности и взаиморасчетов между ними.

ОАО «КЭРЦ» будет продолжать увеличивать темп следующих основных мероприятий:

- эксплуатация МДМ-системы, с дальнейшим сотрудничеством с подрядчиком программного обеспечения на период гарантийного срока, обкатка процессов автоматизации с возможным расширением лицензированных точек учета на ВЛ и ПС РЭК;
- настройки физического оборудования, настройки программы и наладка коммуникационных параметров по ОАО «Электрические станции» и ОАО «НЭС Кыргызстана»;
- обеспечение достоверных данных межсистемных перетоков в процессе формирования фактических сальдо-перетоков энергосистем, с учетом экспортно-импортных поставок, внеплановых перетоков и т.д.;

- корректировка базы данных приборов учета и уточнению информации в МДМ-системе по всем выходным формам отчетности, а также продолжение заведения и обработка новых точек учета в МДМ-систему;
- корректировка алгоритмов МДМ-системы для получения выходных форм отчетности по приборам учета, присоединениям, ВЛ и ПС 500-220-110 кВ;
- совершенствование автоматизации работы МДМ-системы, в интеграции с устанавливаемыми системами в энергокомпаниях, с выдачей всех необходимых отчетных форм по прозрачным балансам электроэнергии, потерям в сетях и другим запрашиваемым параметрам.

Итогом реализации данных мероприятий должен послужить заверченный полностью качественный сбор и обработка информации в передающей сети энергосистемы напряжением 500-220-110 кВ с возможностью формирования полноценного баланса электроэнергии на верхнем уровне.

Планируется взять под контроль свод баланса электроэнергии на ВЛ и ПС 35 кВ РЭК, который будет «заведен» в систему МДМ, тем самым в будущем будет создана база для внедрения автоматизированной программы для расчета и определения технических потерь электроэнергии в электрической сети 10-6-0,4 кВ.

Данные меры позволят определять очаги больших потерь электрической энергии и разрабатывать мероприятия по их снижению путем проведения технических и организационных мероприятий, где в конечном итоге доминирующим фактором должна стать полная установка высокоточных приборов учета систем АСКУЭ на всех присоединениях ВЛ и ПС напряжением 500-220-110-35-6-10 кВ.

В целях своевременного внесения изменений в МДМ-систему (замена счетчиков, ТТ, ТН и т.д.) и оперативного решения вопросов, касающихся перетоков электроэнергии, баланса и потерь, необходимо открыть региональные центры ОАО «КЭРЦ».

Кроме того, будет проработан вопрос организации обмена информацией МДМ-системы с базами данных биллинга РЭК. Таким образом, консолидированные данные от биллинга и АСКУЭ будут поступать в МДМ-систему. В итоге будет усилена работа ОАО «КЭРЦ» по всесторонней достоверизации учета электроэнергии в Кыргызской Республике.

На сегодняшний день в ОАО «РСК Банк» ежедневно поступают денежные средства от внутренних потребителей электроэнергии, в т.ч. от крупных потребителей электроэнергии (КПЭ).

В соответствии с Приказом уполномоченного государственного органа по регулированию топливно-энергетического комплекса ОАО «РСК Банк» ежедневно осуществляет операции по долевого распределению денежных средств между дочерними компаниями Нацэнергохолдинга, осуществляющими выработку, передачу и распределение электроэнергии.

В соответствии с постановлением Правительства КР от 25.05.2002г. №335 «О порядке расчетов на оптовом рынке электрической энергии» приказ о долевом распределении денежных средств издается в т.ч. на основании ежемесячных отчетных данных открытого акционерного общества «Кыргызский энергетический расчетный центр» (далее – ОАО «КЭРЦ»).

Поэтому ОАО «КЭРЦ» начиная с мая месяца 2020 года, получает от РСК - банка информацию, о ежесуточном долевом распределении денежных средств между компаниями, для проведения мониторинга взаиморасчетов и разработки рекомендаций по улучшению финансовой дисциплины.

В целях улучшения финансовой дисциплины на основании полученных данных ОАО «КЭРЦ» будет в тестовом режиме осуществлять мониторинг контрактов заключенных между энергокомпаниями, на предмет исполнения его условий по выработке, передаче и распределению электрической энергии.

При полном запуске МДМ-системы, расчеты, производимые ОАО «КЭРЦ», на основании автоматизированного учета фактических данных перетоков электроэнергии, должны служить основой для взаиморасчетов между субъектами оптового рынка.

Таким образом, энергокомпании должны осуществлять взаиморасчеты согласно договорным обязательствам и на основании отчетных данных ОАО «КЭРЦ» о фактических перетоках электроэнергии в расчетном месяце.

В настоящее время ОАО «КЭРЦ» получает оплату за оказанные услуги от участников оптового рынка электроэнергии вне долевого распределения денежных средств между компаниями. Таким образом, бывают случаи, когда энергокомпании несвоевременно производят оплату, что приводит к невозможности покрывать производственные нужды.

В целях финансового оздоровления энергетического сектора необходимо на правительственном уровне разработать и принять механизм 100% оплаты за покупную электроэнергию и услуги на оптовом рынке электроэнергии.

ОАО «КЭРЦ», при успешном исполнении вышеуказанных поставленных задач, мероприятий и активном участии на правительственном уровне в разработке нормативно-правовой базы, может сыграть значительную роль в общегосударственной программе цифровизации, объявленную Президентом Кыргызской Республики, обеспечив при этом точность, прозрачность и доступность основных технических показателей энергетического сектора.

Цель №2:

Преобразование ОАО «КЭРЦ» в «оператора» («администратора») оптового рынка электрической энергии Кыргызской Республики.

Задачи цели №2:

- организация торговли на оптовом рынке электрической энергии Кыргызской Республики; Необходимо, детально изучить проекты по

внедрению организации торговли в странах ОЭС ЦА, когда генерация является доминантам в энергосистеме Кыргызской Республики. Программные обеспечения организации торговли стоит не малых денежных средств.

- организация заключения договоров купли-продажи электрической энергии и контроль их исполнения. Необходимо более расширенно изучить данный вид деятельности в рамках региональным торговых отношений.

Крайне важно сформировать нормативно-правовую базу, разработать необходимые инструменты и механизмы для полноценного функционирования оптового рынка электроэнергии Кыргызской Республики в условиях развития информационно-коммуникационных технологий, регламентирующую эффективные рыночные правоотношения, защиту бизнеса.

В первую очередь, необходимо возобновить работу на правительственном уровне по разработке проекта Закона Кыргызской Республики «Об электроэнергетике» в новой редакции, который будет основой для дальнейшего принятия подзаконных нормативно-правовых актов и осуществлению мер по реформированию энергетического сектора Кыргызской Республики, касающиеся особенностей правового статуса технической и коммерческой инфраструктуры оптового рынка.

Далее, необходимо будет поэтапно и также на правительственном уровне рассмотреть и по мере необходимости разработать либо внесение изменений и дополнений, либо проекты в новой редакции – Правил рынка электроэнергии, Правил пользования электроэнергией, Правил пользования национальной электросетью Кыргызской Республики, утвержденных ведомственными актами.

С учетом внесенных изменений в Закон «Об электроэнергетике», и иных нормативно-правовых актов Кыргызской Республики регулирующих правовые взаимоотношения в энергосекторе, ОАО «КЭРЦ» должен стать оператором (администратором) оптового рынка и оказывать соответствующие услуги его участникам.

В силу монопольности энергосектора на всех этапах производства, передачи и распределения энергии возникают риски тарифных отношений и ущемления экономических интересов электроэнергетических компаний.

Должен быть обеспечен равный доступ всех участников, как на внутренний рынок, так и на внешний рынки электроэнергии.

До 2025 года - момента начала практической работы общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (ЕАЭС), необходимо запустить оптовый рынок электроэнергии в Кыргызской Республике с прочной нормативно-правовой базой, и ОАО КЭРЦ должен стать поддержкой в становлении и развитии оптового рынка электроэнергии.

Таким образом должна быть организована среда для полноценного вхождения энергосистемы Кыргызской Республики в общий энергетический

рынок ЕАЭС, а также регионального Центральноазиатского рынка в части контроля экспортных поставок электроэнергии из Кыргызской Республики.

Дорожная карта развития ОАО «КЭРЦ»

№	Задачи	Меры/действия	Ожидаемый результат	Срок реализации	Ответственные исполнители
1	Интеграция МДМ-системы с существующими и будущими АСКУЭ и ИТ-системами участников рынка электроэнергии	Подключение счетчиков к МДМ-системе, тестирование и наладка связи для передачи данных	Минимизация человеческого фактора и автоматизация в определении потоков электроэнергии	По мере установки АСКУЭ	ОАО «КЭРЦ» Участники оптового рынка электроэнергии
2	Оптимизация потерь электроэнергии до нормативных значений	Формирование базы данных и «заведение» в МДМ-систему ВЛ и ПС 35 кВ РЭК	База для внедрения в будущем автоматизированной программы для расчета и определения технических потерь электроэнергии в электрической сети 10-6-0,4 кВ	2020-2021 гг.	ОАО «КЭРЦ» Участники оптового рынка электроэнергии
3	Технологическое развитие и цифровизация системы учета	Разработать проекты свода правил, в том числе: 1) Правила учета электроэнергии Кыргызской Республики; 2) Правила установки и замены приборов учета на оптовом рынке электроэнергии Кыргызской Республики; 3) Правила оптового рынка электроэнергии Кыргызской Республики	Единая политика и координация энергокомпаний в части управления учетом электроэнергии и формирования фактического баланса электроэнергии по Кыргызской энергосистеме	2020-2021 гг.	ОАО «КЭРЦ» Консультанты проектов USAID «Региональный рынок электроэнергии Центральной Азии» (CAREM) и «Энергия будущего» ОАО «НЭХК»
4	Улучшение финансового планирования энергетическими компаниями своей деятельности и взаиморасчетов между ними	Разработать и принять механизм 100% оплаты за предоставленные электроэнергию и услуги участников на оптовом рынке электроэнергии	Улучшение финансовой дисциплины и финансовая устойчивость предприятий электроэнергетики	2021-2022 гг.	ОАО «КЭРЦ» Участники оптового рынка электроэнергии ОАО «НЭХК»
5	Лицензирование деятельности	Определение требований для	Упрочнение нормативно-	2020-2021 гг.	ОАО «КЭРЦ»

	ОАО «КЭРЦ»	получения лицензии по оказанию услуг ОАО «КЭРЦ» субъектам оптового рынка электрической энергии в Кыргызской Республике	правовой базы деятельности ОАО «КЭРЦ» и усиление роли в энергосистеме Кыргызской Республики		ОАО «НЭХК»
		В установленном порядке внести изменения в части определения лицензируемого вида деятельности в законы Кыргызской Республики «О лицензионно-разрешительной системе в КР» и «Об электроэнергетике»		2020-2022 гг.	ОАО «КЭРЦ» ОАО «НЭХК»
6	Сертификация МДМ-системы	В установленном порядке пройти добровольную процедуру оценки соответствия установленным требованиям в отношении качества и безопасности программного обеспечения и серверного оборудования	Получение сертификата соответствия МДМ-системы в Центре по стандартизации и метрологии при Министерстве экономики КР (Кыргызстандарт)	2020-2022 гг.	ОАО «КЭРЦ» ОАО «НЭХК»
7	- Организация торговли на оптовом рынке электрической энергии Кыргызской Республики; - Организация заключения договоров купли-продажи электрической энергии и контроль их исполнения	Возобновление работы на правительственном уровне по разработке проекта Закона Кыргызской Республики «Об электроэнергетике» в новой редакции	Прочная нормативно-правовая база. Определение роли ОАО «КЭРЦ» как «оператора» оптового рынка. Равный доступ участников, как на внутренний рынок, так и на внешний	2021-2022 гг.	ОАО «КЭРЦ» Участники оптового рынка электроэнергии