

Справочный документ
Для заседания высокопоставленных официальных лиц
30 июня 2021 г.



Отчет о проделанной работе в энергетическом секторе и план работы (ноябрь 2020 года – июнь 2021 года)

Виртуальное заседания высокопоставленных официальных лиц
Центральноазиатское региональное экономическое сотрудничество
30 июня 2021 г.

Список сокращений

ЦАРЭС	Центральноазиатское региональное экономическое сотрудничество
CAREM	Региональный рынок электроэнергии Центральной Азии
CASA	Центральная Азия – Южная Азия
CATCA	Центральноазиатская ассоциация сотрудничества в области передачи электроэнергии
ЦДЦ	Центральный диспетчерский центр
ЭИФ	Энергетический инвестиционный форум
ККЭС	Координационный комитет энергетического сектора
ЗВОЛ	Заседание высокопоставленных официальных лиц
ТП	техническая помощь
ТАП	Туркменистан-Афганистан-Пакистан
ТАПИ	Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия
ТУТАП	Туркменистан-Узбекистан-Таджикистан-Афганистан-Пакистан

Оглавление

I.	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ	4
II.	КЛЮЧЕВЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ И РЕЗУЛЬТАТЫ	5
III.	ЗАДАЧИ И КЛЮЧЕВЫЕ ПРОБЛЕМЫ	13
IV.	ПРОГРАММА РАБОТЫ НА БЛИЖАЙШИЙ ПЕРИОД	13
V.	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЛЯ МИНИСТЕРСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ	14
VI.	КЛЮЧЕВЫЕ ВОПРОСЫ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ НАСТАВЛЕНИЙ НА ЗАСЕДАНИИ ВЫСОКОПОСТАВЛЕННЫХ ОФИЦИАЛЬНЫХ ЛИЦ	14
VII.	ПРИЛОЖЕНИЯ	16

Список таблиц

Таблица 1: Матрица результатов Программы ЦАРЭС 2030 – Прогресс в энергетическом секторе (2020-2021 гг.)	5
Таблица 2: Прогресс в энергетическом секторе по приоритетным направлениям (2020/2021 гг.)	7
Таблица 3: Список результатов Министерской конференции 2021 года	14

I. Краткое изложение

В течение отчетного периода (с ноября 2020 года по июнь 2021 года) Энергетическая программа ЦАРЭС достигла ряда стратегических вех. Достигнутые достижения – это значительный шаг вперед в программе. В целом, Энергетика ЦАРЭС была преобразована в амбициозную, ориентированную на результаты и возглавляемую членами программу, которая принесла конкретные и видимые результаты.

- **Энергетический сектор обеспечивает первые стратегические результаты до 2030 года**

Координационный комитет по энергетическому сектору (ККЭС) одобрил проведение первой общерегиональной кампании по повышению осведомленности в области энергоэффективности посредством совместно разработанной теле- и радиорекламной кампании и одобрил предварительную концепцию нового регионального механизма зеленого финансирования. Комитет также согласовал основные характеристики новой Ассоциации сотрудничества по передаче электроэнергии в Центральной Азии (САТСА) и утвердил макет и содержание нового виртуального Атласа энергетической реформы ЦАРЭС. Кроме того, Комитет обязался опубликовать в 2022 году первый 10-летний Энергетический прогноз ЦАРЭС, который, как ожидается, изменит правила игры для привлечения новых инвестиций в регион. Все члены ЦАРЭС и партнеры по развитию также полностью одобрили предварительную концепцию первой региональной программы «Женщины в энергетике», которая включает план действий, нацеленный на улучшение возможностей трудоустройства, гласности и образования женщин в энергетическом секторе.

- **Успешно созданы новые рабочие группы по энергетике**

Масштаб и амбиции Энергетической стратегии ЦАРЭС 2030 требуют эффективного разделения задач и более глубоких обсуждений по сравнению с предыдущими стратегиями и рабочими программами. Таким образом, было создано шесть рабочих групп по энергетике (по одной группе для каждой приоритетной области, определенной в Энергетической стратегии ЦАРЭС до 2030 года). Рабочие группы приступили к работе во втором квартале 2021 года и отвечают за подготовку результатов к 2030 году, которые должны быть одобрены ККЭС. Каждую группу возглавляют 1-2 члена ЦАРЭС. Это – ключевая новинка Программы, позволяющая членам ЦАРЭС впервые непосредственно руководить реализацией стратегии и эффективно сидеть за рулем.

- **Запуск новаторского инструмента виртуального сотрудничества**

Во втором квартале 2021 года энергетический сектор запустил новую веб-платформу CAREC Energy (www.carecenergy.org) в качестве универсального средства доступа ко всем вопросам энергетической программы. В настоящее время она состоит из «зоны для членов», доступной исключительно для членов ЦАРЭС и партнеров по развитию. Она разработана как платформа для сотрудничества, чтобы облегчить встречи рабочих групп и обмен мнениями между членами. Она также содержит ряд практических функций, таких как онлайн-регистрация на собрания и круглосуточный доступ ко всем соответствующим документам и последним проектам результатов. Общедоступная веб-страница Энергетика ЦАРЭС также находится на стадии разработки и будет запущена позже в этом году.

- **Успешно проведенные энергетические мероприятия ЦАРЭС**

Первый раунд заседаний рабочих групп был успешно проведен 25 и 27 мая 2021 года; за ним последовало 31-е заседание ККЭС 10 июня 2021 года, на котором председатели рабочих групп впервые успешно представили результаты и получили одобрение ККЭС на свою работу. Виртуальный характер встреч позволил привлечь рекордное количество участников и, таким образом, значительно повысил заинтересованность и вовлеченность сообщества ЦАРЭС (стран-членов и партнеров по развитию) в деятельность ЦАРЭС в энергетической сфере.

II. Ключевые достижения и результаты

A. Отраслевая реализация

В рамках стратегической основы программы ЦАРЭС на период до 2030 года долгосрочные цели для энергетического сектора были определены и интегрированы в структуру результатов программы ЦАРЭС до 2030 года (см. Таблицу 1).

Главной целью в энергетическом секторе является повышение региональной энергетической безопасности и расширение использования зеленой энергии до 2030 года. С этой целью – ряд флагманских проектов трансграничного подключения электроэнергии (ТУТАП, ТАП и CASA-1000),¹ а также проекты подключения газопроводов (ТАПИ)² должны быть введены в действие к 2030 году, чтобы стимулировать региональную торговлю энергоресурсами и повысить общую энергетическую безопасность в регионе. В то же время, члены ЦАРЭС также смогут получить выгоду от нового и инновационного механизма финансирования, который будет способствовать реализации проектов в сфере зеленой энергетики – в частности, проектов в области энергоэффективности и возобновляемых источников энергии для более чистого энергетического сектора к 2030 году. С этой целью, направленные на повышение информированности потребителей информационные кампании должны проводиться на регулярной основе для информирования отечественных потребителей и предприятий по вопросам энергоэффективного поведения. В Таблице 1 суммирован прогресс, достигнутый за отчетный период в соответствии с общей структурой результатов Программы ЦАРЭС 2030.

Таблица 1: Матрица результатов Программы ЦАРЭС 2030 – Прогресс в энергетическом секторе (2020-2021 гг.)

Итоги и результаты сектора к 2030 году	Показатель	Исходный уровень 2017 г.	Прогресс	
			2020 г.	2021 г.
Повышенная региональная энергетическая безопасность и внедрение зеленой энергии в энергетическом секторе стран ЦАРЭС	% возобновляемой энергии в странах ЦАРЭС	<1% возобновляемых источников энергии в странах ЦАРЭС	6% возобновляемых источников энергии в странах ЦАРЭС *	Данные будут доступны к концу 2021 года

¹ CASA = Центральная Азия – Южная Азия, ТАП = Туркменистан – Афганистан – Пакистан, ТАПИ = Туркменистан – Афганистан – Пакистан – Индия, ТУТАП = Туркменистан – Узбекистан – Таджикистан – Афганистан – Пакистан.

²ТАПИ = Туркменистан – Афганистан – Пакистан – Индия

Результат 1: Увеличение региональной торговли электроэнергией за счет реализации проектов объединения энергосистем ТУТАП, ТАП и CASA-1000, а также проекта газопровода ТАПИ	Введены в эксплуатацию проекты объединения электроэнергии ТУТАП, ТАП, CASA-1000 и газопровода ТАПИ	0 проектов в эксплуатации	1 проект (ТУТАП) частично работает	<i>Данные будут доступны к концу 2021 года</i>
Результат 2: Разработан механизм финансирования проектов зеленой энергетики и повышена осведомленность потребителей об энергоэффективности и	Количество донорских организаций, предоставляющих финансирование новому альянсу ЦАРЭС по зеленой энергии, и количество региональных потребительских кампаний по энергоэффективности, проведенных по всему региону	0 донорских организаций предоставляют финансирование новому альянсу ЦАРЭС по зеленой энергии Проведено 0 региональных потребительских кампаний по энергоэффективности	0 донорских организаций предоставляют финансирование новому альянсу ЦАРЭС по зеленой энергии Проведено 0 региональных потребительских кампаний по энергоэффективности	0 донорских организаций предоставляют финансирование новому альянсу ЦАРЭС по зеленой энергии 1 региональная кампания по энергоэффективности и для потребителей энергии, одобренная ККЭС в июне 2021 г.

* доля переменных возобновляемых источников энергии (солнечная фотоэлектрическая и ветровая) – Источник: IRENA (2021 г.), Статистика возобновляемой энергии за 2021 год. Международное агентство по возобновляемым источникам энергии (IRENA), Абу-Даби

В. Прогресс в реализации по приоритетным областям

Энергетическая стратегия ЦАРЭС до 2030 года,³ принятая 14 ноября 2019 года на Министерской конференции ЦАРЭС в Ташкенте, остается ключевым руководящим документом для всей энергетической деятельности ЦАРЭС. Она основана на всеобъемлющем принципе «Общие границы. Общие решения. Общее энергетическое будущее» и направлена на достижение надежного, устойчивого, устойчивого и реформированного энергетического рынка в регионе ЦАРЭС к 2030 году.

Для достижения целей Энергетической стратегии ЦАРЭС 2030 были определены следующие три стратегических направления:

- Компонент стратегии 1: Повышение энергетической безопасности за счет региональных межсетевых соединений
- Компонент стратегии 2: Увеличение инвестиций за счет рыночных реформ
- Компонент стратегии 3: Повышение устойчивости за счет экологизации региональной энергетической системы

Для поддержки вышеуказанных приоритетных областей следующие три сквозные темы также составляют неотъемлемую часть фокуса Энергетической стратегии ЦАРЭС до 2030 года:

- Сквозная тема 1: накопление знаний и налаживание партнерских отношений
- Сквозная тема 2: Привлечение частных инвестиций в цепочку создания стоимости в энергетике

³ Азиатский банк развития (АБР). [Энергетическая стратегия ЦАРЭС 2030](#). Манила.

- Сквозная тема 3: Расширение прав и возможностей женщин в сфере энергетики

По всем направлениям стратегии и сквозным темам был согласован список результатов в рамках рабочего плана по энергетике ЦАРЭС до 2030 года. В следующей таблице показаны все действия, которые необходимо реализовать в период с 2020 по 2030 год, а также прогресс, достигнутый на сегодняшний день.

Таблица 2: Прогресс в энергетическом секторе по приоритетным направлениям (2020/2021 гг.)

 Компонент стратегии 1: Повышение энергетической безопасности за счет региональных межсетевых соединений			
<div style="background-color: #f08080; padding: 5px; display: flex; align-items: center;"> 10% </div>			
Действие	Описание	Показатели эффективности	Прогресс
Реализовать проекты объединения электроэнергетики ТУТАП, ТАП и CASA-1000	Флагманские проекты линий электропередач в регионе ЦАРЭС, соединяющие Центральную и Южную Азию, находятся на различных стадиях реализации и должны быть введены в эксплуатацию в течение периода действия стратегии.	Действующие проекты ТУТАП, ТАП и CASA-1000	В ходе выполнения <i>см. подробный прогресс по каждому проекту в Приложении 1</i>
Опережающий проект газопровода ТАПИ	Продолжающиеся переговоры о возможных условиях реализации газопровода ТАПИ должны быть ускорены.	Активизировался диалог о реализации проекта ТАПИ	В ходе выполнения <i>см. подробный прогресс в Приложении 1</i>
Содействовать сотрудничеству между региональными операторами систем передачи (ОСТ)	Растущее количество подключений к электросети и газу требует более тесного сотрудничества между ОСТ. Эта деятельность будет способствовать созданию соответствующей платформы для планирования развития региональной сети, выявления проектов, представляющих общий интерес, и обмена информацией.	Разработана концепция Центральноазиатской ассоциации сотрудничества в области передачи электроэнергии (САТСА)	В ходе выполнения <i>Подготовлен и обсужден с членами проект концепции; завершение ожидается к концу 2021 г.</i>
Выявление новых трансграничных инфраструктурных проектов	Новые трансграничные газовые и электрические линии должны быть определены для повышения энергетической безопасности в регионе.	Выявлены новые региональные газовые и/или электрические межсоединения	В ходе выполнения <i>В настоящее время разрабатывается региональный мастер-план (см. Приложение 1); новые проекты в будущем также будут определяться через еще не созданный САТСА (см. выше)</i>
 Компонент стратегии 2: Увеличение инвестиций за счет рыночных реформ			
<div style="background-color: #66b3ff; padding: 5px; display: flex; align-items: center;"> 50% </div>			
Действие	Описание	Показатели эффективности	Прогресс

Создание потенциала для моделей разделения и либерализации энергетических рынков	Эта деятельность должна помочь политикам в принятии обоснованных решений при проведении реформ по разделению и либерализации рынка.	Создан Атлас энергетической реформы ЦАРЭС (содержащий доступ к практическим справочникам и базе данных с учебными материалами)	В ходе выполнения Макет и содержание Атласа энергетической реформы ЦАРЭС были одобрены ККЭС; В настоящее время готовится проект справочника по разделению; завершение ожидается к концу 2021 г.
Консультации по принципам установления тарифов и методам проведения тарифной реформы	Финансовое здоровье сетевых компаний имеет решающее значение для обеспечения высокого качества обслуживания. Эта деятельность должна пролить свет на варианты разработки тарифов и способы постепенной реформы тарифов	Опубликован Справочник по тарифным принципам и вариантам реформирования Проведены семинары по наращиванию потенциала	В ходе выполнения В настоящее время готовится проект инструментария для установления тарифов; завершение ожидается к концу 2021 г.
Разработать варианты мер социальной защиты уязвимых потребителей энергии	Эта деятельность должна помочь в разработке вариантов мер социальной защиты, сопровождающих тарифную реформу, и должна включать разработку определения «уязвимых потребителей», чтобы помочь лицам, определяющим политику, определить соответствующую целевую группу.	Опубликовано Руководство ЦАРЭС по социальной защите и реформе энергетического сектора	Открыто
Делитесь передовым международным опытом по правовому обеспечению реформирования сектора.	Реформа сектора требует адаптации существующих законов об энергетике и создания новых. Это мероприятие направлено на обсуждение успешных примеров соответствующих отраслевых законов и методов правоприменения.	Проведены семинары по наращиванию потенциала	Открыто



Компонент стратегии 3: Повышение устойчивости за счет экологизации региональной энергетической системы

15%

Действие	Описание	Показатели эффективности	Прогресс
Создать совместную платформу для мобилизации источников финансирования проектов по сокращению выбросов	Для реализации проектов по сокращению выбросов должна быть создана специальная платформа для определения и обеспечения финансирования приоритетных проектов.	Создан альянс ЦАРЭС по зеленой энергии	В ходе выполнения Структура концептуальной записки по созданию механизма финансирования была одобрена ККЭС
Определить подходящие меры по повышению энергоэффективности и отслеживать прогресс	Энергоэффективность – мощный инструмент сокращения выбросов. Целью этого мероприятия является распространение практических навыков по внедрению мер по повышению эффективности и создание	Проведена Неделя энергоэффективности ЦАРЭС Разработана региональная	Открыто

	регионального инструмента сравнительного анализа для сравнения прогресса и награждения успешных исполнителей.	оценочная карта энергоэффективности Проведены семинары по наращиванию потенциала	
Повышение осведомленности общественности об энергоэффективности	Эта деятельность должна повысить осведомленность общественности об энергоэффективности и дать потребителям возможность более сознательно использовать энергию.	Подготовлена брошюра для потребителей РЭЦЦА по энергосбережению Разработано радио или ТВ-ролик об энергоэффективности Издано руководство по организации кампаний по повышению осведомленности потребителей	Завершено <i>Июнь 2021 г.</i> Завершено <i>Июнь 2021 г.</i> Открыто
Поддержка развития возобновляемых источников энергии и диверсификации энергобаланса	Эта деятельность направлена на поддержку членов ЦАРЭС в добавлении возобновляемых источников энергии в свой энергетический баланс путем предоставления практических рекомендаций по необходимым предварительным условиям.	Проведен семинар по плюсам и минусам различных схем стимулирования использования возобновляемых источников энергии. Разработаны механизмы преодоления перебоев в возобновляемой энергии Подготовлено руководство по законодательным требованиям для интеграции возобновляемых источников энергии. Обсуждена роль газа как переходного топлива	Открыто Завершено <i>Август 2020 г.</i> Завершено <i>Август 2020 г.</i> Открыто



Сквозная тема 1: накопление знаний и налаживание партнерских отношений

5%

Действие	Описание	Показатели эффективности	Прогресс
Разработка энергетического	Эта деятельность направлена на предоставление инвесторам и другим соответствующим заинтересованным	Опубликованы энергетический прогноз и	В ходе выполнения <i>Структура прогноза была одобрена ККЭС, и</i>

прогноза ЦАРЭС и инвестиционного отчета	сторонам надежных региональных данных для принятия инвестиционных и политических решений	инвестиционный отчет ЦАРЭС	<i>были разработаны первые тематические исследования</i>
Установите соответствующие партнерские отношения для поддержки реализации трех основных направлений стратегии	Все три направления стратегии включают инициативы по наращиванию потенциала, институциональному строительству и обучению, которые должны осуществляться в сотрудничестве с опытными партнерскими организациями	Установление партнерских отношений с глобальными центрами передового опыта в областях, охватываемых стратегией	Открыто
	Программа ЦАРЭС будет способствовать созданию межрегиональных сетей и развитию навыков специалистов в области энергетики следующего поколения, чтобы у целевой группы возникло естественное чувство регионального сотрудничества	Создана инициатива лидеров молодой энергии ЦАРЭС	Открыто



Сквозная тема 2: Привлечение частных инвестиций в цепочку создания стоимости в энергетике

0%

Действие	Описание	Показатели эффективности	Прогресс
Подготовить региональную инвестиционную стратегию	Должна быть разработана региональная инвестиционная стратегия, содержащая рекомендации по улучшению благоприятных условий для частных инвестиций в регионе ЦАРЭС	Разработана Энергетическая инвестиционная стратегия ЦАРЭС	Открыто
Провести ежегодный Энергетический инвестиционный форум ЦАРЭС	Ежегодный Энергетический инвестиционный форум будет продолжать привлекать инвесторов в регион и предусматривать выделенное пространство для встреч B2B	Энергетический инвестиционный форум ЦАРЭС проводится ежегодно	В ходе выполнения <i>Была начата разработка концепции следующего EIF; мероприятие состоится в конце 2021 года или в начале 2022 года</i>
Оказывать практическую поддержку инвесторам в расширении их бизнеса в регионе	Эта деятельность создаст улучшенные благоприятные условия для частных инвесторов, работающих в регионе	Деловой консультативный совет ЦАРЭС создан для определения потребностей частных инвесторов	Открыто



Сквозная тема 3: Расширение прав и возможностей женщин в сфере энергетики

10%

Действие	Описание	Показатели эффективности	Прогресс
----------	----------	--------------------------	----------

<p>Учредить программу ЦАРЭС «Женщины в энергетике»</p>	<p>Эта деятельность предоставит женщинам в регионе ЦАРЭС необходимые инструменты для повышения их карьеры, построения региональной сети и повышения заметности в энергетическом секторе региона</p>	<p>Организован саммит "Женщины в энергетике"</p> <p>Создана программа прикомандирования женщин-энергетиков</p> <p>Содействие программе образовательных стипендий для женщин-энергетиков</p>	<p>В ходе выполнения <i>ККЭС одобрил проект концепции программы "Женщины в энергии"</i></p>
--	---	---	---

С. Новые виртуальные возможности подключения и инновационные методы работы

Масштаб и амбиции Энергетической стратегии ЦАРЭС 2030 требуют эффективного разделения задач и более глубоких обсуждений по сравнению с предыдущими стратегиями и рабочими программами. Таким образом, Энергетическая программа ЦАРЭС разработала новые рабочие механизмы, которые позволяют более целенаправленно заниматься отдельными предметными областями и требуют более активного участия членов ЦАРЭС и партнеров по развитию. Таким образом, для повышения общего качества и производительности работы Координационный комитет по энергетическому сектору (ККЭС) был преобразован в более ориентированный на результат орган с постоянными рабочими подгруппами, отражающими основные направления стратегии.

В начале 2021 года были созданы и успешно запущены следующие рабочие группы:

- Рабочий поток 1 (WS 1): подключение инфраструктуры и энергетическая безопасность
- Рабочий поток 2 (WS 2): реформа политики и либерализация
- Рабочий поток 3 (WS 3): энергоэффективность и диверсификация энергетического баланса

Эти рабочие потоки непосредственно охватывают объем стратегических столпов 1, 2 и 3 и сосредоточены на получении соответствующих результатов (см. Таблицу 2).

Аналогичным образом были успешно созданы отдельные рабочие группы по каждой из трех сквозных тем:

- Рабочая группа А (TF-A) по продуктам знаний, партнерствам и народным сетям
- Рабочая группа В (TF-B) по развитию частного сектора
- Рабочая группа С (TF-C) по расширению прав и возможностей женщин

Каждую из рабочих групп и целевых групп возглавляют 1-2 члена ЦАРЭС. Это ключевая новинка Программы, которая позволяет членам ЦАРЭС непосредственно руководить реализацией стратегии и, таким образом, сидеть за рулем. Основные обязанности председателей рабочих групп состоят в том, чтобы руководить своими группами, производить соответствующие результаты и официально представлять свои группы в ККЭС, чтобы отчитываться о достигнутом прогрессе и добиваться одобрения ККЭС результатов. Кроме того, АБР предоставляет ведущего консультанта для каждой рабочей группы с техническими знаниями в предметных областях, чтобы помочь группам в подготовке их работы. Подробный обзор председателей и членов каждой рабочей группы можно найти в Приложении 2.

Первый раунд заседаний рабочих групп был успешно проведен 25 и 27 мая 2021 года, за ним последовало заседание ККЭС 10 июня 2021 года, на котором председатели рабочих групп впервые успешно представили результаты и получили одобрение ККЭС на свою работу.

Еще одно новаторское событие в Энергетической программе ЦАРЭС – запуск новой веб-платформы Энергетика ЦАРЭС (www.carecenergy.org). Эта веб-платформа разработана как универсальный шлюз ко всем вопросам энергетической программы. Она состоит из общедоступной веб-страницы (которая все еще находится в стадии разработки), чтобы поделиться с широкой общественностью

тем, что делает Энергетическая программа ЦАРЭС, и ее позиции по реализации стратегии 2030 года. Платформа также содержит «Зону для членов», которая является эксклюзивной зоной, доступной только членам ЦАРЭС и партнерам по развитию. Эта область представляет собой платформу для сотрудничества для облегчения встреч и обменов рабочими группами. Она также содержит ряд практических функций, таких как онлайн-регистрация на собрания, присоединение к собраниям, круглосуточный доступ ко всем соответствующим документам и последним проектам результатов и общей информации о председателях и членах групп. «Зона членов» уже функционирует и успешно используется Энергетическим сообществом ЦАРЭС. Логины и пароли были предоставлены всем странам ЦАРЭС и партнерам по развитию. Публичная веб-страница будет запущена позже в этом году.

Новая веб-платформа ЦАРЭС Энергия (www.carecenergy.org) была запущена в апреле 2021 года, обеспечивая эксклюзивный доступ ко всем актуальным новостям, документам и запланированным встречам рабочих групп для членов ЦАРЭС и партнеров по развитию.

III. Задачи и ключевые проблемы

Главной проблемой остается глобальная пандемия COVID-19, которая помешала Энергетическому сообществу ЦАРЭС проводить личные встречи. Несмотря на эти обстоятельства, все запланированные встречи были успешно проведены (в виртуальном формате). К сожалению, личные встречи были невозможны, но виртуальный формат также принес ряд положительных результатов:

- Отсутствие ограничений на количество участников позволило намного большему количеству членов ЦАРЭС присоединиться к нашим встречам по сравнению с форматом очных встреч и привело к более активному участию.
- К нашим встречам присоединилось гораздо большее количество партнеров по развитию, чем в прошлом, при этом некоторые новые партнеры впервые присоединились к энергетическим мероприятиям.
- Виртуальные встречи также позволяют значительно сократить углеродный след, поскольку поездки не требуются.

Таким образом, проблемы были успешно преобразованы в возможности, которые будут и дальше положительно влиять на работу энергетической программы ЦАРЭС.

IV. Программа работы на ближайший период

Энергетическая стратегия ЦАРЭС 2030 реализуется в последовательности двухлетних рабочих программ. Таким образом, до 2030 года всего будет пять рабочих программ для достижения целей стратегии. В настоящее время программа реализует первую рабочую программу в рамках Энергетической стратегии ЦАРЭС 2030, охватывающую период 2020-2022 годов. Подробный обзор пунктов, охваченных этой программой работы, включая прогресс, достигнутый на сегодняшний

день, можно найти в Таблице 2. Таким образом, в предстоящий период будут завершены результаты, которые были начаты в рамках первой программы, в частности, следующие пункты:

- Концепция создания Центральноазиатской ассоциации сотрудничества в области передачи электроэнергии (САТСА)
- Разработка онлайн-Атласа энергетической реформы ЦАРЭС
- Концепция создания регионального механизма финансирования проектов зеленой энергетики
- Ролик на радио/телевидении и буклеты для потребителей об энергоэффективном поведении
- Публикация первого обзора энергетики ЦАРЭС
- Организация Энергетического инвестиционного форума ЦАРЭС
- Разработка первой программы ЦАРЭС «Женщины в энергетике»
- Организация 1-го Саммита «Женщины в энергетике»

V. Результаты для Министерской конференции

В следующем списке дается прогноз ожидаемых результатов до конца 2021 года:

Таблица 3: Список результатов Министерской конференции 2021 года

Практические результаты	Сроки (2021 год)	Действия НК/МК
Подготовлена концепция создания Центральноазиатской ассоциации сотрудничества в области передачи электроэнергии (САТСА)	4-й квартал	для информации
Кампания по повышению осведомленности потребителей в области энергоэффективности проведена	3-й квартал	для информации
ТП: Региональное сотрудничество по расширению трансграничной торговли энергией в энергосистеме Центральной Азии (см. Приложение 1)	4-й квартал	для информации
ТП: Завершение доступа к электроэнергии с помощью новой автономной солнечной технологии в Центральной Азии (см. Приложение 1)	2-й квартал	для информации
Проведено 31-е заседание ККЭС, и работают 6 рабочих групп ЦАРЭС по энергетике	2-й квартал	для информации
Новая веб-платформа CAREC Energy онлайн	3-й квартал	для информации

VI. Ключевые вопросы для получения наставлений на заседании высокопоставленных официальных лиц

Наряду с принятием Энергетической стратегии ЦАРЭС до 2030 года министры энергетики ЦАРЭС подписали в сентябре 2020 года в Ташкенте декларацию в рамках 1-го диалога министров

энергетики ЦАРЭС, которая содержит конкретные обязательства для энергетического сектора ЦАРЭС, включая следующее:

- Удвоение региональных перетоков до 2023 г.
- Удвоение мощности солнечной и ветровой энергии к 2023 году
- Удвойте уровень энергоэффективности до 2030 года
- Привлекайте частных инвесторов с помощью подходящих финансовых инструментов
- Доступная и чистая энергия для всех, в том числе в труднодоступных районах до 2030 года
- Осуществить реформу энергетического сектора, включая поэтапный отказ от бюджетных субсидий и субсидий на ископаемое топливо
- Гендерное равенство в энергетическом секторе ЦАРЭС к 2030 году

С учетом взятых обязательств предлагается провести 2-й диалог министров энергетики в 2023 году, чтобы сообщить о ходе выполнения этих обязательств и согласовать новые обязательства, которые будут сочтены необходимыми. Высокопоставленным официальным лицам ЦАРЭС любезно предлагается передать это предложение своим правительствам и сообщить, поддерживается ли идея проведения второго диалога министров энергетики в 2023 году.

VII. Приложения

Приложение 1 –

Статус региональных проектов связанности, технической помощи и региональных инициатив

Проекты объединения электросистем	
ТУТАП	
<p>Обоснование: ТУТАП – это аббревиатура от Туркменистана (ТКМ), Узбекистана (UZB), Таджикистана (ТАJ), Афганистана (AFG) и Пакистана (ПАК) по объединению энергосистем. Проект экспортирует электроэнергию из богатых тепловыми/газовыми (ТКМ и UZB) и гидроэнергетических (ТАJ) стран Центральной Азии для снабжения сети АФГ избыточной мощностью, которая будет экспортироваться в ПАК и ТАД. Концепция ТУТАП была определена во время подготовки Генерального плана развития электроэнергетического сектора АФГ (2014 г.), одобрена и реализуется правительством Афганистана.</p>	
<p>Задача: Круглогодичный экспорт электроэнергии из ТКМ в AFG и ПАК в первую очередь лежит в основе схемы межсетевого соединения ТУТАП. ТКМ также может поставлять ТАJ через Афганистан в период зимнего дефицита в Таджикистане.</p>	
<p>Статус: Первая фаза (35 миллионов долларов США) была одобрена АБР в 2003 году и введена в эксплуатацию в 2009 году с круглогодичным межсетевым соединением (максимум ~ 330 МВт) между Афганистаном и Узбекистаном с февраля 2009 года.</p>	
<p>Вторая фаза (47 миллионов долларов США) была одобрена АБР в 2007 году и введена в эксплуатацию в 2011 году, при этом с октября 2011 года будет действовать только летнее энергоснабжение (300-450 МВт) между Афганистаном и Таджикистаном.</p>	
<p>Третий этап (140 миллионов долларов США) был одобрен АБР в 2012 году и находится в стадии реализации для межсетевого соединения мощностью 300 МВт между Афганистаном и Туркменистаном. Линия будет иметь пропускную способность до 1000 МВт. Строительство линии 500 кВ и 3 подстанций в АФГ продолжается с начала 2016 года, а часть линии ТКМ была завершена в середине 2016 года. Ожидается, что третий этап будет завершен к концу 2020 года.</p>	
<p>Четвертая фаза (\$ 200 млн) была одобрена АБР в декабре 2015 года для продления межсоединения АФГ-ТКМ за счет межсетевого соединения 500 кВ до Пули-Хумри на северо-востоке АФГ, где соединяются электрические соединения из Узбекистана и Таджикистана в АФГ. сходятся с межсоединениями ТКМ. Контракт на этот этап был заключен в октябре 2017 года и, как ожидается, будет завершен в середине 2021 года.</p>	
<p>Следующие шаги: После завершения компонентов межсетевого взаимодействия начнется торговля между четырьмя странами. Взаимосвязь с Пакистаном все еще обсуждается. Учитывая излишек выработки в Пакистане не менее 15000 МВт в среднесрочной перспективе [2020-2028] и дополнительные 15000 МВт в ближайшие 5 лет, правительство Пакистана желает изучить возможности экспорта электроэнергии в Афганистан через линию электропередачи 220 кВ от Преобразователь CASA в Новшере в Пакистане в Джелалабад в Афганистане, где афганская электросеть пересекает 70-километровую линию. Пакистан</p>	

также желает изучить экспортный потенциал в Таджикистан и Кыргызскую Республику зимой с использованием сети CASA и преобразователей.

ТАП

Обоснование: ТАП – это аббревиатура проекта объединения энергосистем Туркменистан-Афганистан-Пакистан. Проект предусматривает соединение экспорта электроэнергии из Туркменистана в Афганистан и Пакистан через ТУТАП (Фаза 1) и через Южный коридор (Фаза 2).

Задача: Предлагаемый проект объединения энергосистем ТАР обсуждается странами-участницами с потенциальной мощностью 2 000 МВт. Меморандум о взаимопонимании между главами четырех правительств был подписан в декабре 2015 года и Совместное заявление министров, подтверждающее согласованный объем и сроки, включающие 2 этапа. На первом этапе будет использоваться существующая или финансируемая инфраструктура в рамках ТУТАП для экспорта туркменской электроэнергии в Афганистан и Пакистан. Будут изучены варианты, чтобы особенно оптимизировать и использовать любую избыточную мощность или пропускную способность в зимние месяцы (октябрь – апрель) посредством интеграции с системой CASA (см. Подробности о CASA ниже). Потребность в дополнительной вспомогательной инфраструктуре для дополнения ТУТАП и другой запланированной инфраструктуры будет исследована. На втором этапе электроэнергия будет передаваться от границы Серхетабад (ТКМ)/Торгунди (AFG) в Герат, Кандагар и Спин-Болдак в Афганистане и экспортировать электроэнергию в Чаман и Кветту в Пакистане.

Статус: ТКМ укрепляет свою сеть и генерирующие мощности для экспорта электроэнергии в АФГ и ПАК. Из-за проблем с безопасностью на АФГ и избыточных мощностей на ПАК переговоры по тарифам между странами-участницами в настоящее время приостановлены. ПАК сообщил, что стоимость поставляемой энергии должна быть меньше, чем стоимость корзины генерации (9 центов США/кВтч).

Реализация проекта планируется в 3 этапа. В рамках Фазы I планируется строительство двухцепной ВЛ 220кВ от г. Мары, Туркменистан до г. Герат, Исламская Республика Афганистан. Фаза II проекта предполагает строительство двухцепной ВЛ 220кВ от г. Герат, Исламская Республика Афганистан до г. Кандагар, Исламская Республика Афганистан. При реализации Фазы III будет построена ВЛ 550кВ по передаче постоянного тока из г. Мары, Туркменистан до провинции Куэтта, Исламская Республика Пакистан, а на конечных пунктах в обеих странах будут построены станции по преобразованию тока.

Туркменистан привлёк зарубежные инвестиции на строительство двухцепной ВЛ 220кВ от электростанции в г. Мары, Туркменистан до границы с ИРА. Правительство Исламской Республики Афганистан ведет переговоры с иностранным инвестором, и к концу 2021 г. ожидается подписание соответствующих контрактов. Согласно графику завершение Фазы I планируется к концу 2021 г. Начало строительных работ Фазы II запланировано на вторую половину 2021 г. – первое полугодие 2022. В настоящее время продолжаются переговоры о дате начала работ Фазы III.

Следующие шаги: АБР в качестве секретариата проекта будет продолжать поддерживать проект ТАП посредством: (i) аналитических исследований стабильности, надежности и межсетевое взаимодействия систем; (ii) исследования в области нормативно-правовой, технической, коммерческой и системной диспетчеризации; (iii) оценка проекта, включая технико-экономическое обоснование, технический дизайн и подготовку; (iv) координировать планирование и реализацию проекта и предоставление финансирования; (v) содействие переговорам по торговле энергоносителями между тремя странами; и (vi) доработка дорожной карты реализации, среди прочего, согласованных и необходимых исследований. На следующей трехсторонней встрече правительство Пакистана предложило обсудить экспортный потенциал в Афганистан через сеть ТАП. Однако с учетом того, что частный сектор, как ожидается, построит афганскую часть ТАР по гораздо более высокой стоимости, земельная стоимость туркменской электроэнергии в Пакистане будет больше, чем средняя стоимость выработки электроэнергии в корзине [9,5 цента]. В настоящее время для Пакистана становится нецелесообразным включать его в свою генерацию.

CASA-1000

Обоснование: Группа Всемирного банка помогает правительствам четырех стран развивать трансграничный энергетический рынок, который будет способствовать удовлетворению растущего спроса на энергию в Афганистане и Пакистане, путем передачи избыточной летней электроэнергии из Кыргызской Республики и Таджикистана. Это часть более широких усилий по налаживанию торговых, транспортных и энергетических связей, необходимых для экономического развития и сокращения бедности. Создавая коммерческие и институциональные механизмы и передающую инфраструктуру, Региональный проект по электроэнергии и торговле Центральной и Южной Азии (CASA-1000), поддерживаемый Группой Всемирного банка, является первым шагом к созданию регионального рынка электроэнергии (Центральная Азия-Юг). Азиатский региональный рынок электроэнергии – CASAREM), связывающий Центральную Азию с более широким регионом, а также способствующий энергетической безопасности и экономическому развитию в четырех странах, участвующих в проекте.

Задача: Проект состоит из трех компонентов: (i) Строительство инфраструктуры передачи высокого напряжения, включая линию передачи постоянного тока высокого напряжения (общая протяженность 1382 км, включая 599 км HVAC и 783 км HVDC) и преобразовательные подстанции, передача высокого напряжения переменного тока. соединение между Кыргызской Республикой и Таджикистаном и усиление сети в Таджикистане; (ii) Техническая помощь и поддержка реализации проекта для реализации проекта и техническая помощь, необходимая для четырех страновых агентств-исполнителей проектов и Секретариата МПК; (iii) Программы поддержки сообществ в четырех странах в период строительства для создания благоприятных условий для реализации проекта и улучшения условий жизни сообществ, проживающих вдоль коридора. Преобразовательные станции HDVC сформируют основу нового трансграничного энергетического рынка, позволяя торговать 1300 МВт чистой электроэнергии между регионами. Всемирный банк финансирует этот проект общей стоимостью 1,1 миллиарда долларов США с Исламским банком развития, USAID, Европейским банком реконструкции и развития, Европейским инвестиционным банком и Министерством международного развития Великобритании. Международная финансовая корпорация (IFC), член Группы Всемирного банка, помогает структурировать и проводить конкурентные торги по ряду государственно-частных партнерств (ГЧП) для привлечения ключевых игроков частного сектора в сфере передачи электроэнергии. Сюда входят контракты на проектирование, поставку и строительство (EPC) жизненно важной инфраструктуры передачи.

Статус: Все подрядчики EPC начали строительные работы на объектах во всех четырех странах, в том числе на объекте Nowshera в Пакистане. Это важная веха, позволяющая всем четырем странам приступить к интеграции графиков соответствующих контрактов для определения интегрированного графика для всего проекта. Страны CASA также создают коммерческие и операционные механизмы для стадии эксплуатации проекта.

Следующие шаги: Проект CASA-1000 продемонстрировал хороший прогресс благодаря твердой политической приверженности и участию стран CASA в проекте при неизменной поддержке партнеров по развитию, и ожидается, что он начнет действовать в 2023/2024 году.

Проекты объединения газопроводов

ТАПИ

Обоснование: неоптимальные региональные торговые рынки газа и энергии способствуют ограниченному экономическому росту, росту бедности (что может привести к социальным волнениям) и увеличению выбросов парниковых газов в регионе ТАПИ. Проект поможет улучшить региональную торговлю энергоресурсами, поскольку он создаст и поддержит необходимые мощности по поставкам и транспортировке природного газа в странах ТАПИ, в то же время, как ожидается, приведет к общему сокращению выбросов парниковых газов (ПГ), связанных с Проектом, в связи с ожидаемой заменой существующих в настоящее время использовали тяжелое ископаемое и твердое топливо в Афганистане,

Пакистане и Индии. Его реализация также поможет решить несколько проблем, вызывающих эти неоптимальные региональные рынки, за счет улучшения трансграничного сотрудничества между множеством заинтересованных сторон и решения некоторых проблем безопасности в Афганистане и Пакистане, а также за счет улучшения институционального потенциала для реализации сложных проектов. Это будет способствовать привлечению и стимулированию инвестиций и финансирования, которые в противном случае были бы недоступны, и, в конечном итоге, поможет стимулировать инклюзивный экономический рост в регионе.

Задача: Проект протянется примерно на 1600 километров (км) от границы Туркменистана с Афганистаном до границы между Пакистаном и Индией. Проект включает закупку, установку и эксплуатацию трубопровода и связанных с ним объектов (без компрессорных станций) на всей протяженности 1600 км на территории Афганистана и Пакистана. В преддверии Фазы 1 Государственный концерн «Туркменгаз» (Туркменгаз) почти завершил строительство трубопровода длиной 214 км вверх по течению в Туркменистане от газового месторождения Галкыныш до границы Туркменистан-Афганистан. Кроме того, он инициировал продвинутый процесс закупок для двух компрессорных станций в Туркменистане, которые будут установлены во время Фазы 1 проекта ТАПИ. Трубопровод длиной 10 км от пакистано-индийской границы до Фазилки в Индии также будет установлен компанией GAIL Limited (Индия) на этапе 1.

Ожидается, что после ввода в эксплуатацию Фазы 1 по трубопроводу ТАПИ будет ежегодно транспортироваться 11 миллиардов кубометров (миллиардов кубометров) газа из Туркменистана в Афганистан, Пакистан и Индию, что составляет около одной трети его годовой проектной мощности в 33 миллиарда кубометров, реализуемой за счет строительства газопровода, шесть компрессорных станций (четыре в Афганистане и две в Пакистане), запланированные на этапе 2. Проект позволит Туркменистану диверсифицировать свои экспортные рынки газа в течение 30-летнего периода коммерческой эксплуатации. В Энергетической стратегии ЦАРЭС до 2030 года трубопровод ТАПИ рассматривается как одно из ключевых звеньев в межэнергетических отношениях между странами ЦАРЭС. В целом, проект окажет трансформирующее влияние на региональное сотрудничество, а также будет поддерживать другие инициативы, направленные на повышение роста и экономической стабильности в регионе.

Роль Азиатского банка развития (АБР): АБР участвует в проекте с 2001 года, предоставляя техническую помощь для проведения предварительной комплексной проверки проекта и содействия переговорам и подписанию ключевых рамочных соглашений по проекту ТАПИ. Параллельно с этим АБР организовывал и присутствовал на заседаниях Технической рабочей группы проекта ТАПИ и выполнял роль Секретариата Руководящего комитета проекта ТАПИ. С 2013 по 2016 год АБР выступал в качестве консультанта по сделкам для четырех государственных газовых компаний ТАПИ «Туркменгаз», «Афганское газовое предприятие», «Inter State Gas Systems (Private) Limited» и GAIL, что привело к: (i) подготовке технико-экономического обоснования; (ii) учреждению ТАПИ Пайплайн Компани Лимитед (TPCL) в ноябре 2014 г.; и (iii) разработка, переговоры и подписание Соглашения акционеров TPCL в декабре 2015 года и Инвестиционного соглашения TPCL в апреле 2016 года, что ознаменовало успешное завершение консультативного мандата АБР. С 2016 по 2019 год АБР продолжал оказывать поддержку, предоставляя отзывы о результатах, полученных консультантами/советниками TPCL в отношении экологических и социальных гарантий, закупок, технических и финансовых рабочих потоков Проекта. С середины 2019 года АБР вернул себе ключевую роль в поддержке усилий TPCL по подготовке и привлечению финансирования для проекта ТАПИ.

Статус: После заседания Руководящего комитета ТАПИ в феврале 2018 года АБР подтвердил свою поддержку проекта ТАПИ. АБР получил официальные запросы на такую поддержку от Туркменистана, Афганистана и Пакистана (Индия не ищет финансовой поддержки АБР). В мае 2020 года руководство АБР утвердило концептуальный документ проекта ТАПИ (PCP) и Отчет о технической помощи по транзакциям (TRTA). При условии, что АБР подтвердит жизнеспособность проекта и, в противном случае, соблюдение требований политики АБР в отношении защитных мер, управления, закупок и т. д., PCP АБР предложил до 500 миллионов долларов США в виде суверенных займов (Туркменистан и Пакистан) и грантов

(Афганистан) для их долевого участия. в ТАПИ Pipeline Company Limited (TPCL) плюс обеспеченная Туркменистаном суверенная частичная кредитная гарантия АБР (PCG) на сумму до 500 миллионов долларов от имени коммерческих займов TPCL. Однако после утверждения ПСО, АБР указал, что он может рассмотреть возможность предоставления 100% финансовой поддержки (116 миллионов долларов США каждый) для Афганистана и Пакистана. Исходя из 80% покрытия АБР PCG в среднем в течение срока действия коммерческого кредита, основная сумма кредита может составлять приibl. 617 миллионов долларов. Поступления от финансовой поддержки АБР могут составить ок. 1 150 млн долларов и будут использованы исключительно для повторного контракта на проектирование, закупку и строительство (EPC) участка AFG трубопровода ТАПИ.

Утвержденный бюджет ТПСТ АБР составляет 2,15 миллиона долларов. Предварительная комплексная проверка АБР выявила несколько критических проблем в последующих процессах закупок, которые особенно актуальны для EPC-контракта для Афганистана. Компания TPCL согласилась повторно закупить этот контракт, недавно завершив составление короткого списка подходящих подрядчиков EPC и ожидая вскоре объявить официальный тендер. Другие направления работы АБР по комплексной проверке также были продвинуты, что привело к публичному раскрытию АБР Оценок экологического и социального воздействия Проекта для Афганистана и Пакистана в феврале 2021 года и текущих оценок в областях концепции и мер безопасности, связанных с Проектом, схем приобретения земли и реабилитации. и документы, развитие общества (включая гендерное равенство), выбросы парниковых газов, техническая осуществимость и т. д.

Дальнейшие шаги: Хотя утверждение Правления АБР и финансовое закрытие проекта в настоящее время все еще запланировано на 4 квартал 2021 года и 1/2 квартал 2022 года, соответственно, достижение этих целевых показателей все более представляется маловероятным из-за задержек, в том числе задержек, связанных с COVID-19, и задержек с успешным заключением договоров купли-продажи газа между «Туркменгазом» и его покупателями в Афганистане, Пакистане и Индии. АБР ожидает получить обновленную информацию об этих сроках после межведомственных заседаний странового межведомственного совещания ТАПИ и Правления ТАПИ, которые в настоящее время запланированы на середину июня 2021 года (ожидается подтверждение от правительств ТАПИ). Основываясь на этих обновленных графиках, АБР будет планировать свой новый график обработки проекта, чтобы получить необходимые внутренние и внешние одобрения и инициировать оставшиеся рабочие потоки комплексной проверки, в том числе финансового управления и коммерческой, финансовой и экономической жизнеспособности проекта и т. д.

Проекты технической помощи

Региональное сотрудничество по увеличению трансграничной торговли энергией в энергосистеме Центральной Азии (ТА 9709, ТА 9717, ТА 9823)

Задача: Проект поддерживает увеличение региональной торговли электроэнергией между Афганистаном, Казахстаном, Кыргызской Республикой, Таджикистаном, Узбекистаном и Туркменистаном путем (i) модернизации Координационно-диспетчерского центра (КДЦ) Энергия, который координирует переток электроэнергии между национальными электрическими сетями Энергетическая система Центральной Азии (ЦАЭС) для повышения ее технического потенциала; (ii) определение технических препятствий для торговли электроэнергией для ЦАЭС, а также предложение и координация решений по их преодолению для каждой страны; и (iii) поддержка расширения членства в CAPS и поиск новых рынков.

Прогресс в 2020/2021 гг.: (i) Оценка потребностей CDC была завершена, и его функции были подтверждены. Была разработана система управления корпоративными данными (EDM). Подрядчик для закупки и установки системы EDM был нанят в 2021 году, и работы продолжаются, ожидается завершение фазы I в 2022 году. (ii) Сбор данных был завершен, и промежуточный отчет был подготовлен и обсужден в 2020 году. Промежуточный отчет включает предварительный сценарии региональной торговли в 2023 году и первая оценка экономических выгод. Предположение было обновлено, чтобы включить ограничения на орошение, стратегическое решение ТКМ только экспортировать и учесть обязательства стран по выбросам парниковых газов. В июне 2021 года сценарии региональных торгово-экономических выгод в 2023-2030 годах были представлены с обновленными предположениями. Ожидается, что ТП будет завершена к концу 2021 года обновленным генеральным планом регионального электроэнергетического сектора и выявлением узких мест в региональной торговле электроэнергией. (iii) Были обсуждены конфигурации для подключения Афганистана к ЦАЭС, и после обширных сетевых исследований была разработана предварительная дорожная карта. Комментарии к дорожной карте были рассмотрены в третьем квартале 2020 года, и окончательная дорожная карта будет доступна в 2021 году вместе с анализом рынка для перспективной торговли за пределами ЦАЭС.

Доступ к электроэнергии с помощью новой автономной солнечной технологии в Центральной Азии (ТА 9168)

Задача: Проект расширил понимание автономных технологий в странах ЦАРЭС посредством пилотного проекта, охватывающего Афганистан, Кыргызскую Республику и Таджикистан. Техническая помощь продемонстрировала концепцию технической осуществимости подключения 12-вольтового солнечного комплекта постоянного тока к ряду приборов постоянного тока.

Прогресс в 2020/2021 гг.: Техническая помощь внесла свой вклад в разработку уникального инновационного решения с напряжением 12 В постоянного тока и аккумулятором, которое планирует правительство. В рамках ТП было проведено множество мероприятий по повышению осведомленности, разработке технологий и обучению, которые в целом вызвали положительный общественный интерес в пилотных странах. На национальных телеканалах и в местных газетах появлялись материалы, в которых пилотный проект рассматривался как жизнеспособная альтернатива электросети. Президент ТАД упомянул этот пилотный проект в своем выступлении во время своего визита в Мургабскую область. Правительство Афганистана включило проект финансирования АБР для расширения автономных солнечных проектов в Афганистане, где около 66% населения живет без электричества. Министерство восстановления и развития сельских районов установило, что многие семьи – около 3,2 миллиона человек в 470 000 домашних хозяйств – не имеющие доступа к современной электроэнергии, находятся в приграничных районах Афганистана. Маловероятно, что эти приграничные районы получат доступ к энергии через обычную сетевую электроэнергию до 2025 года. ТП выступила в качестве платформы ЦАРЭС для передачи знаний о внесетевой энергии и ее жизнеспособности в качестве альтернативного решения

для доступа к энергии. Эффективное использование социальных сетей усилило общее воздействие. ТП была успешно завершена в апреле 2021 года.

Региональные инициативы

CAREM

Обоснование: Центральноеазиатский региональный рынок электроэнергии, или CAREM, обеспечит долгосрочную энергетическую безопасность и экономический рост региона, а также послужит платформой для расширенного регионального рынка электроэнергии Центральной Азии и Южной Азии. В настоящее время страны Центральной Азии стремятся к самодостаточным источникам энергии, в то время как более экономичные варианты, основанные на региональной торговле электроэнергией, остаются в значительной степени недоиспользованными. Улучшенная региональная энергосистема решит эти проблемы. Недавние тенденции к увеличению двусторонней торговли энергией являются обнадеживающими признаками, указывающими на то, что настало время для регионального рынка электроэнергии. CAREM полностью соответствует Энергетической стратегии ЦАРЭС 2030. CAREM обеспечит основу для большей энергетической безопасности, которая согласуется с Компонентом 1 Стратегии.

Задача: Конечной целью CAREM является интегрированный рынок электроэнергии с эффективными региональными институтами, которые обеспечивают справедливые и согласованные сделки для всех стран; единые стандарты производительности; справедливое и недискриминационное ценообразование; и полный доступ к электросети.

Статус: За последний год USAID заключил меморандумы о взаимопонимании с тремя странами Центральной Азии, включая Казахстан, Таджикистан и Узбекистан, а также рабочее соглашение с Кыргызской Республикой по CAREM. USAID отказался от поддержки CAREM, проведя многочисленные семинары с представителями правительств всех пяти стран Центральной Азии, включая регионального системного оператора ЦДЦ Энергия.

USAID инициировал формирование трех рабочих групп: технической, рыночной и юридической/регулирующей. В течение последних шести месяцев было проведено несколько семинаров, на которых основное внимание уделялось рыночным преимуществам, а также техническим аспектам и общему видению региональной системы передачи с трансграничными мощностями.

- Рабочая группа по рынку приняла участие в семинаре по рыночным альтернативам ЦАЭС и методологии оценки экономических выгод от региональной торговли. Участники рабочей группы подчеркнули важность семинара, высоко оценили эффективность и качество обсуждений.
- Техническая рабочая группа приняла участие в первом заседании с целью сформировать общее видение текущего состояния инфраструктуры региональной системы передачи, уделяя особое внимание трансграничным мощностям и основным узким местам внутренней передачи.
- Команда CAREM продолжает предоставлять правительствам стран Центральной Азии инструменты для улучшения работы их систем, чтобы поддерживать рост региональной торговли энергией и трансграничных потоков, и провела внутреннее координационное совещание с техническими и рыночными группами для обсуждения проекта Процедур расчета перекрестных -граничные мощности.
- Команда завершает подготовку отчета CAREM Market Design, подготовленного во 2-м проектном году, и предлагает структуру будущего регионального рынка электроэнергии. В отчете резюмируется ряд концепций, включенных в предыдущие отчеты, включая альтернативы рыночной модели, дорожную карту CAREM и методологию региональных тарифов на передачу электроэнергии в Центральной Азии.

Предварительные рекомендации отчета были представлены членам рабочей группы CAREM во время семинара CAREM Market Design, состоявшегося 4 марта 2021 года.

- CAREM разработал долгосрочную дорожную карту, которая содержит ключевые этапы для достижения полностью функционального регионального рынка электроэнергии. Он следует четырем параллельным направлениям работы в областях, где страны, похоже, сталкиваются с большими проблемами при увеличении объемов двустороннего обмена электроэнергией: технический, правовой/регуляторный, коммерческий и технический потенциал.
- Дорожная карта и План действий были рассмотрены членами рабочей группы и представлены комментариями и будут представлены в ходе.

Следующие шаги:

- Встречи заместителей министров CAREM 22 июня 2021 г.
- Продолжить поддержку развития регионального рынка путем оказания технической помощи в поддержку регионального совета и рабочих групп
- Полный анализ национальных систем передачи и предоставление рекомендаций по расширению и реабилитации
- Поддержка заключения соглашений между операторами национальных систем передачи
- Поддержка создания региональной торговой площадки
- Поддержка реформ в энергетическом секторе для улучшения управления, прозрачности и финансовой устойчивости
- Поддерживать рыночное ценообразование для тарифов с возмещением затрат

Приложение 2 –

Председатели и члены рабочих групп ЦАРЭС по энергетике
(по состоянию на июнь 2021 г.)

Страна	Участник всех групп	Направления работы			Рабочие группы		
		WS 1 Инфраструктурная связанность и энергетическая безопасность	WS 2 Реформа и либерализация политики	WS 3 Энергоэффективность и диверсификация энергетического баланса	TF-A Продукты знаний, партнерства и сети	TF-B Развитие частного сектора <i>Под председательством страны-председателя ЦАРЭС, проводящей ЭИФ</i>	TF-C Расширение прав и возможностей женщин
Афганистан	x	Член	Член	Член	Член	Член	Г-жа Самира Сайед-Рахман Председатель
Азербайджан	x	Член	Член	Г-н Асаф Рзаев Сопредседатель	Член	Член	Член
Грузия	x	Член	Член	Г-жа Маргалита Арабидзе Сопредседатель	Член	Член	Член
Казахстан	x	Г-жа Гульнара Бахтыбаева Сопредседатель	Член	Член	Член	Член	Член
Кыргызская Республика	x	Член	Член	Член	Член	Член	Член
Монголия	x	Член	Член	Член	Член	Член	Член
Пакистан			Член	Член			
Китайская Народная Республика		Член		Член			
Таджикистан		Член	Член	Член			
Туркменистан		Член		Член			
Узбекистан			Г-н Бахром Умарбеков Председатель	Член		Член	