



Национальный статистический комитет Кыргызской Республики

# О РАЗРАБОТКЕ СИСТЕМЫ НАЦИОНАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ВОДНОЙ, ПРОДОВОЛЬСТВЕННОЙ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Издание второе, дополненное

Бишкек, май 2023



Funded by  
the European Union



**WECCOOP**  
EU – Central Asia Cooperation on  
Water – Environment – Climate Change

FinWater **WEI**



**UNECE**



<b>СОКРАЩЕНИЯ И ТЕРМИНЫ</b> .....	<b>5</b>
<b>1. ВВЕДЕНИЕ</b> .....	<b>7</b>
1.1. КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА .....	7
1.2. Предпосылки для разработки индикаторов ВПЭБ в рамках нексусного подхода в Кыргызской Республике.....	8
<b>2. МЕТОДОЛОГИЯ И КОМПОНЕНТЫ ПРОЕКТА</b> .....	<b>13</b>
2.1 ЦЕЛИ ПРОЕКТА .....	13
2.2. ЗАДАЧИ ПРОЕКТА.....	14
2.3. МЕТОДОЛОГИЯ .....	16
<b>3. РАЗРАБОТКА НАЦИОНАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ВОДНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ</b> .....	<b>21</b>
3.1 Основные понятия и определения .....	21
3.2. ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ И ПОЛИТИЧЕСКИЕ РАМКИ .....	26
3.3. Показатели водной безопасности.....	27
<b>4. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ НАЦИОНАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОДОВОЛЬСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ</b> .....	<b>35</b>
4.1. Основные понятия и определения .....	35
4.2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО И ПОЛИТИЧЕСКИЕ РАМКИ.....	36
4.3 Используемые в КР Индикаторы продовольственной безопасности .....	38
4.4 Предлагаемый набор показателей продовольственной безопасности КР.....	42
<b>5. РАЗРАБОТКА НАЦИОНАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ</b> .....	<b>49</b>
5.1 Основные понятия и определения .....	49
5.2. Актуальность задачи повышения энергобезопасности КР.....	51
5.3. ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ И ПОЛИТИЧЕСКИЕ РАМКИ .....	53
5.4 Предлагаемый набор показателей энергетической безопасности .....	64
<b>6. СВЯЗЬ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ С ПОКАЗАТЕЛЯМИ ДЛЯ МОНИТОРИНГА ЦУР</b> .....	<b>69</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ А</b> .....	<b>81</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ Б</b> .....	<b>93</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ В</b> .....	<b>95</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ Г</b> .....	<b>120</b>

Первое издание отчета в 2018 году подготовила **экспертная группа в составе:** Джайлообаев Абдыбай – эксперт по водной безопасности, Мурзагатов Орозобек – эксперт по энергетической безопасности, Самохлеб Галина – эксперт по продовольственной безопасности. В подготовке второго издания приняли участие: Ибрагимова Шамсия, а также Самохлеб Галина и Керималиева Назира, Национальный статистический комитет КР.

### **Руководство и редактирование:**

Издание 2018 года: Орозбаева Каныкей;

Издание 2023 года: Керималиева Назира, Национальный статистический комитет КР.

В обновленном издании отчета в набор показателей водной безопасности добавлен ряд показателей, характеризующих трансграничное измерение водной безопасности (которых не было в отчете 2018 года), а также некоторые показатели, по которым на начало 2018 года было недостаточно данных для построения динамических рядов, тогда как динамические ряды других показателей водной, продовольственной и энергетической безопасности Кыргызской Республики дополнены данными за 2017-2021 годы. Соответственно, в Приложении Г был обновлен анализ трендов ключевых показателей на уровне страны и в разрезе ее регионов.

Составители отчета выражают глубокую признательность ЕЭК ООН и ОЭСР, Правительству Финляндии (программа FinWater WEI – II) и ЕС (проект WECOOP) за поддержку данной работы. Особая благодарность Александру Мартусевичу, консультанту ЕЭК ООН (а ранее - руководителю проектов Водной программы (ОЭСР / Специальная рабочая группа программы действий по зеленой экономике), за методическую поддержку в выполнении проекта и подготовке 1-го и 2-го изданий данного отчета.

*Настоящий отчет разработан при финансовой поддержке Европейского Союза. Его содержание и мнения, выраженные в настоящем отчете, являются исключительной ответственностью авторов и не обязательно отражают взгляды, и никоим образом не могут считаться официальной позицией Правительства Кыргызской Республики, Правительства Финляндии, Европейского Союза, ОЭСР, ЕЭК ООН и их членов.*

## **СОКРАЩЕНИЯ И ТЕРМИНЫ**

АБР	Азиатский банк развития;
АВП	Ассоциации водопользователей (а также их союзы и федерации)
АСКУЭ	Автоматизированная система контроля и учета энергопотребления
ВЕКЦА	Восточная Европа, Кавказ и Центральная Азия (регион)
ВСиВО	Водоснабжение и водоотведение
ВПЭБ	Водная, продовольственная и энергетическая безопасность;
ГААСиЖКХ	Государственное агентство по архитектуре, строительству и жилищно коммунальному хозяйству при Правительстве КР (Госстрой)
ГААМР	Государственное агентство антимонопольного регулирования
ГАГМР	Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам
ГАООСиЛХ	Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве КР
ГВА	Государственная водная администрация
ГВП (GWP)	Глобальное водное партнерство
ГТС	Гидротехническое сооружение (сооружения)
ДВХМ	Департамент водного хозяйства и мелиорации (в составе МСХППиМ)
ДРПВСиВО	Департамент развития питьевого водоснабжения и водоотведения
ДХ	Домохозяйство
ЕС	Европейский Союз
ЕЭК ООН	Европейская экономическая комиссия ООН
ЖК	Жогорку кенеш (Парламент КР)
ЖКХ	Жилищно коммунальное хозяйство
КР	Кыргызская республика
лчс	Литров на человека в сутки

МСХиМ	Министерство сельского хозяйства, пищевой промышленности и мелиорации
МЧС	Министерство чрезвычайных ситуаций
НВС	Национальный водный совет
НДВП	Национальный диалог о водной политике в Кыргызстане
НПА	Нормативный правовой акт (акты)
НСК	Национальный статистический комитет
НСУР	Национальная стратегия устойчивого развития
ОМСУ	Органы местного самоуправления
ОЭСР	Организация экономического сотрудничества и развития
ПВСиВО	Питьевое (хозяйственно- бытовое) водоснабжение и водоотведение
ПЗР	Показатели зеленого роста
ПКР	Правительство КР
ППКР	Постановление Правительства КР
ПРООН	Программа развития ООН
СНиП	Строительные нормы и правила
СРГ ПДООС (ЕАР Task Force)	Специальная рабочая группа по реализации Программы действий по охране окружающей среды для Центральной и Восточной Европы
СООППВ	Сельские общественные объединения потребителей питьевой воды
тут	Тонн условного топлива
ТЭК	Топливо -энергетический комплекс (страны)
ТЭР	Топливо -энергетические ресурсы
ТЭС	Тепловая электростанция
ЦУР	Цель (Цели) устойчивого развития
ЧС	Чрезвычайная ситуация (ситуации)
ЭТОиС	Эксплуатация, техническое обслуживание и содержание (водохозяйственных систем)
FAO	Продовольственная и сельскохозяйственная организация Объединенных Наций

## 1. ВВЕДЕНИЕ

### 1.1. Кыргызская Республика

Кыргызская Республика (КР) – это горная страна, не имеющая выхода к морю и расположенная в восточной части Центрально-Азиатского региона. Она граничит с Казахстаном на севере, с Китаем - на востоке, с Узбекистаном - на западе, а также с Китаем и Таджикистаном - на юге. Общая площадь страны составляет 199,9 тысячи квадратных километров. В рельефе страны преобладают острые горные вершины с ледниками и долины. Климат - резко континентальный со значительными изменениями в различных регионах.

На начало 2023 года численность населения Кыргызской Республики составила, по оценке, 6,8 миллиона человек. Средняя плотность населения составляет 34 человека на квадратный километр. Почти две трети населения проживает в сельской местности, а более трети (35,4 %) - в городских поселениях.

Ожидаемая продолжительность жизни населения Кыргызской Республики при рождении составляет 71,8 лет (2021 год). Данный показатель имеет существенные гендерные различия, а именно, у мужчин ожидаемая продолжительность жизни составляет 67,9 лет, в то время как у женщин - 76,1 года. Население страны находится «на пороге старости», так как численность населения в возрасте 65 лет и старше составляет 5,2%. (Согласно шкале ООН, если доля лиц в возрасте 65 лет и старше во всем населении ниже 4%, то население такой страны считается молодым; если в интервале от 4 до 7% – население на пороге старости; если выше 7% – старое население).

Индекс Человеческого Развития в стране (2021 год) составил 0,692<sup>1</sup>, занимая 118-ое место (из 188) в мире и относится к категории среднего уровня человеческого развития.

---

<sup>1</sup> [http://hdr.undp.org/sites/all/themes/hdr\\_theme/country-notes/KGZ.pdf](http://hdr.undp.org/sites/all/themes/hdr_theme/country-notes/KGZ.pdf).

Уровень бедности за период 2015-2019 годы значительно снизился и в 2019 году составил 20,1%. Однако Covid-19 и последующий рост инфляции негативно отразились на благосостоянии населения и в 2021 году уровень бедности составил 33,3 процента. В 2021 году каждый третий кыргызстанец (2,244 миллиона человек) проживал за национальной чертой бедности..

## **1.2 Предпосылки для разработки индикаторов ВПЭБ в рамках нексусного подхода в Кыргызской Республике**

Для Кыргызской Республики переход к устойчивому развитию является насущной необходимостью, так как социально-экономическое развитие страны в значительной степени основано на потреблении природных ресурсов.

Кыргызская Республика сталкивается в своем развитии с проблемами, которые представляют угрозу для будущего устойчивого развития страны, главными из которых являются: исчерпание природных ресурсов без создания эффективных альтернатив, потеря основных естественных экосистем и стагнация человеческого капитала.

Ожидаемое изменение климата окажет значительное воздействие на условия жизни и здоровье населения, но наиболее уязвимыми окажутся водные ресурсы республики, что приведет к сокращению возможностей развития гидроэнергетики и сельскохозяйственного производства.

*По итогам 2021 года, ВВП республики составил 8 744,9 миллиона долларов США. Темп роста реального ВВП составил 106,2%, а в целом за 2017-2021гг. его реальный прирост, исчисленный с учетом среднегодовых темпов роста, составил 10,6 процента, увеличиваясь ежегодно в среднем на 2,0 процента. ВВП на душу населения в 2021 году составил 1 358,6\$. Инфляция за 2017-2021 годы составила в среднем 4,8% в год (к предыдущему году). На фоне экономического роста отмечалось снижение уровня общей безработицы, который в среднем за этот период составил около 6%. Уровень бедности увеличился с 25,6% в 2017 году до 33,3% в 2021 году, и остается достаточно высоким.*

*В структуре валового внутреннего продукта за истекшие пять лет, доля видов экономической деятельности, оказывающих услуги, в 2021г. по сравнению с 2017г. в целом возросла на 0,1 процентных пункта и составила в его общем объеме 47,2 процента. В то же время, доля сферы государственного управления и обороны, обязательного социального обеспечения увеличилась на 1,0 процентных пункта, финансового посредничества и страхования - на 0,6*



процентных пункта, образования - на 0,3 процентных пункта, здравоохранения и социального обслуживания населения - на 0,2 процентных пункта.

Доля товарного производства в ВВП в 2021г. по сравнению с 2017г. снизилась на 0,3 процентных пункта, составив в структуре ВВП 39,5 процента. В то же время, доля других видов экономической деятельности увеличилась (добыча полезных ископаемых на 1,9 процентных пункта, сельского хозяйства - на 1,3 процентных пункта, водоснабжения, очистки, обработки отходов и получения вторичного сырья - на 0,2 процентных пункта).

Стратегия «зеленого роста» (OECD, 2011)<sup>2</sup> стала первым этапом важной инициативы, побуждающей правительства стран к стимулированию экономического роста и развития без существенного ущерба для окружающей среды и истощения природных ресурсов.

На Конференции ООН по устойчивому развитию «РИО+20» в 2012 году Кыргызстан выразил приверженность устойчивому развитию на долгосрочную перспективу через продвижение приоритетов «зеленой экономики»

В целях развития зеленой экономики Кыргызской Республики путем создания основ по внедрению подходов зеленой экономики в развитие приоритетных секторов страны утверждена Программа развития зеленой экономики республики на 2019-2023 годы.

Кыргызстан, благодаря тесному взаимодействию с ПРООН и ОЭСР<sup>3</sup> (включая Специальную рабочую группу действий по «зеленой экономике», ранее - СРГ ПДООС), добился значительных успехов в разработке системы национальных показателей «зеленого» роста и оценки прогресса перехода Кыргызской Республики к устойчивому развитию.

---

<sup>2</sup> OECD (2011), *Towards Green Growth: A Summary for Policy Makers*. [www.oecd.org/greengrowth/48012345.pdf](http://www.oecd.org/greengrowth/48012345.pdf) (ОЭСР, 2011 г. «Курс на зеленый рост. Резюме для лиц, принимающих решения». <http://www.oecd.org/greengrowth/48634082.pdf>); OECD (2011), *Tools for Delivering on Green Growth* (ОЭСР, 2011 г. «Инструменты в поддержку зеленого роста»): [www.oecd.org/greengrowth/48012326.pdf](http://www.oecd.org/greengrowth/48012326.pdf).

<sup>3</sup> OECD (2011), *Towards Green Growth: Monitoring Progress: OECD Indicators, OECD Green Growth Studies, OECD Publishing, Paris* (ОЭСР, 2011 г. «Курс на зеленый рост: мониторинг прогресса. Показатели ОЭСР»).

Распоряжением Правительства Кыргызской Республики от 19 февраля 2015 года № 48-р утверждена «Матрица индикаторов мониторинга и оценки прогресса перехода Кыргызской Республики к устойчивому развитию», включающая набор разработанных индикаторов «зеленого» роста.

НСК ведет работу по включению природного капитала в национальные счета – это может поддержать инклюзивное развитие страны и более эффективное управление экономикой. К примеру, в 2016 году выполнены методологические исследования и ряд экспериментальных расчетов «лесных» счетов на национальном уровне в соответствии с Системой эколого-экономического учета (СЭЭУ) 2012. В целях внедрения СЭЭУ в систему государственной статистики создана межведомственная рабочая группа<sup>4</sup>. Параллельно работам по счетам леса, начаты работы по экосистемным счетам леса на пилотной территории.

Саммит ООН 25 сентября 2015 года<sup>5</sup> утвердил **Повестку дня в области устойчивого развития до 2030 года** и соответствующие **Цели устойчивого развития (ЦУР)**, принятые с участием Кыргызской Республики.

На Генассамблее ООН Кыргызская Республика еще раз заявила о полной поддержке всеобъемлющей Повестки дня в области устойчивого развития до 2030 года и приветствовала, что Цели Устойчивого Развития были выработаны с учетом уроков реализации Целей Развития Декларации Тысячелетия и учитывают потребности развивающихся горных стран, не имеющих выхода к морю, к числу которых относится и Кыргызская Республика. Было подчеркнуто, что «Кыргызстан намерен реализовывать ЦУР с учетом национальных особенностей развития»<sup>6</sup>. В рамках адаптации и реализации ЦУР, в Кыргызской Республике образован Координационный комитет по адаптации, реализации и мониторингу ЦУР под председательством Премьер-министра Кыргызской Республики, в состав которого вошли представители Жогорку Кенеша, государственных органов, международных организаций, гражданского общества<sup>7</sup>, и ведется работа по анализу задач и индикаторов ЦУР в целях их адаптации на национальном уровне. В Аппарате Правительства Кыргызской Республики создан Секретариат Комитета ЦУР по

---

<sup>4</sup> Приказ НСК КР от 27.01.2015 №7 «О рабочей группе по созданию системы эколого-экономического учета».

<sup>5</sup> Резолюция № 70/1. «Преобразование нашего мира: Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 года».

<sup>6</sup> Выступление Министра иностранных дел КР Э. Абдылдаева на Саммите ООН по устойчивому развитию (25-27 сентября 2015 г.) Источник: [http://www.mfa.gov.kg/public/images/file\\_library/201510071319191.pdf](http://www.mfa.gov.kg/public/images/file_library/201510071319191.pdf).

<sup>7</sup> Постановление Правительства КР от 22 декабря 2015 года № 867 «О Координационном комитете по адаптации, реализации и мониторингу целей устойчивого развития до 2030 года в Кыргызской Республике».

координации процесса адаптации.

1 января 2016 года 17 целей в области устойчивого развития (ЦУР), изложенные в [Повестке дня в области устойчивого развития на период до 2030 года](#), официально вступили в силу, что обязывает Кыргызстан, наряду с другими членами ООН, определить конкретные национальные задачи для каждой ЦУР и осуществлять мониторинг прогресса, используя соответствующие показатели. Это касается и Целей устойчивого развития, связанных с различными аспектам продовольственной, энергетической и водной безопасности - ВПЭБ (в частности, ЦУР 2, 7, 6 и 11.5).

Основными стратегическими документами развития страны являются:

Национальная стратегия развития Кыргызской Республики на 2018-2040 годы, утвержденная Указом президента Кыргызской Республики от 31 октября 2018 года УП № 221;

и Национальная программа развития Кыргызской Республики до 2026 года, утвержденная Указом Президента Кыргызской Республики от 12 октября 2021 года УП № 435.

В последние годы вначале эксперты, а затем и ООН, предложили определения водной, энергетической и продовольственной безопасности, однако ни определения, предложенные ООН и экспертами, ни рекомендованный АБР индекс водной безопасности и связанные с ним показатели, **странами ВЕКЦА официально приняты не были**, и общепринятые в мире определения, показатели и критерии ВПЭБ пока отсутствуют. Их разработка и принятие помогли бы проведению эффективной и результативной отраслевой политики (водной, агро-продовольственной и энергетической) и большей их согласованности в соответствии с «нексусным» подходом, рассматривающим водную, энергетическую и продовольственную безопасность в их взаимозависимости.

Термин «нексус» в контексте энергии, воды и продовольствия (сельского хозяйства) означает нерасторжимую взаимосвязь между этими секторами, вследствие которой какие-либо действия в одном секторе обычно сказываются на других. «Нексусный подход» имеет целью содействовать повышению устойчивости процесса управления энергетического, агропромышленного и водного секторов посредством укрепления взаимосвязей, повышения эффективности, уменьшения нестыковок и совершенствования системы управления в отношениях между секторами.

В то же время, используемый Кыргызстаном набор показателей и критериев **продовольственной безопасности** не является полным и недостаточен с точки зрения целей социально-экономической политики. В области **энергетической безопасности** используется лишь несколько показателей, но они не охватывают исчерпывающим образом все ее ключевые аспекты. Определение и набор показателей или критериев **водной безопасности** в Кыргызстане до 2018 года отсутствовали.

Настоящий проект был призван заполнить пробел, заключающийся в отсутствии в Кыргызстане хороших определений и (или) набора показателей ВПЭБ, посредством адаптации существующей международной практики и уже разработанных определений к местным условиям, с использованием результатов работы и опыта ООН, АБР, ОЭСР и других организаций. Проект выполнялся в рамках Национального диалога о водной политике в КР. Спонсорами проекта на первом этапе (2018 г) выступили Специальная рабочая группа действий по «зеленой экономике» (бывшая СРГ ПДООС) и Правительство Финляндии в рамках «Программы по оказанию Финляндией поддержки водному сектору в Кыргызстане и Таджикистане, 2014-2017 гг.» (программа FinWaterWEI-II), а при подготовке настоящего второго издания отчета - ЕЭК ООН и ЕС (проект WECOOP).

## 2. МЕТОДОЛОГИЯ И КОМПОНЕНТЫ ПРОЕКТА

### 2.1 ЦЕЛИ ПРОЕКТА

**Основная цель проекта** – помощь Кыргызской Республике:

(а) в разработке и внедрении определений водной безопасности, энергетической безопасности и продовольственной безопасности и наборов национальных показателей ВПЭБ, привязанных к (или сопоставимых с ними) национальным показателям для мониторинга соответствующих Целей устойчивого развития (ЦУР), и национальным показателям зеленого роста (ПЗР);

(б) в распространении результатов проекта и доведении их до сведения основных заинтересованных сторон в Кыргызстане, других странах (включая остальные страны ВЕКЦА) и международных организациях.

#### **Ожидаемые результаты и основные бенефициары проекта**

Ожидалось, что проект будет способствовать **бóльшей согласованности отраслевой политики** – водной, агропродовольственной и энергетической – в соответствии с подходом, рассматривающим водную, энергетическую и продовольственную безопасность в их взаимозависимости и, в конечном счете, **укреплению водной, энергетической и продовольственной безопасности страны**, благодаря информированию ведомств, разрабатывающих политику, и всего общества о текущих уровнях ВПЭБ и положительных результатах прилагаемых усилий. Кроме того, предполагалось, что проект будет содействовать разработке национальных показателей для мониторинга Целей устойчивого развития (ЦУР 2, 7, 6 и 11.5).

Также ожидалось, что бенефициарами проекта станут Национальный статистический комитет Кыргызской Республики, Министерство экономики, Государственный комитет промышленности, энергетики и недропользования, Министерство сельского хозяйства, мелиорации и перерабатывающей промышленности, Министерство чрезвычайных ситуаций, Департамент развития питьевого водоснабжения и водоотведения Государственного агентства архитектуры, строительства и ЖКХ при Правительстве

КР, экспертное сообщество и организации гражданского общества, занимающиеся вопросами ВПЭБ, а, в конечном итоге, все население Кыргызстана.

Помимо Кыргызстана, проект может иметь значение для стран Центральной Азии, ВЕКЦА и других регионов, которые пока еще не используют надежные показатели ВПЭБ и в перспективе могут внедрить аналогичные показатели, опираясь на результаты этого проекта.

## **2.2. ЗАДАЧИ ПРОЕКТА**

Проект 2018 года включал четыре главные задачи:

### ***Задача 1: Помощь Кыргызстану в разработке набора национальных показателей водной безопасности***

Данная задача включала анализ существующих определений и показателей водной безопасности, предложенных международными организациями или используемых в других странах, и разработку такого определения и показателей, которые:

- (а) будут согласованы с соответствующими Целями устойчивого развития (ЦУР 6 и 11.5) и национальными ПЗР;
- (б) будут максимально учитывать специфику страны, ее потребности и приоритеты в области водной безопасности; и
- (в) могут легко рассчитываться с использованием существующих систем отчетности и статистики<sup>8</sup>, или могут быть легко интегрированы в национальную систему отчетности и статистику (сами показатели или недостающие данные, необходимые для их расчета).

### ***Задача 2: Помощь в совершенствовании набора используемых Кыргызстаном показателей продовольственной безопасности***

Выполнение этой задачи предполагало анализ существующих определений, показателей и критериев продовольственной безопасности, используемых в КР и других странах, или предложенных международными организациями, и разработку

---

<sup>8</sup> Включая формы отраслевой статистической отчетности «1-вода» и «2-ТП (водхоз)», отчетность ирригационных и коммунальных водохозяйственных предприятий, отчетность о чрезвычайных ситуациях, связанных с водой, обследования бюджетов домохозяйств (имея в виду ценовую (финансовую) доступность услуг ВСиВО) и т.д.

предложений относительно совершенствования определений и показателей, используемых в Кыргызстане. При этом рекомендации должны были:

- (а) устранить существующие дефекты и пробелы в используемом наборе показателей;
- (б) обеспечить согласование показателей с соответствующей Целью устойчивого развития (ЦУР 2) и соответствующими национальными ПЗР;
- (в) максимально учитывать специфику страны, ее потребности и приоритеты в области продовольственной безопасности;
- (г) и обеспечить легкий расчет показателей с использованием существующих систем отчетности и статистики<sup>9</sup>, или их легкую интеграцию в национальную систему отчетности и статистику (сами показатели или недостающие данные, необходимые для их расчета).

### ***Задача 3: Помощь Кыргызстану в разработке набора национальных показателей энергетической безопасности***

Эта задача предполагала анализ существующих определений и показателей энергетической безопасности, предложенных международными организациями или используемых в других странах, и разработку определения и показателей, которые:

- (а) будут согласованы с соответствующей Целью устойчивого развития (ЦУР 7) и национальными ПЗР;
  - (б) будут максимально учитывать специфику страны, ее потребности и приоритеты в области энергетической безопасности;
- и
- (в) могут легко рассчитываться с использованием существующих систем отчетности и статистики<sup>10</sup>, или могут быть легко интегрированы в национальную систему отчетности и статистику (сами показатели или недостающие данные, необходимые для их расчета).

ЦУР «Изменение климата» являлась сквозной темой, которая должна была учитываться при разработке рекомендаций в рамках Задач 1, 2 и 3.

---

<sup>9</sup> Включая отраслевую статистическую отчетность в агропродовольственном секторе, обследования бюджетов домохозяйств для оценки финансовой (ценовой) доступности продуктов питания и т.д.

<sup>10</sup> Включая отраслевую статистическую отчетность в энергетическом секторе, отчетность о чрезвычайных ситуациях, имеющих отношение к энергетике, обследования бюджетов домохозяйств для оценки финансовой доступности снабжения энергоресурсами и топливом для приготовления пищи и обогрева жилища и т.д.

Выполнение Задач 1, 2 и 3 требовало консультаций и (или) взаимодействия с основными местными партнерами (см. ниже). Рекомендованные определения и показатели должны быть представлены для согласования и утверждения соответствующим отраслевым министерствам и ведомствам, ответственным за водную, продовольственную и энергетическую политику, а также Национальному статистическому комитету (Методологическому совету НСК).

#### **Задача 4: Распространение результатов проекта и доведение их до сведения основных заинтересованных сторон в Кыргызстане, других странах и организациях**

Ожидалось, что, в конечном счете, показатели водной, продовольственной и энергетической и безопасности **будут использованы при принятии решений** о повышении уровня ВПЭБ в КР. Для этого перед руководителем проектной группы были поставлены задачи:

- проинформировать заинтересованные стороны в Кыргызстане о промежуточных и окончательных результатах проекта на двусторонних встречах с соответствующими местными партнерами;
- представить ключевым местным партнерам основные результаты проекта на соответствующем совещании (совещаниях) НДВП в Кыргызстане; и
- представить результаты проекта на специально организованной сессии по проблематике ВПЭБ в рамках ежегодного совещания Специальной рабочей группы действий по «зеленой экономике» (бывшей СРГ ПДООС) или иного регионального совещания.

**Задача, поставленная при подготовке настоящего 2го издания отчета** состояла в обновлении Приложения Г с дополнением его динамическими рядами некоторых важных показателей, по которым данных в 2018 году было не достаточно, включая отдельные дополнительные показатели, которые характеризуют трансграничное измерение водной безопасности, и анализ трендов исследуемых показателей, сложившихся за 5 лет, прошедших после публикации 1го издания отчета.

### **2.3. МЕТОДОЛОГИЯ**

Учитывая существующие пробелы в НПА и определениях, и отсутствие четких индикаторов ВПЭБ в КР, в начальный период работы был проведен анализ существующих определений водной, продовольственной и энергетической безопасности, которые можно найти в специальной литературе, в частности, предложенные международными организациями или



используемые в других странах мира. Опираясь на данную информацию, был выработан подход к определениям продовольственной, водной и энергетической безопасности, их компонентам элементам, и выработке соответствующих показателей.

Например, по мнению национального эксперта по водной безопасности, наиболее продвинутой концепцией водной безопасности и, самое главное, **количественная оценка ее уровней**, была предложена в «Обзоре водохозяйственного развития в Азии 2013». Этот обзор заложил основу для оценки прогресса в достижении безопасного водного будущего для народов Азии и Тихоокеанского региона. Наиболее важной частью указанного Обзора АБР является его обращение к лицам, принимающим решения, и представление рекомендаций в направлении достижения водной безопасности, сформулированной на основе всестороннего анализа. Обзор также обеспечил основу для анализа тенденций и воздействий политики и реформ, которые можно контролировать, сообщая результаты мониторинга заинтересованным сторонам в будущем. Результаты, рейтинги и ключевая информация, отражающие условия конкретных стран, представленных в обзоре, указывают направление и приоритеты для нарастающих объемов инвестиций, совершенствования управления и укрепления потенциала водохозяйственных структур.

В указанном Обзоре АБР был введен **комплексный индекс водной безопасности**, охватывающий пять ее измерений – компонент водной безопасности:

- водная безопасность домохозяйств (доступ к чистой воде, к канализации, гигиена);
- водная безопасность экономики (сельское хозяйство, промышленность, энергетика);
- водная безопасность городов;
- безопасность самих водных ресурсов и экосистем (водосборные бассейны, гидробиота и водные ресурсы);
- защищенность от негативного воздействия вод (риски, уязвимость, возможности противодействия).

Однако, этот подход необходимо было адаптировать к условиям КР и сделать его более инструментальным, применимым в т.ч. на субнациональном уровне. В частности, **в условиях КР, где большинство населения проживает в селах (аилах), Компонент 3 было решено расширить до «Водной безопасности поселений», городских и сельских. Дополнительно был включен Компонент № 6: Общее состояние водных ресурсов и водохозяйственных систем** (запасы и использование пресной воды, в т.ч. возобновляемые, дефицит воды и т.п.).

Кроме того, в **Компонент** («Измерение» в терминах методики АБР) **«Водная безопасность домохозяйств»** был

добавлен такой элемент как «**финансово-экономическая (ценовая) доступность водоснабжения**», для приведения его в соответствие с ЦУР 6.1.

Далее, поскольку каждый компонент ВПЭБ является многоплановым, необходимо было провести их декомпозицию с выделением отдельных элементов, состояние которых можно описать 1-2 измеримыми показателями. Логика представлена на рис. 2.1 ниже.

**Рисунок 2.1. Логика разработки показателей безопасности**



Источник: собственная разработка авторов.

Заметим, что подход с выделением основных компонент и элементов лег в основу разработки компонент и элементов, а

затем и показателей не только водной, но также продовольственной и энергетической безопасности в рамках данного проекта.

Первый проект компонент и элементов безопасности (ВПЭБ) был подготовлен местными экспертами (см. рис 2.2) и представлен для обсуждения на заседаниях Экспертных групп по направлениям (ВПЭБ), а затем (в июне 2016 года) он был направлен на рассмотрение государственных органов, министерств и ведомств, в компетенцию которых входит регулирование соответствующих аспектов водной, продовольственной и энергетической безопасности, или имеющих то или иное отношение к упомянутым вопросам.

От них были получены замечания и дополнения по предложенному проекту компонентов и элементов водной, энергетической и продовольственной безопасности. Исходя из результатов, полученных в ходе согласования, можно говорить об официальном согласовании самой предлагаемой структуры, включающей в себя предложенные компоненты и элементы водной, энергетической и продовольственной безопасности (см. рис. 2.2).

**Рисунок 2.2: Структура (компоненты) водной, продовольственной и энергетической безопасности**



Источник: собственная разработка авторов.

Опираясь на полученные промежуточные результаты, было решено исключить на данном этапе некоторые элементы, показатели для измерения которых не имели отражения в существующих системах отчетности и статистики, и (или) не могли быть легко интегрированы в национальную систему отчетности и статистику (речь идет о самих показателях или недостающих данных, необходимых для их расчета). Рассмотрение и включение этих элементов было решено отложить на будущее. Планируемая работа и затем её предварительные результаты были представлены на двух заседаниях НДВП (Национального диалога о водной политике в КР) – весной и зимой 2016 года.

Исходя из одобренных предложений по компонентам и элементам ВПЭБ, на следующем этапе были предложены измеримые показатели, которые описывают состояние каждого элемента безопасности (иногда для этого требуется два и более измеримых показателя), а также определены организации ответственные за:

(а) мониторинг каждого показателя; и

**(б) улучшение состояния соответствующего элемента и значений, связанных с ним показателей.**

Обсуждение предлагаемых компонентов, элементов и показателей безопасности было проведено на Рабочей встрече представителей заинтересованных государственных органов, министерств и ведомств, организованной Национальным статистическим комитетом (НСК) в начале марта 2017 года. По итогам обсуждения, наборы показателей были доработаны. Результат представлен ниже в главах 3-5 данного отчета. На следующем этапе работы был выполнен экспресс-анализ динамики изменения отдельных показателей ВПЭБ, который позволил выявить отдельные проблемные элементы и показатели по КР в целом, либо на субнациональном уровне (см. **Приложение Г**). Имея ввиду последующую разработку мер, которые целесообразно предпринять для улучшения соответствующих показателей.

Впоследствии, в 2021 году, при поддержке ЕЭК ООН и ЕС (проект WECOOP), набор показателей водной безопасности был дополнен компонентом, характеризующим трансграничное измерение водной безопасности. Эти дополнительные показатели стали результатом консультаций в рамках НДВП с соответствующими госорганами КР, на основе аналитической записки, подготовленной местным экспертом Т. Нероной по заказу ЕЭК ООН.

### 3. РАЗРАБОТКА НАЦИОНАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ВОДНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

#### 3.1 Основные понятия и определения

Термин «водная безопасность» используется часто, но при этом отсутствует его общепринятое точное определение. Выражения «продовольственная безопасность» и «энергетическая безопасность» обычно означают надежный доступ к достаточным объемам, соответственно, продовольствия и энергии по доступной цене для обеспечения насущных потребностей и развития индивидуумов, обществ, наций или групп наций.

Однако поразительная разница состоит в том, что в отличие от продовольствия или энергии, не только отсутствие воды, но и ее наличие – при определенных обстоятельствах - может нести в себе угрозу. Это (потенциально) разрушительное качество природного ресурса по своему характеру, возможно, является уникальным.

На начало выполнения проекта, в 2017 году, авторам были известны нижеследующие определения водной безопасности:

**Глобальное Водное Партнерство:** *«Мир, в котором обеспечена водная безопасность – это мир, где каждый человек имеет доступ к необходимому количеству безопасной, доступной и чистой воды для здорового и продуктивного образа жизни и где общины защищены от наводнений, засух и заболеваний, передаваемых через воду. Водная безопасность способствует защите окружающей среды и социальной справедливости путем решения конфликтов и споров, которые возникают по поводу совместных водных ресурсов».*

Это – видение Глобального водного партнерства и в течение последних 20 лет исследователи и практики стремились познать экономические, социальные и экологические аспекты водной безопасности, и что это означает на практике.

- *«Водная безопасность, на любом уровне, от бытового до глобального, означает, что каждый человек имеет доступ к достаточному количеству безопасной воды по доступной цене для чистой, здоровой и продуктивной жизни, обеспечивая при этом защиту окружающей среде» (ГВП, 2000)*

- **Дэвид Грей и Клаудия Садофф** определили водную безопасность, как: *«надежную обеспеченность необходимыми объемами и качеством воды для поддержания здоровья, средств существования и производства, в сочетании с*

приемлемым уровнем связанных с водой рисков». (David Grey and Claudia W. Sadoff (2007), 'Sink or Swim? Water Security for Growth and Development,' *Water Policy* 9, No. 6 (2007): 545- 571.

- *Водная безопасность* — это потенциал населения по защите устойчивого доступа к достаточному количеству воды приемлемого качества для поддержания средств к существованию, благосостояния людей и социально-экономического развития, для обеспечения защиты от загрязнения, передающегося через воду, и водных катастроф, а также для сохранения экосистем в обстановке мира и политической стабильности. (ООН-Водные ресурсы, 2013).

- *Водную безопасность* можно определить, как способность человека обеспечить доступ к достаточному количеству воды приемлемого качества для защиты экосистемы и здоровья населения, социально-экономического развития, а также обеспечить эффективную охрану жизни и имущества от водных стихий (наводнения, оползни, оседание грунта) и засух. Таким образом, водная безопасность означает гарантию постоянного обеспечения водой в достаточном количестве и приемлемого качества, с тем, чтобы удовлетворять потребности в воде для хозяйственных нужд, производства продовольствия и ведения экономической деятельности, связанной с использованием воды, имеющей важное значение для благосостояния общества и основанной на принципах устойчивого развития. (Декларация по глобальной водной безопасности, Форум международных водных организаций в Ченду (Китай), 2013)

- *Водная безопасность*, как она определена в законе Индонезии «О водных ресурсах», это:

- сохранение водных ресурсов
- использование водных ресурсов
- предотвращение ущерба от воды (негативного воздействия вод)

Индикаторы:

- использование воды (достаточное, подверженное стрессу, нехватка)
- управление паводками (количество людей, доля пострадавших людей, препятствия для движения)
- эрозии и осадения (воздействия малого, среднего, сильного масштаба)
- качество воды (качество поверхностных вод по сравнению со стандартом).

- Национальный индекс водной безопасности, разработанный командой, подготовившей Обзор водохозяйственного развития в Азии, является примером комплексной оценки водной безопасности на сегодняшний день. Методология была использована для оценки водной безопасности в 49 странах Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) (см. Таблицу 3.1).

**Таблица 3.1 Индекс национальной водной безопасности для отдельных стран, согласно подходу ОВРА**

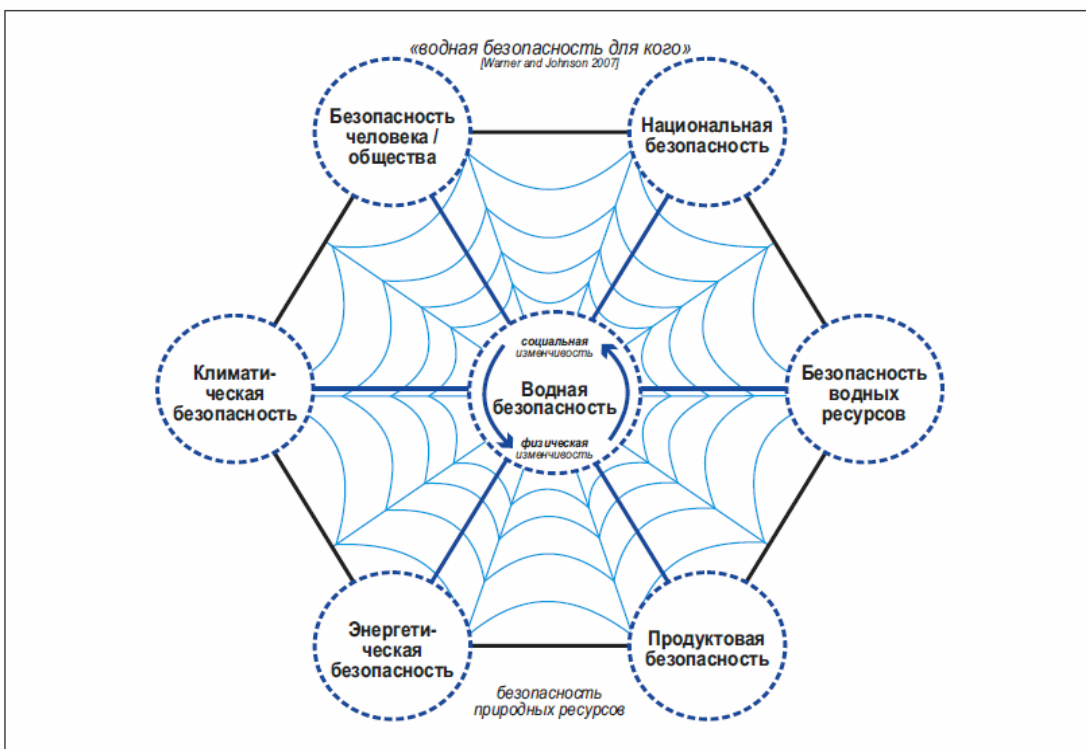
Страна	КП 1 Оценка	КП 2 Оценка	КП 3 Оценка	КП 4 Оценка	КП 5 Оценка	Всего	ИНБВ	Индекс
Австралия	5	3	4	4	5	21	4,20	4
Болгария	5	3	2	1	3	14	2,80	3
Бразилия	3	3	3	3	3	15	3,00	3
Грузия	3	2	2	2	3	12	2,40	2
Египет	4	3	2	1	3	13	2,60	2
Испания	5	3	3	1	4	16	3,20	3
Камбоджа	1	2	1	2	1	7	1,40	1
Канада	5	5	3	3	5	21	4,20	4
КНР	3	3	2	2	2	12	2,40	2
Кыргызская Республика	3	3	2	2	1	11	2,20	2
Марокко	3	3	2	1	3	12	2,40	2
Мозамбик	1	3	2	3	2	11	2,20	2
Непал	1	3	1	2	3	10	2,00	2
Пакистан	1	3	1	1	1	7	1,40	1
Польша	5	3	2	1	3	14	2,80	3
Словакия	5	3	2	1	3	14	2,80	3
Танзания	1	4	2	3	2	12	2,40	2
Уругвай	5	3	3	3	4	18	3,60	3
Эфиопия	1	3	2	3	2	11	2,20	2

Источник: АБР (2013), Обзор водохозяйственного развития в Азии

**Примечания:** КП 1= Водная безопасность домохозяйств, КП 2= Водная безопасность экономики, КП 3= Водная безопасность городов, КП 4= безопасность самих водных ресурсов и экосистем; КП 5= Защищенность от водной стихии. ИНВБ= Национальный индикатор водной безопасности.

Также заслуживает внимания представление водной безопасности в ее взаимосвязи с другими видами безопасности (рис. 3.1).

**Рис 3.1. Глобальная «паутина» национальной водной безопасности**



Источник: Zeitoun (2011)



Совещание высокого уровня «Финансирование инфраструктуры и глобальная водная безопасность» в своем документе (GWP, OECD (2015)) указывает на ряд рисков, эффективное управление которыми необходимо для обеспечения водной безопасности. Это:

- Дефицит воды, в том числе из-за засухи, или из-за неразвитой системы водоснабжения при наличии достаточных водных ресурсов, но весьма неравномерно распределенных по территории: недостаток воды для удовлетворения потребностей домохозяйств, предприятий и фермеров, для других полезных целей водопользования;

- Избыток воды в определенное время и в определенных местах из-за наводнений, бурь, затопления морем участков суши, повышения уровня грунтовых вод;

- Ненадлежащие (хозпитьевое) водоснабжение и канализация, увеличивающие риски для здоровья населения и усугубляющие бедность;

- Плохое качество воды: недостаток воды подходящего качества, соответствующего тем или иным целям водопользования, из-за недостаточности источников воды, ненадлежащей очистки потребляемой воды и стоков, загрязнения или заражения воды;

- Угрозы для устойчивости пресноводных экосистем, связанные с чрезмерным забором воды, загрязнением, разрушением систем водосбора, уничтожением водно-болотных угодий и т.д.

Кроме того, в документе говорится о том, что **полная водная безопасность невозможна, и каждый уровень водной безопасности имеет свою цену.**

Обществу, странам приходится принимать решения, определяющие **приемлемый уровень риска** применительно к каждой из пяти проблем, названных выше.

В недавно принятой Советом ОЭСР **Рекомендации по воде** (по водной политике и управлению водными ресурсами и водохозяйственными системами) предлагаются следующие определения *водных рисков и бедствий, связанных с водой*:

К *водным рискам* относятся риски нехватки (напр., засуха) и избытка воды (напр., наводнения), загрязнения воды и риски уязвимости и снижения устойчивости **водных и связанных с ними экосистем**. Для понимания рисков необходимо оценивать их вероятность и потенциальные последствия.

*Бедствия, связанные с водой* – наводнения, засуха, загрязнение воды, вспышки эпидемических заболеваний, передающихся через воду – влияют на здоровье и благополучие людей, на состояние физических активов и экосистем, могут подрывать продовольственную и энергетическую безопасность, вызывать колебания цен и социальную напряженность, негативно влиять на отношения между странами.

\*\*\*

Принимая во внимание вышеизложенное и то обстоятельство, что понятие безопасности во многих академических, энциклопедических и правовых словарях определяется, в первую очередь, как **состояние защищенности**, предлагается к рассмотрению следующее определение:

***Водная безопасность – это, во-первых, надежное удовлетворение потребностей ЛИЧНОСТИ, ЭКОНОМИКИ, ОБЩЕСТВА И ГОСУДАРСТВА в водных ресурсах по доступной цене для обеспечения здоровья и жизнедеятельности людей и социально-экономического развития страны, и, во-вторых, состояние защищенности их жизненно важных интересов от таких свойств водных объектов, которые могут при определенных условиях причинять вред и ущерб, а также от антропогенных и природных неблагоприятных явлений и процессов, обусловленных естественными свойствами воды. Наконец, это защищенность самих водных ресурсов и объектов, и связанных с ними экосистем.***

Определение «жизненно важных интересов» приводится в Законе Кыргызской Республики «О национальной безопасности» от 26 февраля 2003 года № 44:

***Жизненно важные интересы - совокупность потребностей, удовлетворение которых надежно обеспечивает существование и возможности прогрессивного развития личности, общества и государства.***

### **3.2. Законодательные и политические рамки**

Рассмотрение положений действующего законодательства Кыргызской Республики<sup>11</sup> по вопросам, касающимся водной безопасности, позволяет сделать вывод о почти полном отсутствии отражения в нормативных правовых актах республики положений в той или иной мере применимых к вопросам водной безопасности. Детальное рассмотрение статей и положений существующих законов и подзаконных актов выявил только наличие изложенных ниже определений, которые в той или иной мере могут быть использованы в работе над определением «водной безопасности».

При этом определения «безопасности» имеются только в двух НПА КР:

- Закон Кыргызской Республики «О Гражданской защите» от 20 июля 2009 года № 239 содержит следующее используемое тематическое определение:

---

<sup>11</sup> В Приложении А приводится Перечень действующих нормативных правовых актов Кыргызской Республики в области водных ресурсов с краткой аннотацией.

**«Безопасность в чрезвычайных ситуациях»** - состояние защищенности интересов личности, общества, территорий и инфраструктуры страны от угроз, возникающих в результате воздействия чрезвычайной ситуации в мирное и военное время, обеспечивающее восстановление нормальных условий жизнедеятельности населения и функционирования производственных объектов».

- «Концепция комплексной безопасности населения и территорий Кыргызской Республики в чрезвычайных и кризисных ситуациях до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Кыргызской Республики от 2 июня 2012 года № 357, использует такое определение –

**«Комплексная безопасность»** - состояние защищенности личности, общества, государства от возможного нанесения ущерба, вызванного различными чрезвычайными и кризисными ситуациями, позволяющее сохранять способность нормального функционирования систем жизнеобеспечения, стабильность экономической, социально-политической, экологической, демографической, техногенной, духовно-нравственной, социально-психологической ситуации.»

Сравнение трактовки понятия «безопасность» в НПА КР и РФ, позволяет сделать вывод о том, что это понятие применяется в существующих нормативных правовых актах КР и по аналогии используется определение, отраженное в актах РФ. Например, также как в НПА РФ, понятие «безопасность» трактуется в существующих НПА КР как «состояние защищенности».

### **3.3. Показатели водной безопасности**

Как уже было отмечено в главе 2, за основы был взят подход, использованный командой экспертов АБР при подготовке «Обзора водохозяйственного развития в Азии 2013». В нем выделены пять измерений — компонент водной безопасности:

- водная безопасность домохозяйств (доступ к чистой воде, к канализации, гигиена);
- водная безопасность экономики (сельское хозяйство, промышленность, энергетика);
- водная безопасность городов;
- безопасность самих водных ресурсов и экосистем (водосборные бассейны, гидробиота и водные ресурсы);
- защищенность от негативного воздействия вод (риски, уязвимость, возможности противодействия).

Этот подход необходимо было адаптировать к условиям КР и сделать его применимым в т.ч. на субнациональном уровне. В частности, в условиях КР, где большинство населения проживает в селах (аилах), **Компонент 3 было решено расширить до «Водной безопасности поселений»**, городских и сельских.

Дополнительно был включен **Компонент № 6: Общее состояние водных ресурсов и водохозяйственных систем** (запасы и использование пресной воды, в т.ч. возобновляемые, дефицит воды и т.п.). Кроме того, в **Компонент 1** («Измерение» - в терминах методики АБР) «**Водная безопасность домохозяйств**» был добавлен такой элемент как «**финансово-экономическая (ценовая) доступность водоснабжения**», для приведения его в соответствие с ЦУР 6.1. Далее, при декомпозиции Компонент на Элементы, стало очевидным, что для описания состояния некоторых Элементов требуется не один, а два и более показателей. Особенно, если стремиться описывать их теми показателями, которые уже измеряются принятой в КР статистической и отраслевой отчетностью, чтобы минимизировать число вводимых новых показателей.

В дальнейшем, в 2021 году был предложен дополнительный компонент, включающий набор показателей, характеризующих трансграничное измерений водной безопасности.

В свете изложенного выше, следуя выбранной методике, предлагается следующее распределение «водной безопасности» на компоненты и элементы, и набор измеримых показателей, которые описывают состояние соответствующих элементов:

**Таблица 3.1 Предлагаемые компоненты, элементы и показатели водной безопасности**

№	Компонент, Элемент	Показатель
	<b>Компонент 1. Водная безопасность домохозяйств (питьевое и хозяйственно-бытовое водоснабжение, водоотведение (ВСиВО) и санитария)</b>	<b>Компонент 1. Водная безопасность домохозяйств (питьевое и хозяйственно-бытовое водоснабжение, водоотведение (ВСиВО) и санитария)</b>
1.1	<b>Физическая доступность воды</b>	<p>Процент ДХ, не имеющих доступа к воде питьевого качества для хозяйственно-бытовых нужд (в т.ч. питье, приготовление пищи, гигиена) из источника водоснабжения, расположенного на расстоянии не более 100 метров от жилища.</p> <p>Обеспеченность жилого фонда (% от общей площади жилфонда):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- водопроводом</li> <li>- канализацией</li> </ul> <p>Число (или процент) дворов ДХ, подключенных к:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- водопроводу</li> <li>- канализации</li> </ul> <p>Источники водоснабжения ДХ (кран в доме, уличная колонка, собственная скважина, колодец, родник и т.п.)</p>

№	Компонент, Элемент	Показатель
		Обеспеченность ДХ системами водоотведения (доля ДХ, которые пользуются канализацией, септиком, туалетом с покрытой выгребной ямой и т.п.)
1.2	<b>Надежность водоснабжения</b>	Прерывание водоснабжения ДХ и водоотведения по причине физического износа систем ВС и ВО (число случаев, средняя продолжительность) Институциональная или финансовая неустойчивость оператора системы ВСиВО (число или процент операторов, нефункционирующих по этим причинам)
1.3.	<b>Высокий риск нарушения ВСиВО</b>	Прерывание водоснабжения из-за нехватки или неудовлетворительного качества воды в источнике (число случаев, средняя продолжительность) Аварии на системах ВСиВО Количество опорных наблюдательных скважин, отслеживающих понижение уровней от действия водозаборов подземных вод. Постоянно обновляемые графики изменения уровней в опорных наблюдательных скважинах. Фактическое количество действующих гидропостов для достоверной оценки поверхностных водных ресурсов. Требуемое количество гидропостов для достоверной оценки поверхностных водных ресурсов. Фактическое количество действующих гидропостов для оценки использования поверхностных водных ресурсов в сельском хозяйстве и других отраслях. Требуемое количество действующих гидропостов для оценки использования поверхностных водных ресурсов в сельском хозяйстве и других отраслях.
1.4	<b>Показатели безопасности воды</b>	Процент проб воды в точках разбора воды, отвечающих стандарту (нормативу) качества питьевой воды по показателям: -микробиологические (БАК) - физико-химические;
1.5	<b>Риск заболеваний, связанных с водой низкого качества</b>	Число случаев и число заболевших – по видам острых и хронических заболеваний
1.6	<b>Финансово-экономическая (ценовая) доступность ВСиВО</b>	Процент ДХ, расходующих на ВС более 2.0% своего располагаемого дохода, и более 3.5% - на ВСиВО

№	Компонент, Элемент	Показатель
1.7	<b>Прочие факторы, определяющие водную безопасность ДХ</b>	Процент потерь и неучтенных расходов воды (физические и коммерческие потери) в коммунальных системах хозпитьевого водоснабжения
		Удельное потребление воды – в литрах на человека в сутки
		Удельный расход электроэнергии на 1м <sup>3</sup> воды, доставленной потребителям
		Удельный расход электроэнергии на 1м <sup>3</sup> принятых сточных вод
		Процент водозаборных скважин городских водозаборов, оборудованных водомерными устройствами.
		Процент водопользователей, имеющих водомерные устройства.
<b>Компонент 2. Водная безопасность поселений (сел, городов)</b>		
2.1.	<b>Наличие в поселении и устойчивое функционирование систем</b>	Наличие резервного источника водоснабжения и энергоснабжения системы ВСиВО (процент систем ВСиВО, имеющих резервный источник(ники) водоснабжения и энергоснабжения, и процент населения, обслуживаемых системами с резервными источниками)
2.2	<b>Готовность обеспечить водоснабжение населения и социальных объектов в период ЧС</b>	Наличие резервных источников водоснабжения и средств доставки воды в случае ЧС
<b>Компонент 3. Водная безопасность основных отраслей экономики КР (сельское хозяйство, энергетика, промышленность, сфера услуг (в т.ч. туризм))</b>		
3.1	<b>Наличие (и степень развития) инфраструктуры водоснабжения отраслей экономики и её устойчивость к изменению климата и природным катаклизмам</b>	Наличие у предприятий и организаций отрасли собственных водозаборов, систем водоподготовки, сбора и очистки сточных, ливневых и дренажных вод (в процентах от общего числа предприятий и организаций отрасли)
		Потери воды при транспортировке по трубопроводам и открытым каналам (утечки, фильтрация, испарение), тыс. м3 в год
3.2	<b>Эффективность использования водных ресурсов водоемкими отраслями экономики</b>	Удельные расходы воды на выпуск единицы продукции – по основным видам продукции (м3 на единицу выпуска в натуральных показателях; и м3 на 1 тыс. сом реализованной продукции)
<b>Компонент 4. Защищенность поселений (населения) и экономики от негативного воздействия вод (ливни,</b>		

№	Компонент, Элемент	Показатель
	<b>снегопады, наводнения и подтопления, лавины, сели, оползни и т.д.) риски, уязвимость, возможности превентивных мер защиты и противодействия)</b>	
4.1	<b>Система раннего предупреждения и информации</b>	Эффективная система раннего предупреждения (процент поселений, предприятия и организаций, охваченных такой системой)
4.2	<b>Эффективно действующая система защиты от негативного воздействия вод (паводки, оползни, сели и т.д.)</b>	<p>Число случаев ЧС, связанных с негативным воздействием вод, численность пострадавшего населения и величина ущерба от ЧС (млн. сом)</p> <p>Число поселений в зоне высокого риска негативного воздействия вод и численность проживающего в них населения, в т.ч. поселения и население в зоне действия систем селезащиты, противопаводковых дамб, и оборудованных системой дренажа и ливневой канализации</p> <p>Количество наблюдательных скважин, необходимое для достоверной оценки динамики подтопления подземными водами населенных пунктов и орошаемых территорий. (Показатель требует научных исследований).</p> <p>Фактическое количество наблюдательных скважин, которое может быть использовано для достоверной оценки динамики подтопления подземными водами населенных пунктов и орошаемых территорий.</p>
4.3	<b>4.3. Безопасность ГТС: техногенные катастрофы</b>	<p>Число аварий на ГТС и сумма ущерба от аварий (млн. сом)</p> <p>Численность населения и стоимость имущества (млн. сом) в зоне затопления в случае разрушения ГТС</p>
	<b>4.4 Прочие факторы, определяющие водную безопасность поселений</b>	Наличие в поселении системы сбора и отвода ливневых вод, коллекторно-дренажной системы (число поселений, имеющих такие системы)
	<b>Компонент 5. Водная безопасность основных экосистем (в т.ч. водных, водно-болотных, лесных)</b>	
5.1	<b>Определение и соблюдение: - минимального экологического стока</b>	Объем фактического стока рек в сравнении с минимальным экологическим стоком (в млн. м3 в год)

№	Компонент, Элемент	Показатель
	рек - предела допустимого использования воды в водоисточниках	Фактический объем забора (изъятия) воды из водного объекта в сравнении с предельно допустимым объемом использования воды (в млн. м3 в год)
5.2	Удовлетворительное санитарно-гигиеническое состояние водных объектов (ледников, снежников, водотоков, озер, водохранилищ)	Число и процент водных объектов, имеющих установленные водоохранные и защитные зоны
5.3	Хорошее состояние лесов, особенно в зоне водосбора, водно-болотных угодий и других экосистем, зависящих от водных ресурсов	Уровень воды в водно-болотных угодьях (изменение по отношению с средне-многолетнему уровню) Степень деградации соответствующих экосистем
5.4	Надлежащий контроль основных источников загрязнения водных ресурсов: - точечных -диффузных	Мониторинг качества воды и эффективной работы очистных сооружений (число и процент очистных сооружения и их водоприемников, охваченных действующей системой мониторинга качества воды) Объемы сброса загрязняющих веществ водные объекты (тонн в год в разрезе основных видов загрязняющих веществ); всего и в т.ч. - из точечных источников, - и диффузное загрязнение Число водных правонарушений и размер штрафов по водным правонарушениям (тыс. сом)
	<b>Компонент 6. Общее состояние водных ресурсов и водохозяйственных систем (запасы пресной воды. в т.ч. возобновляемые, забор и использование, дефицит воды и т.п.)</b>	
6.1	Наличие достаточных запасов водных ресурсов в водоисточниках, водотоках, водохранилищах и иных водоемах для обеспечения водой вовремя и в требуемом объеме	Наличие и объем стратегических запасов воды (млн. м3) Степень заполнения гидроаккумулирующих емкостей (процент) и объем накопленной в них воды (млн.м3): - в периоды засухи и маловодья, - в средние по водности годы



№	Компонент, Элемент	Показатель
6.2	<b>Отсутствие водного стресса в основных гидрографических бассейнах</b>	Бассейны в состоянии водного стресса (площадь водосборной территории, тыс. км <sup>2</sup> ; объем водных ресурсов в средние по водности годы, млн.м <sup>3</sup> )
6.3	<b>Устойчивость стока рек и запасов воды к изменению климата</b>	Показатели изменения водности рек (годовой сток в средний по водности год, млн.м <sup>3</sup> ; и размах колебаний стока в маловодные и многоводные годы) вследствие изменения климата
6.4	<b>Прочие факторы, определяющие общее состояние водных ресурсов и водохозяйственных систем: процессы эрозии почвы, опустынивания земель и обезлесивания, особенно в зоне водосбора</b>	Площадь лесов и кустарников (тыс. га) в зоне водосбора бассейнов малых рек (малых водотоков)  Площадь территорий в зоне водосбора, подверженных ветровой и водной эрозии (тыс. га)
<b><u>Компонент 7. Показатели, характеризующие трансграничное измерение водной безопасности</u></b>		
7.1	<b>Забор пресной воды</b>	<b>Забор пресной воды</b> в целом и в разрезе из поверхностных и подземных источников, (млн.м <sup>3</sup> ), и в процентах от возобновляемых запасов пресной воды  (СПРАВОЧНО: Использование воды (млн.м <sup>3</sup> ), в тч.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• производственные нужды</li> <li>• орошение и сельскохозяйственное водоснабжение</li> <li>• хозяйственно-питьевые нужды</li> <li>• другие нужды)</li> </ul>

№	Компонент, Элемент	Показатель
7.2	<b>Потери воды при транспортировке</b>	<b>Потери воды</b> при транспортировке (млн.м <sup>3</sup> ), в т.ч. в % к общему забору воды  <b>Сброс сточных вод в водные источники</b> (млн.м <sup>3</sup> ), в т.ч.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• нормативно-очищенных вод</li> <li>• без очистки и недостаточно очищенных</li> <li>• в расчете на 1 человека (м<sup>3</sup>)</li> </ul>
7.3	<b>Сбросы сточных вод</b>	<b>Сброс сточных вод в водные источники</b> (млн.м <sup>3</sup> ), в т.ч.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• нормативно-очищенных вод</li> <li>• без очистки и недостаточно очищенных</li> <li>• в расчете на 1 человека (м<sup>3</sup>)</li> </ul>

*Источник: собственная разработка авторов*

Отметим, что многие из предлагаемых показателей уже измеряются принятой в КР статистической и отраслевой отчетностью. Для таких показателей был проведен экспресс-анализ динамики их изменений в 2012-2016 годах (в 1м издании отчета в 2018 году), и в последующие 5 лет (в настоящем 2м издании), который позволил выявить ряд проблемных элементов и показателей с неблагоприятной динамикой изменения в отдельных областях республики (см. Приложение Г). Некоторые новые показатели, касающиеся риска неблагоприятного воздействия вод, были включены в новую форму статистической отчетности Ф1-чс, принятую летом 2017 года. Другие могут быть измерены в ходе разовых статистических обследований.

О связи предлагаемых показателей водной безопасности с показателями для мониторинга ЦУР, см. Главу 6.

## 4. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ НАЦИОНАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОДОВОЛЬСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

### 4.1. Основные понятия и определения

В соответствии с Законом о продовольственной безопасности<sup>12</sup>, в Кыргызстане установлены основные понятия и определения, связанные с продовольственной безопасностью. При этом, определение продовольственной безопасности дополняется основными понятиями, связанными с обеспечением продовольственной безопасности:

- **Продовольственная безопасность** Кыргызской Республики - состояние экономики Кыргызской Республики, при котором обеспечивается продовольственная независимость республики и гарантируется физическая и экономическая доступность продовольствия для населения в соответствии с установленными минимальными нормами потребления продуктов питания;
- **Обеспечение продовольственной безопасности** - разработка и осуществление экономических, организационных и иных мер, направленных на предупреждение продовольственных кризисов и удовлетворение потребностей населения, в том числе его социально уязвимых слоев, в основных продуктах питания на уровне минимальных норм потребления продуктов питания;
- **Продовольственный кризис** - ситуация, в которой обеспечение населения основными продуктами питания в соответствии с минимальными нормами потребления продуктов питания находится под угрозой на всей или значительной части территории Кыргызской Республики и данная угроза может быть устранена только с применением мер государственного регулирования;
- **Социально уязвимые слои населения** - категория граждан, определяемая органами социальной защиты в соответствии с законодательством Кыргызской Республики;
- **Минимальные нормы потребления продуктов питания** - нормы потребления пищевых продуктов в составе и количестве, необходимом для обеспечения потребностей в питании, и утвержденные в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики;

<sup>12</sup>

Закон Кыргызской Республики «О продовольственной безопасности» от 4 августа 2008 года № 183

- **Необходимый уровень производства продуктов питания** - уровень производства основных продуктов питания и пищевого сырья отечественными товаропроизводителями, рассчитанный на основе среднедушевой потребности населения в основных пищевых продуктах с учетом структуры распределения населения по возрасту, полу, условиям труда, климата, а также по другим особенностям пищевого рациона, при котором обеспечивается продовольственная безопасность Кыргызской Республики;
- **Физическая доступность продуктов питания** - бесперебойное поступление продуктов питания в места их потребления в объемах, достаточных для удовлетворения потребностей населения;
- **Экономическая доступность продуктов питания** - возможность приобретения населением, в том числе его социально уязвимыми слоями, продуктов питания в соответствии с минимальными нормами потребления продуктов питания при существующих структуре потребления, системе цен, уровне доходов, социальных пособиях;
- **Особый режим** - определенный период времени действия продовольственного кризиса. Временные рамки особого режима устанавливаются решением Правительства по представлению Совета по продовольственной безопасности.

Приведенный выше свод понятий и определений не свободен от некоторых недостатков и пробелов, ключевыми из которых являются: отсутствие определения и критериев продовольственной независимости, а также несовершенство критериев **экономической (ценовой) доступности продуктов питания**;

#### 4.2. Законодательство и политические рамки

В данном разделе кратко представлены действующие нормативно-правовые акты по продовольственной безопасности в Кыргызской Республике.

В Кыргызстане действует Закон Кыргызской Республики «О продовольственной безопасности Кыргызской Республики» (от 4 августа 2008 года №183), устанавливающий основные направления в области обеспечения продовольственной безопасности Кыргызской Республики, являющейся неотъемлемой и важной составной частью национальной безопасности государства.

**Продовольственная безопасность** обеспечивается через принятие и реализацию общегосударственных и отраслевых программ по достижению продовольственной безопасности путем:

- обеспечения безопасности продуктов питания для здоровья человека и качества производимых, ввозимых и реализуемых в Кыргызской Республике продуктов питания и продовольственного сырья в соответствии с требованиями

технических регламентов, стандартов и нормативных правовых актов, действующих до вступления в силу технических регламентов;

- определения порядка оперативной закупки, доставки и распределения основных продуктов питания для населения и, в первую очередь, для его социально уязвимых слоев, в случае возникновения продовольственного кризиса или угрозы его возникновения;

- утверждения перечня основных продуктов питания, который разрабатывается уполномоченным государственным органом в сфере здравоохранения Кыргызской Республики;

- осуществления государственного контроля за производством, хранением и реализацией продуктов питания во всех организациях независимо от организационно-правовых форм и форм собственности в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Наличие продуктов питания определяется сочетанием собственного производства продовольствия, запасов государственного материального резерва, импорта и внешней продовольственной помощи. При возникновении продовольственного кризиса либо его угрозе, Правительство по представлению Совета по продовольственной безопасности устанавливает особый режим обеспечения продовольственной безопасности на определенный период.

Продукты питания должны быть доступными как в отношении их физического наличия, так и в отношении покупательской способности населения.

Закон регламентирует:

- основные направления государственной поддержки производства продуктов питания;
- мероприятия при кризисных ситуациях, связанных с продовольственной безопасностью;
- обеспечение мониторинга и анализа информации по продовольственной безопасности;
- обеспечение качества и безопасности продовольственных товаров.

В соответствии с Законом в Кыргызстане действуют:

- а) Положение о мониторинге и индикаторах продовольственной безопасности Кыргызской Республики (ППКР от 3 марта 2009 года №138),
- б) Программа продовольственной безопасности и питания в Кыргызской Республике на 2019-2023 годы (ППКР от 27 июня

2019 года №320).

Разработка Программы продовольственной безопасности и питания в Кыргызской Республике на 2015-2017 и 2019-2023 годы расширила традиционные инструменты управления вопросами обеспечения продовольственной безопасности. Не случайно Программа продовольственной безопасности включает в название слова «и питания», так как эта Программа расширяет целевые ориентиры обеспечения продовольственной безопасности, направленные на повышение качества питания и улучшение здоровья населения страны; стремление к гармонизации вопросов обеспечения продовольственной безопасности и питания с широко используемой в мировой практике концепцией продовольственной безопасности.

Исходя из интересов страны, специфики развития ее аграрного сектора, высокой степени зависимости состояния продовольственной безопасности в стране от внешних рынков, а также учитывая концептуальные подходы, используемые в мировой практике, Программа основывается на четырех целевых ориентирах:

1. Обеспечение наличия продовольствия в стране.
2. Обеспечение физической и экономической доступности продовольствия.
3. Обеспечение качества, разнообразия и калорийности питания.
4. Обеспечение контроля и надзора за безопасностью питания.

В Кыргызской Республике существует более 40 действующих нормативно-правовых актов в области продовольственной безопасности (Приложение Б).

#### **4.3 Используемые в КР Индикаторы продовольственной безопасности**

Существующее законодательство в области продовольственной безопасности в Кыргызстане позволяет регулярно отслеживать положение с продовольственной безопасностью. При этом, следует отметить, что Программа продовольственной безопасности и питания предполагает широкий набор индикаторов, связанных с качеством и разнообразием питания, а также состоянием здоровья населения. Эти вопросы следует рассматривать неразрывно с политическим курсом страны на устойчивое развитие через призму человеческих ценностей и рационального использования природных ресурсов.

**Базовыми продуктами** для оценки уровня продовольственной безопасности определены:

- хлеб и хлебобродуки;
- картофель;
- фруки и ягоди;
- оводи и бадчевые;
- сахар;
- масло растительное;
- молоко и молочные продукты;
- мяо и мяопродукты;
- яйца.

Критерии оценки продовольственной безопасности Кыргызской Республики:

1) степень удовлетворения физиологических потребностей в компонентах и энергетическом содержании пищевого рациона определяется:

- перечнем продуктов, отражающих структуру питания населения, наличие по каждому из выбранных продуктов достоверных статистических данных по их производству и потреблению;
- оценкой уровня обеспечения (и самообеспечения) республики продовольствием в расчете на душу населения по каждой группе продуктов;

2) соответствие пищевых продуктов отечественного производства и продуктов питания, поступающих по импорту показателям безопасности, определяется:

- оценкой качественных показателей продукции;
- анализом качественных показателей импортной продукции на соответствие требованиям стандартов Кыргызской Республики;

3) физическая и экономическая доступность продовольственных ресурсов и средств на рациональное питание для различных категорий населения.

В силу сложившейся и углубляющейся высокой дифференциации доходов различных групп населения **экономическая доступность продовольственной корзины** дополняется рядом частных критериев доступности, которые рассчитываются по

группам населения с различным уровнем дохода<sup>13</sup>:

- I группа - до 70 процентов дохода;
- II группа - до 60 процентов дохода;
- III группа - до 50 процентов дохода;
- IV группа - до 35 процентов дохода;

Используемые на практике частные критерии экономической доступности, согласно которым продовольственная корзина считается доступной для домохозяйств из первой квинтильной группы, если оно тратит на продукты питания не более **70%** своего располагаемого дохода, являются слишком мягкими – этот порог целесообразно опустить до «**не более 50%**»; то же самое касается второй квинтильной группы, при этом домохозяйства, которые тратят больше, должны стать получателями адресной продовольственной помощи.

4) степень зависимости продовольственного снабжения республики и ресурсного обеспечения агропромышленного комплекса от импортных поставок.

#### **Существующие Индикаторы продовольственной безопасности в КР<sup>14</sup>**

- **Суточная энергетическая ценность рациона человека** (определяется суммой произведений единицы массы отдельных видов продуктов, потребляемых человеком на протяжении суток, и их энергетической ценности);
- **Обеспечение рациона человека основными видами продуктов** (определяется соотношением фактического потребления отдельного продукта и его минимальной нормой);
- **Достаточность запасов зерна в государственном материальном резерве** (определяется соотношением между объемами продовольственного зерна в государственном продовольственном резерве и объемами внутреннего потребления населением хлеба и хлебопродуктов в пересчете на зерно согласно минимальным нормам потребления);
- **Экономическая доступность продуктов** (определяется долей совокупных расходов на питание в общем итоге совокупных расходов домохозяйств);

---

<sup>13</sup> Постановление Правительства Кыргызской Республики от 3 марта 2009 года № 138 «Об утверждении Положения о мониторинге и индикаторах продовольственной безопасности Кыргызской Республики»

<sup>14</sup> Источник: Постановление Правительства КР «Положение о мониторинге и индикаторах продовольственной безопасности Кыргызской Республики», статья VIII, пункт 23



- **Дифференциация расходов на питание по социальным группам** (соотношение между стоимостью питания 20 процентов домохозяйств с наибольшими доходами и стоимостью питания 20 процентов домохозяйств с наименьшими доходами);
- **Емкость внутреннего рынка отдельных продуктов** (определяется в натуральном выражении как произведение потребления определенного продукта и среднегодовой численности населения);
- **Продовольственная независимость по отдельному продукту** (определяется соотношением объема импорта отдельного продукта в натуральном выражении и емкостью его внутреннего рынка);
- **Баланс необходимого и фактического уровней производства продовольствия** (рассчитывается соотношением необходимого уровня производства к фактическому уровню производства согласно минимальных и фактических норм потребления);
- **Возможность государственного бюджета Кыргызской Республики финансировать закупку и поставку основных продуктов питания для социально уязвимых слоев населения** (рассчитывается как соотношение фактического уровня финансирования к необходимому (плановому) уровню финансирования в процентном соотношении);
- **Соответствие качества, калорийности и безопасности пищевых продуктов нормативным требованиям, действующим в Кыргызской Республике** (Информация Департамента санитарно-эпидемиологического надзора Министерства здравоохранения, Департамента государственной ветеринарии Министерства сельского хозяйства, Национального института стандартов и метрологии Кыргызской Республики).

Данная система показателей заложила хорошую основу для мониторинга и оценки уровня продовольственной безопасности. Однако, она представляется неполной, и может быть усовершенствована. Например, показатель энергетической ценности рациона человека целесообразно дополнить **критерием сбалансированности рациона** для обеспечения рекомендуемых норм суточного потребления белков, жиров и углеводов. Анализ продовольственной корзины по данным собранным в ходе выборочного обследования домохозяйств показал, что население квинтильных групп 1-3 (т.е. 60% населения страны) при достаточной калорийности рациона **потребляет недостаточно белков и жиров**, тогда как известно, что хроническое недополучение белков, особенно детьми дошкольного возраста, может весьма негативно сказаться на их здоровье в будущем и ожидаемой продолжительности жизни. Кроме того, при достаточных запасах продовольствия вполне может возникать временный дефицит определенных продуктов питания в розничной сети из-за сбоя в логистике и т.д.

#### 4.4 Предлагаемый набор показателей продовольственной безопасности КР

С учетом сказанного выше, следуя принятой методике, предлагается следующее разбиение продовольственной безопасности на компоненты и элементы, и набор измеримых показателей, которые описывают состояние соответствующих элементов.

Таблица 4.1 Предлагаемые компоненты, элементы и показатели продовольственной безопасности КР

№	Компонент, Элемент	Показатель
	<b>Компонент 1. Обеспечение наличия продовольствия (продуктов питания) в объемах, достаточных для удовлетворения внутреннего спроса и текущих потребностей страны и ее населения</b>	
1.1	<b>Емкость (мощность) и территориальная развитость логистической инфраструктуры для доставки, хранения и сбыта продовольствия (продуктов питания) по основным видам продовольствия</b>	Емкость складских помещений, тонн: - элеваторы; - овощехранилища; - холодильники; - склады продовольствия; - сеть розничной торговли  Всего, и обеспеченность по областям (напр. на 100 тыс. населения)  Количество точек <b>оптовой торговли</b> продовольственными товарами, единиц (всего и на 100 тыс. населения)
1.2.	<b>Запасы основных видов продовольствия на складах сбытовой сети</b>	Запасы в тоннах по основным видам продовольствия
1.3	<b>Наличие основных видов продовольствия в магазинах розничной сети</b>	Постоянное наличие в ближайшей торговой точке базовых продуктов:

№	Компонент, Элемент	Показатель
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- хлеб и хлебобродукты;</li> <li>- картофель;</li> <li>- фрукты и ягоды;</li> <li>- овощи и бахчевые;</li> <li>- сахар;</li> <li>- масло растительное;</li> <li>- молоко и молочные продукты;</li> <li>- мясо и мясопродукты;</li> <li>- яйца.</li> </ul>
	<b>Компонент 2. Продовольственная безопасность населения (домохозяйств)</b>	
2.1	<b>Физическая доступность продовольствия для населения</b>	Расстояние до ближайшего продовольственного магазина (в котором имеется весь набор базовых продуктов питания)

№	Компонент, Элемент	Показатель
		<p>Наличие (достаточность запасов на складах, и постоянное наличие в розничной торговле) для потребления населением базовых продуктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-хлеб и хлебопродукты;</li> <li>-картофель;</li> <li>-фрукты и ягоды;</li> <li>-овощи и бахчевые;</li> <li>-сахар;</li> <li>-масло растительное;</li> <li>-молоко и молочные продукты;</li> <li>-мясо и мясопродукты;</li> <li>-яйца.</li> </ul>
		<p>Количество торговых точек <b>розничной торговли</b> продовольственными товарами</p>
2.2	<b>Экономическая доступность продовольствия для населения</b>	<p>Обеспечение ценовой доступности продуктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ИПЦ на продовольственные товары;</li> <li>- Реальный рост денежных доходов населения.</li> </ul> <p>Покупательная способность:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднемесячного дохода на душу населения;</li> <li>- среднемесячной назначенной пенсии;</li> <li>- среднемесячной начисленной заработной платы.</li> </ul> <p>(количество базовых продуктов питания (кг.), которые можно приобрести на среднемесячную назначенную пенсию, и начисленную заработную плату)</p>

№	Компонент, Элемент	Показатель
2.3	Обеспечение качества, разнообразия и калорийности питания	<p>Доля расходов на продовольствие в общих доходах отдельных групп населения (в разрезе квинтильных групп)</p> <p>Баланс питания в виде фактической энергетической ценности ежедневного (суточного) рациона (ккал) и фактического потребления (грамм в сутки) :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- белков;</li> <li>- жиров;</li> <li>- углеводов,</li> </ul> <p>в сравнения с потребностью (рекомендованными суточными нормами потребления).</p>
<b>Компонент 3. Обеспечение безопасности продуктов питания</b>		
3.1	Наличие и соблюдение Технического регламента о безопасности основных видов производимого продовольствия (в соответствии с Техническим регламентом ЕАЭС)	<p>Наличие технических регламентов по безопасности базовых продуктов питания:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-хлеб и хлебобродуцкты;</li> <li>-картофель;</li> <li>-фрукты и ягоды;</li> <li>-овощи и бахчевые;</li> <li>-сахар;</li> <li>-масло растительное;</li> <li>-молоко и молочные продукты;</li> <li>-мясо и мясодуцкты;</li> <li>-яйца.</li> </ul> <p>Число проведенных проверок безопасности продуктов питания; Число обнаруженных нарушений;</p>

№	Компонент, Элемент	Показатель
3.2	Мониторинг рынка продовольствия, контроль качества и надзор	Потребность населения в базовых продуктах питания (муке)
		Доля обогатщенной муки в общем объеме произведенной в стране муки
		Доля населения, употребляющего качественно йодированную пищевую соль (15PPM и более).
<b>Компонент 4. Требуемый уровень продовольственной независимости КР</b>		
4.1	Отношение физического объема чистого импорта соответствующего вида продовольствия к объему его потребления в стране, с учетом потребности формирования гос.резерва	Продовольственная независимость по отдельным продуктам
4.2	Отношение физического объема производства соответствующего вида продовольствия в КР к объему его потребления в стране, с учетом потребности формирования гос.резерва	Обеспеченность по базовым продуктам питания за счет собственного производства
<b>Компонент 5. Специальные меры на случай ЧС и управление основными рисками</b>		
5.1	Создание и поддержание достаточного гос.резерва продовольствия	Достаточность запасов госматрезерва (в соответствии с установленными требованиями и нормативами)
5.2	<p>Особый режим в период продовольственного кризиса</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в условиях роста цен;</li> <li>- в условиях ЧС, техногенных, военных или иных ситуаций.</li> </ul>	<p>Список социально значимых товаров, на которые может быть введено временное государственное регулирование цен на внутреннем рынке:</p> <p><b>А. Продовольственные товары:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Мука пшеничная, ржаная;</li> </ol>

№	Компонент, Элемент	Показатель
		2. Хлеб (формовой); 3. Молоко пастеризованное 2,5-3,2% жирности; 4. Масло растительное (подсолнечное и хлопковое); 5. Масло сливочное; 6. Мясо(говядина, баранина, свинина, птица); 7. Сахар-песок; 8. Рис; 9. Макароны изделия; 10. Яйца куриные; 11. Картофель; <b>Б. Непродовольственные товары:</b> 12. Уголь; 13. Бензин марки Аи-80 и Аи-92, дизельное топливо; 14. Сжиженный газ.
5.3	Факторы риска на рынке продовольствия	Степень концентрации на рынке продовольствия – доля рынка, которую занимают крупные производители, поставщики-оптовики и торговые сети в общем объеме продаж продовольственных товаров Волатильность оптовых и розничных цен на продовольствие Доля закупок продовольствия за рубежом в общем объеме внешней торговли страны Вклад импорта продовольствия в дефицит: - торгового баланса и - счета текущих операций КР

Источник: собственная разработка авторов

О связи предлагаемых показателей продовольственной безопасности с показателями для мониторинга ЦУР, см. Главу 6.

По тем показателям, которые уже измеряются принятой в КР статистической и отраслевой отчетностью был проведен экспресс-анализ динамики их изменений в 2012-2016 годах (см. Приложение Г).



## 5. РАЗРАБОТКА НАЦИОНАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

### 5.1 Основные понятия и определения

**Энергетическая безопасность** — это обеспечение бесперебойного доступа к энергетическим ресурсам по приемлемой (доступной) цене. Представленное выше определение — это одно из многих определений энергетической безопасности, которая в настоящее время становится одной из важнейших экономических и политических проблем внутренней и внешней политики государства.

**Энергетическая безопасность КР** зависит от запасов углеводородного топлива и гидроэнергетического потенциала страны, от попыток некоторых государств, преимущественно экспортеров нефти и природного газа, оказывать давление на импортеров энергоресурсов для достижения политических целей. При этом, экспортеры и импортеры энергетических ресурсов понимают энергетическую безопасность по-разному. Поставщик заинтересован в высоких, а потребитель - в низких ценах на энергоресурсы, но оба заинтересованы в надежности поставок. Экспортеры энергоресурсов делают главный упор на поддержание "стабильности спроса", который обеспечивает преобладающую долю их государственных доходов. Развивающиеся страны озабочены тем, как изменение цен на энергоносители влияет на их торговый и платежный баланс.

**Энергетическая безопасность** подразумевает условия, при которых потребитель имеет надежный доступ к необходимой ему энергии, а поставщик - к её потребителям. При этом, должны быть не только бесперебойные потоки энергоресурсов, но и стабильные и доступные цены на них.

**Энергетическая безопасность** — это обеспечение каждого потребителя газом, электрической и тепловой энергией, продуктами нефтепереработки, углем в достаточном объеме и по приемлемым (доступным) ценам. Неотъемлемой частью энергетической безопасности является безопасность источников энергии, гарантии поставок и надежность транзита энергоресурсов, контроль за трубопроводами, отказ от газового или нефтяного шантажа, недопущение спекулятивного роста цен на энергоресурсы.

Энергетическая безопасность — это комплексное понятие, которое включает в себя политическое, экономическое и техническое измерения.

### ***Политическое измерение энергобезопасности***

Энергобезопасность — это, в первую очередь, политическая проблема. Для достижения энергетической безопасности требуется определённая политика государства (например, повышение уровня энергонезависимости страны) и проведение специальных мероприятий. Достижение энергобезопасности требует совместного использования всех механизмов регулирования.

Огромное значение для обеспечения энергобезопасности имеет устойчивое развитие и стабильность государств-производителей энергоресурсов. Устойчивость развития может оказаться под угрозой в связи с необходимостью вести разведку и добычу энергоресурсов, строительство электростанций во все более сложных условиях, что влечет за собой необходимость использования современных технологий, нанесение ущерба окружающей среде, трудности с транспортировкой энергоресурсов.

### ***Экономическое измерение энергобезопасности***

Здесь относятся [тарифы](#) и запасы энергоресурсов, позволяющие решить поставленные задачи, как в ближайшие годы, так и на перспективу на ближайшие несколько лет.

### ***Техническое измерение энергобезопасности***

Оно подразумевает техногенный характер рисков для человека, имущества и [окружающей среды](#), связанный с эксплуатацией любых [энергоустановок](#). Оно включает в себя комплексную оценку техногенной опасности объекта энергетики: [электробезопасность](#) и [пожарная безопасность](#), [электромагнитная](#) и механическая безопасность, [экологическая](#) и [промышленная безопасность](#), взрывобезопасность, [радиационная](#), химическая безопасность и т. п.

Снижение техногенной опасности - это совокупность мер, которые должны реализовываться постоянно. По оценкам экспертов, более 70 процентов техногенных катастроф и аварий связаны с человеческим фактором. Следовательно, профессиональная компетентность - главный вектор технического измерения энергобезопасности.

Для разработки мероприятий по повышению энергетической безопасности государства необходимо:

- проанализировать работу соответствующих организаций, компаний в части надлежащего обеспечения соответствующими энергетическими ресурсами за последние 5 лет, изменение тарифов, выявить «узкие» места, имеющиеся резервы развития;

- определить стратегию изменения потребления соответствующих энергетических ресурсов на перспективу пяти лет (до 2022 года) и последующие годы;

- определить направления развития отраслей экономики и роста населения в разрезе областей и городов республики и изменения потребностей в энергетических ресурсах, разработать мероприятия по обеспечению экономики и населения энергоресурсами.

Разработка этих мероприятий должна производиться соответствующими министерствами и ведомствами Кыргызской Республики, энергокомпаниями и основными организациями, участвующими в энергоснабжении экономики государства и народа, независимо от форм собственности. При этом, необходимо отдавать отчет в том, что необоснованный рост тарифов для населения нередко приводит к протестным настроениям, а для предприятий — ведет к росту энергозатрат и цен на их продукцию и, соответственно, к снижению или даже потере конкурентоспособности на рынке.

## **5.2. Актуальность задачи повышения энергобезопасности КР**

В Кыргызской Республике развитие экономики и обеспечение социальных нужд населения зависит в первую очередь от:

- устойчивого и стабильного газоснабжения по и справедливым тарифам, доступным для потребителей;
- надежного электроснабжения потребителей в течение любого периода времени года, независимо от изменения водности и притока воды по годам и районов нахождения потребителей;
- надежного снабжения потребителей в течение любого периода времени года тепловой энергией и горячим водоснабжением по приемлемым и справедливым тарифам для потребителей;
- устойчивого и стабильного снабжения горюче-смазочными материалами справедливым тарифам, доступным для потребителей;
- доступности и своевременности закупок для предприятий, организаций и населения твердого топлива (в основном, местного угля) по ценам, доступным для потребителей. Энергоснабжение соответствующего качества и по доступным ценам имеет основополагающее значение для экономического роста, повышения уровня жизни населения и обеспечения социальной

справедливости. Предоставление современных энергетических услуг повышает качество жизни всего населения, расширяет возможности для предпринимательства и, в конечном счёте, создаёт рабочие места. В Кыргызской Республике энергоресурсы, если они будут производиться в достаточных объёмах для экспорта – это также источник доходов, способствующий диверсификации экономики и выходу на новые рынки.

**Кыргызская Республика обладает достаточными запасами топливно-энергетических ресурсов и крупным гидроэнергетическим потенциалом**, использование которого может покрыть внутренние потребности страны в электроэнергии и обеспечить экспорт в соседние страны. Экспорт электроэнергии может создать для правительства ценный источник доходов, которые можно реинвестировать на улучшение существующей инфраструктуры, строительство новых генерирующих мощностей, а также на поддержание экономического роста, благодаря увеличению объёмов производства электроэнергии по доступным ценам.

Однако, на сегодняшний день используется лишь незначительная часть гидроэнергетического потенциала КР, и **за последние несколько лет страна превратилась в чистого импортёра электроэнергии**. В целом, потенциальные возможности топливно-энергетического комплекса используются в недостаточной мере, и отрасль испытывает определенные финансово-экономические трудности. Зависимость республики от импорта энергоносителей, доля которого составляет около 50% от общего энергопотребления, оказывает отрицательное влияние на состояние ТЭК и других отраслей экономики.

Несмотря на отдельные положительные сдвиги, в секторе сохраняются очень серьёзные вызовы. Среди наиболее значительных проблем можно отметить макрофискальные риски, недостаточную надёжность поставок, низкое качество услуг, высокую энергоёмкость и низкую эффективность, ограниченную финансовую жизнеспособность, а также вопросы, касающиеся возможности и желания потребителей платить. А именно:

- 1) Предприятия сектора энергетики накопили высокий уровень задолженности, которая является прямым условным обязательством бюджета. По данным за 2016 год, общая задолженность предприятий сектора энергетики составила 90,7 млрд. сомов, что эквивалентно 19,8 процента от ВВП и 32,2 процента от общего государственного и обеспеченного государственной гарантией долга.
- 2) Старые и не получающие полноценного технического обслуживания основные фонды ТЭК представляют угрозу надёжности и качеству энергоснабжения. Были произведены значительные инвестиции в реабилитацию некоторых наиболее изношенных основных фондов сектора, при этом 45% имеющихся генерирующих мощностей давно отработали

проектный срок полезного использования. Состояние сетей передачи и распределения электроэнергии усугубляет риск аварийных поломок в сетях. Например, в 2016 году крупнейшая распределительная компания, ОАО «Северэлектро» сообщала о необходимости срочной замены 40% из 928 км подземных кабелей в г. Бишкек. В секторе теплоснабжения большая часть основных средств была введена в эксплуатацию 20-50 лет назад и они находятся в неудовлетворительном состоянии.

- 3) Хронический недостаток инвестиций, а также недофинансирование ремонтных работ и технического обслуживания, привели к низкой надёжности и качеству обслуживания. Распределительные компании сообщали о 43 аварийных отключениях в среднем в сутки за период с 2009 по 2012 годы. В 2013 году коммерческие компании заявили о частых аварийных отключениях, что привело к убыткам в размере 4% от общего объёма продаж. На крупнейшей гидроэлектростанции (Токтогульская ГЭС) две зимы подряд (2015 и 2016 годы) отмечалось два аварийных случая, связанных с повреждением кабельных линий. Отмечается также низкое качество электроснабжения. Свыше половины респондентов по результатам опроса, проведенного в 2013 году, сообщили о проблемах, связанных со скачками напряжения или низким напряжением, и практически 20% респондентов - о повреждениях насосов и бытовых приборов из-за низкого качества подаваемой электроэнергии.

Как показал недавний анализ Всемирного банка<sup>15</sup>, состояние энергетического сектора Кыргызстана вызывает тревогу, а потому его реформирование является неотложным и жизненно важным. В финансовом плане система теряет деньги и удерживается на плаву благодаря значительной поддержке из республиканского бюджета. Однако, этого недостаточно для финансирования инвестиций, которые потребуются для поддержания стареющего оборудования, или инвестиций в мощности, необходимых для удовлетворения растущего спроса на ТЭР. Поэтому целью реформы должно стать обеспечение полной реализации потенциала энергосектора республики для обеспечения должного уровня энергетической безопасности, экономического роста и создания рабочих мест, развития общества и повышения качества жизни граждан.

### **5.3. Законодательные и политические рамки**

**Закон Кыргызской Республики от 30 октября 1996 года N 56 «Об энергетике»** определяет основные принципы

---

<sup>15</sup> КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА: Устойчивая экономика на траектории медленного роста Специальный фокус: Энергетический сектор Кыргызстана Экономический обзор № 5 Весна 2017 г

организации и регулирования хозяйственной деятельности в топливно-энергетическом комплексе. Действие положений этого Закона распространяется на все предприятия топливно-энергетического комплекса вне зависимости от их форм собственности.

Целями данного Закона являются повышение экономической эффективности и надежности функционирования топливно-энергетического комплекса (далее - ТЭК), защита интересов потребителей и производителей.

Топливо-энергетический комплекс в Кыргызской Республике состоит из энергетических отраслей. Каждая энергетическая отрасль, а также осуществляемая в такой отрасли деятельность, регулируются положениями настоящего Закона и другими законодательными и нормативными актами Кыргызской Республики.

**Закон Кыргызской Республики от 28 января 1997 года № 8 «Об электроэнергетике»** основывается на положениях Закона Кыргызской Республики «Об энергетике», других законодательных актов Кыргызской Республики и распространяется на всех юридических лиц независимо от форм собственности, а также физических лиц, которые производят, передают, распределяют, продают и потребляют электрическую и тепловую энергию.

Целью данного Закона является обеспечение надежного безопасного и бесперебойного снабжения электрической и тепловой энергией и улучшение качества предоставляемых услуг всем потребителям, создание конкурентной среды и формирование рынка энергии, поощрение развития частного сектора и привлечение инвестиций.

**Закон Кыргызской Республики от 31 декабря 2008 года N 283 «О возобновляемых источниках энергии»** устанавливает правовые, организационные, экономические и финансовые основы, механизмы регулирования отношений государства, производителей, поставщиков и потребителей возобновляемых источников энергии, оборудования для производства, установок для использования возобновляемых источников энергии.

Целью этого Закона являются развитие и использование возобновляемых источников энергии, усовершенствование энергетической структуры, диверсификация энергоресурсов, улучшение социального положения населения, обеспечение энергетической безопасности Кыргызской Республики, охраны окружающей среды и устойчивого развития экономики.

Объектами регулирования данного Закона являются производство, потребление и сбыт тепловой, электрической энергии и топлива с использованием возобновляемых источников энергии, а также производство и поставка оборудования и технологий в области возобновляемых источников энергии на территории Кыргызской Республики.

**Закон Кыргызской Республики от 30 июня 2022 года № 49 «О возобновляемых источниках энергии»**

**Другие НПА, регулирующие энергетику КР:**

Закон Кыргызской Республики от 8 июня 1998 года №77 «О нефти и газе»;

Закон Кыргызской Республики от 3 февраля 1999 года №18 «Об угле»

Закон Кыргызской Республики от 9 августа 2012 года №160 «О недрах»;

Закон Кыргызской Республики от 26 июля 2011 года N 137 «Об энергетической эффективности зданий»

Постановление Правительства Кыргызской Республики от 30 января 2017 года № 53 «Об утверждении Плана действий Правительства Кыргызской Республики по реализации Программы Правительства Кыргызской Республики "Доверие и единство" на 2017 год»

Постановление Правительства Кыргызской Республики от 28 мая 2012 года N 330 «О Среднесрочной стратегии развития электроэнергетики Кыргызской Республики на 2012-2017 годы».

Постановление Правительства Кыргызской Республики от 14 ноября 2014 года № 650 «О вопросах Государственного агентства по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики».

Постановление Правительства Кыргызской Республики от 26 апреля 2016 года № 215 «О подготовке отраслей экономики и населения Кыргызской Республики к осенне-зимнему периоду 2016/2017 года».

Постановление Правительства Кыргызской Республики от 15 июля 2016 года № 401 «О вопросах Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики».

\* \* \*

Электроэнергетические предприятия Кыргызской Республики разделены по видам деятельности. Производство электрической энергии, в основном, осуществляется крупнейшей компанией - открытым акционерным обществом "Электрические станции". Передача электрической энергии по высоковольтным сетям осуществляется открытым акционерным обществом "Национальная электрическая сеть Кыргызстана" (далее - ОАО "НЭС Кыргызстана"). Функции распределения электрической энергии по сетям 35 кВ и ниже до конечного потребителя выполняют четыре региональные электrorаспределительные компании. Все компании являются монополистами. Правительством Кыргызской Республики предпринят ряд мер по улучшению работы электроэнергетических компаний. Со всеми энергетическими компаниями подписаны Соглашения о деятельности.

Указом Президента Кыргызской Республики **"Об инициативе прозрачности в топливно-энергетическом комплексе"** от

20 июля 2010 года № 49 создан Наблюдательный совет. Состав, задачи и функции Наблюдательного совета утверждены постановлением Правительства Кыргызской Республики от 28 февраля 2011 года № 77.

Основными целями работы Наблюдательного Совета являются осуществление общественного контроля, выработка рекомендаций по обеспечению прозрачности работы как государственных органов, так и прозрачности работы энергетических компаний, разработка методических документов по оценке индикаторов прозрачности и т.д.

Ведется постоянная работа по взаимодействию с крупнейшими финансовыми организациями (Всемирный банк, Азиатский банк развития, Исламский банк развития и др.) по вопросам финансирования новых инвестиционных проектов и оказания содействия реконструкции и модернизации действующих объектов и реализации следующих новых проектов: "Повышение эффективности электrorаспределительных сетей", "Оздоровление локальной сети г. Бишкек", "Срочная помощь энергосектору", "Строительство Камбаратинской ГЭС-2", " Улучшение электроснабжения золоторудного месторождения Кумтор", "Улучшение электроснабжения Таласской области", "Срочная помощь сектору энергетики Кыргызской Республики", "Модернизация линий электропередачи на юге Кыргызстана", "Развитие сектора энергетики", "Улучшение электроснабжения городов Бишкек и Ош", "Оказание чрезвычайной помощи", "Техническая помощь для газовой отрасли", "Строительство высоковольтной линии электропередачи".

## **Релевантные политики и стратегии**

**1. Национальная стратегия устойчивого развития Кыргызской Республики на период 2013-2017 годов** определяет главные направления и приоритеты будущего страны:

Стратегическое видение Кыргызстана в долгосрочной перспективе - сильное и независимое государство, входящее в число развитых стран, комфортное для жизни людей, с обеспечением защиты их прав, свобод и безопасности, многоязычной и доброжелательной внутренней средой, соблюдением законности, высоким уровнем образования, здоровой окружающей средой, общественной стабильностью, международным имиджем благополучной страны, устойчивым ростом экономики и высокой привлекательностью для инвесторов.

Одной из задач реализации государственной политики является повышение энергетической эффективности и снижение потерь, особенно тепловой и электрической энергии, и продвижение возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Реализация Стратегии позволит Кыргызстану до окончания 2017 года существенно продвинуться по пути достижения энергетической независимости, а также сделать серьезную заявку на обретение в недалеком будущем статуса крупного экспортера



электрической энергии.

**Цели Национальной стратегии устойчивого развития, в части, касающейся ТЭК:**

- обеспечение устойчивого электроснабжения, в первую очередь, для внутренних потребителей в Кыргызской Республике;
- обеспечение внедрения тарифов, покрывающих затраты на производство энергии,
- укрепление финансовой дисциплины и повышение уровня управления;
- снижение коммерческих и технических потерь;
- укрепление энергетической и экономической безопасности;
- обеспечение конкурентного преимущества Кыргызской Республики на рынках экспорта энергии в регионе;
- обеспечение стимулов для инвестиций в энергетический сектор.

**Энергетика** - стратегическая отрасль, непосредственно влияющая на уровень жизни населения и на все сферы экономики. Учитывая, что определяющую роль в формировании и развитии энергетической базы Кыргызской Республики играет гидроэнергетика, удельный вес которой в общем объеме энергетических ресурсов составляет около 53 %, это направление развития энергетического сектора определено как приоритетное в социально-экономическом развитии республики как на среднесрочную перспективу, так и на долгосрочный период. На долю этого сектора приходится около 2% ВВП, 16% объема промышленного производства и 10% доходов республиканского бюджета.

**Угледобывающая промышленность.** Разведанные запасы угля составляют 1,3 млрд. тонн, предварительно оцененные – еще около 2 млрд. тонн. Геологические запасы и прогнозные ресурсы коксующихся углей достигают 260 млн. тонн, что позволяет начать работы по их разведке и планировать строительство коксохимического производства.

**Нефтегазодобывающая промышленность.** Разведанные запасы нефти составляют 97,4 млн.тонн, извлекаемые – 11,6 млн.тонн, газа - 4,9 млрд.куб.метров. На территории Джалал-Абадской, Ошской и Баткенской областей ведется разработка 15 нефтегазовых месторождений.

## **2. Постановление правительства Кыргызской Республики от 28 мая 2012 года N 330 «О Среднесрочной стратегии развития электроэнергетики Кыргызской Республики на 2012-2017 годы».**

Стратегия разработана в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, регламентирующим деятельность ТЭК страны, и предусматривает полное и надежное энергоснабжение потребителей на основе внедрения инновационных технологий, существенного повышения эффективности работы ТЭК.

**Видение Стратегии** - стабильная и устойчивая энергосистема страны, с внедренными инновационными технологиями, эффективным и качественно новым состоянием ТЭК.

**Цель Стратегии** - обеспечение устойчивого экономического роста и развития электроэнергетической отрасли Кыргызской Республики через укрепление энергетической и экономической безопасности, достижение финансово-экономического оздоровления, а также конкурентного преимущества Кыргызской Республики на региональном экспортном рынке электроэнергии за счет увеличения вырабатываемых и передающих мощностей, путем технического перевооружения.

**Главной задачей Стратегии отрасли является обеспечение энергетической безопасности Кыргызской Республики.**

**Меры по реализации Стратегии** нацелены на решение поставленных задач и состоят из трех частей:

- 1) политические меры по созданию возможности для осуществления инвестиций;
- 2) инвестиционные меры, необходимые для реализации Стратегии в период 2012-2017 годов;
- 3) меры по региональному сотрудничеству и экспортно-импортным операциям.

## **3. Программа Правительства Кыргызской Республики по энергосбережению и планированию политики энергоэффективности в Кыргызской Республике на 2015-2017 годы**

Важным шагом в реализации политики энергосбережения является обеспечение учета и контроля за расходом топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) путем оснащения всех систем добычи и транспортировки, генерации и передачи энергоносителей соответствующими приборами и системами.

Резервом для снижения потерь ТЭР является сфера модернизации и обновления парка энергопотребляющего оборудования в секторах экономики. При этом, можно получить 20-25% экономии электроэнергии и 10-15% экономии тепловой

энергии за счет:

- размещения энергоемких промышленных предприятий в относительной близости от месторождений топливных ресурсов и электростанций;
- снижения энергоемкости промышленного производства, в том числе за счет повышения качества перерабатываемого сырья и масштабного вторичного использования отходов производства;
- сокращения потребления тепловой энергии за счет повышения энергоэффективности зданий;
- использования на конечной стадии потребления более эффективных и экологически чистых энергоносителей.

Для этого необходимы: стабильная и стимулирующая инвестиционная и нормативная правовая база, наличие подготовленного квалифицированного персонала, вовлечение в энергосберегающую деятельность как потребителей, так и производителей энергоресурсов за счет проведения широкомасштабных информационных кампаний.

Для получения максимального эффекта от осуществления энергосберегающей политики необходимо укрепление международного сотрудничества в сфере энергосбережения. Скоординированные международные усилия в сфере энергосбережения позволят обеспечить эффективный обмен информацией о последних достижениях в области создания энергосберегающих технологий, закрыть рынки для продукции, не отвечающей стандартам энергосбережения, и способствовать продвижению наиболее эффективных с точки зрения энергопотребления образцов.

В условиях дефицита финансовых средств для повышения энергоэффективности хозяйствования потребителями важную роль в обеспечении прогресса в формировании и реализации энергосберегающей политики играют регулирование и управление потребительским спросом на ТЭР. Для достижения цели Программы определены четыре стратегических приоритета.

**Первый приоритет.** Обеспечение в 2017 году объема сбереженной энергии до 2,23 млн. т.у.т. через качественную организационную и управленческую поддержку процесса развития энергосбережения в стране.

**Второй приоритет.** Обеспечение в 2020 году объема сбереженной энергии 4,1 млн. т.у.т. через стимулирование разработки и использования энергоэффективных технических средств, технологий и материалов при производстве, передаче и потреблении энергии и газа.

**Третий приоритет.** Сокращение показателей энергоемкости на 30% и ежегодного электропотребления до 5%, с

доведением объемов сбереженной энергии до 8 млн. т.у.т., через структурную перестройку экономики за период 2015-2025 годы.

**Четвертый приоритет.** Улучшение экологической ситуации в республике за счет сокращения выбросов парниковых газов в CO<sup>2</sup> эквиваленте в объеме до 20%, в соответствии с принятыми обязательствами Кыргызской Республики. Принятие мер по энергосбережению и внедрению ВИЭ, повышению энергоэффективности реального сектора экономики путем планирования и управления энергоемкости ВВП на макроуровне, снижения норм расхода энергоресурсов на производство продукции и в сфере услуг.

В период 2015-2017 годов необходима реализация мероприятий технологического, организационного и научно-технического характера, исходя из реалий сегодняшнего дня (недостаточность инвестиций, отсутствие экономической заинтересованности в энергосбережении). Предполагается сделать упор на относительно малозатратные, с точки зрения реализации, действия, но приносящие высокоэффективные результаты в перспективе.

Положительным эффектом внедрения Программы будет являться реализация комплекса механизмов государственного управления для эффективного и рационального использования энергоресурсов, что позволит экономно и рационально использовать государственные средства, выделяемые на оплату коммунальных услуг, субсидирование бюджетных средств для населения, получающего тепловую энергию, осуществлять мониторинг и контроль за реализацией мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности, что приведет к постепенному снижению дефицита электрической энергии в отраслях экономики страны.

#### **4. Проект Стратегии развития возобновляемых источников энергии Кыргызской Республики**

Стратегия определяет основные направления, цели и задачи развития возобновляемых источников энергии Кыргызской Республики на перспективу до 2020г. Стратегия рассматривает объективные предпосылки и формулирует основные пути развития возобновляемых источников энергии: солнца, энергии земли, энергии ветра, биомассы и потенциальной энергии воды; которые являются важнейшим ресурсом устойчивого развития и энергетической безопасности страны.

**Целью** данной Стратегии является изучение и создание условий для полноценного освоения возобновляемых источников энергии.

Кыргызская Республика обладает огромными запасами возобновляемой, энергии, в основном, гидроэнергетической,

дополнительно энергоресурсы могут быть приумножены за счет использования энергии солнца, ветра, биомассы и др. Из-за сезонного характера работы установок на ВИЭ, полномасштабное их освоение будет возможно при условии экспорта излишков энергии летом, что потребует дальнейшего развития механизмов международного сотрудничества и региональной торговли, которые позволят стране в полной мере использовать потенциал возобновляемой энергии. Кыргызская Республика может стать региональным центром по экспорту чистой электроэнергии и внести значительный вклад в решение проблем изменения климата. При полномасштабном развитии и использовании потенциала возобновляемых источников энергии в Кыргызской Республике чистая энергия от возобновляемых источников может заменить энергию, полученную за счет ископаемого топлива не только в Кыргызской Республике, но и в других странах региона путем экспорта электроэнергии в рамках реализации региональных проектов по экспорту чистой электроэнергии, улучшая экологическую безопасность региона и также внести существенный вклад в глобальное противостояние изменению климата.

#### **5. Постановление Правительства Кыргызской Республики "О среднесрочной тарифной политике на электрическую и тепловую энергию на 2014-2017 годы" от 17 июня 2014 года № 336.**

Среднесрочная политика тарифов на тепловую энергию на 2014-2017 годы была построена на сохранении принципов и подходов к установлению тарифов, приближаемых к себестоимости тепловой энергии, обеспечивает более плавное повышение социально-ориентированного тарифа и позволяет учесть особенности энергоснабжения жителей высокогорных районов и труднодоступных зон.

Тарифная политика основывается на следующих принципах:

- тарифы должны покрывать все затраты теплоснабжающих предприятий по производству, передаче, распределению и сбыту тепловой энергии;
- субсидии должны быть адресными и направлены потребителям тепловой энергии (населению) с низким уровнем дохода через правительственные программы социальной защиты.
- затраты по производству, передаче, распределению и реализации тепловой энергии должны включать в себя: эксплуатационные затраты; затраты на техническое обслуживание и реконструкцию тепловых сетей; затраты на реализацию тепловой энергии и горячей воды, в том числе затраты на установку приборов учета и их обслуживание; нормативные (технические) потери тепловой энергии в сетях теплоснабжающих предприятий, а также нормативный расход тепла и воды на их собственные нужды; затраты на обслуживание долга; капитальные затраты (амортизация); элемент прибыли (включение в тарифы элемента прибыли будет поощрять вложение компаниями инвестиций, необходимых для повышения эффективности

работы и снижения затрат);

- перекрестное субсидирование между потребителями электрической энергии и потребителями тепла от систем централизованного теплоснабжения должно постепенно устраняться.

## **6. Проект Концепции развития энергетики Кыргызской Республики на период до 2030 года**

Концепция разработана в соответствии с Законами КР «Об энергетике», «Об электроэнергетике», «О нефти и газе», «Об угле», «Об энергосбережении», «О возобновляемых источниках энергии», регламентирующих деятельность Топливо-энергетического комплекса (ТЭК) страны. Кыргызская Республика обладает достаточными запасами топливно-энергетических ресурсов (ТЭР). Однако, потенциальные возможности ТЭК реализуются в недостаточной мере. ТЭК Кыргызской Республики, являющийся основным сектором в обеспечении устойчивого социально-экономического развития страны, в настоящее время находится в кризисном состоянии.

\* \* \*

Оценка энергетической политики государства показывает **наличие угроз энергетической безопасности страны**, включая ее регионы, обусловленные как внешними, так и внутренними факторами. Одним из главных внешних факторов, связанных с дезинтеграционными процессами в регионе ЦА, помимо роста мировых цен на углеводородное топливо, является утрата позиций КР в управлении водно-энергетическими ресурсами (ВЭР) в бассейне рек Нарын и Сырдарья.

Внутренним фактором проявления угроз является **нерациональная структура топливно-энергетического баланса (ТЭБ) страны**, который требует оптимизации. Кыргызская Республика обладает достаточными запасами топливно-энергетических ресурсов, в том числе значительными запасами угля и около 30% гидроэнергетических ресурсов центрально азиатского региона (ЦАР). Потенциальные возможности развития топливно-энергетического комплекса реализуются в недостаточной мере - в структуре топливно-энергетического баланса доля импорта энергоносителей составляет 21,4%, что оказывает отрицательное влияние на надежность энерго- и топливоснабжения страны и ее регионов. Кыргызстан обладает высоким валовым потенциалом гидроэнергетических ресурсов, которые формируются в стоковых бассейнах рек и оцениваются Институтом водных проблем и гидроэнергетики АН КР в 245,2 млрд.кВт.ч, из них потенциал, технически возможный к освоению составляет 142,5 млрд.кВт.ч, а экономический или производственный потенциал - 60 млрд. кВт.ч. В стране имеется значительный потенциал возобновляемых источников энергии, основными видами которых являются энергия малых рек и водотоков, солнечная энергия, ветровая энергия, энергия геотермальных вод и энергия биомассы. В региональном разрезе проблемы энерго- и топливоснабжения весьма

существенны. Областные администрации и органы местного самоуправления не в состоянии обеспечить свою энергетическую безопасность.

Задачу повышения энергообеспеченности регионов КР необходимо срочно решать за счёт разработки местных месторождений угля, проведения энергосберегающей политики малозатратными методами, повышения энергоэффективности производства, общественных зданий и жилых домов с сокращением выбросов продуктов горения в окружающую среду; разработки мероприятий по реконструкции отопительных котельных и создания локальных систем теплоснабжения, включая использование энергии солнца для производства горячей воды. Многие меры потребуют поддержки государства.

## **7. Цели Устойчивого развития (ЦУР)**

Среди Целей устойчивого развития для Кыргызстана наиболее приоритетными являются такие направления, как энергетика, экономический рост, продовольственная безопасность, качественное образование и здравоохранение, сокращение бедности, охрана окружающей среды. Кыргызстан намерен реализовывать ЦУР с учетом национальных особенностей развития и соразмерно финансовым возможностям. ЦУР 7, посвященная энергетике, направлена на «обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех».

Вопрос водно-энергетических отношений в Центральной Азии заслуживает отдельного внимания. После распада СССР начались дезинтеграционные процессы в Центральной Азии. Согласованные режимы взаимобмена водными и энергетическими ресурсами были разрушены. Несмотря на это, Кыргызская Республика продолжала накапливать воду в своих водохранилищах в то время, когда цены на энергоресурсы, поставляемые из соседних стран, росли из года в год. В данных условиях Кыргызстан был вынужден перейти на выработку недорогой и чистой электроэнергии на своих ГЭС, чтобы обеспечить население теплом и энергией. Сегодня Центральная Азия располагает значительным потенциалом для перехода на экологически чистую электроэнергию.

Реализация проектов по строительству ГЭС в Кыргызстане и Таджикистане могла бы полностью обеспечить потребности стран Центральной Азии в энергии и тем самым, создать благоприятные условия для устойчивого развития всего нашего региона. Это полностью соответствует седьмой Цели устойчивого развития относительно доступа к недорогой и чистой энергии. Причем это можно и необходимо сделать с учетом интересов остальных отраслей экономики, в т.ч. орошаемого земледелия (баланс интересов). В частности, используя ГЭС Верхне-нарынского каскада для покрытия пиковых нагрузок в зимнее время, накапливая таким образом воду в Токтогульском водохранилище и используя ее для выработки электроэнергии и на орошение в летнее

время. в вегетационный период.

\* \* \*

В целом, действующие в стране политические рамки и нормативная база содействует развитию энергосбережения и ВИЭ. Приняты ряд соответствующих законов, стратегия энергосбережения и политика энергоэффективности до 2017 года, концепция развития малых ГЭС до 2017 года. Имеются примеры успешных пилотных проектов по энергосбережению. Так, благодаря внедрению новых технологий в школе на 850 мест в г. Оше энергопотребление сократилось на 50%. Значительный эффект дала реконструкция фельдшерско-акушерских пунктов (ФАПов) в селах Чуйской и Нарынской областей. Проект ПРООН и ГЭФ «Развитие малых ГЭС» установил там фотоэлектрические станции (ФЭС), называемые в народе солнечными батареями. Мощности каждой ФЭС в 1,5 кВт хватает для работы основных электроприборов и освещения в небольшом ФАПе. Раньше при отключении электричества эти ФАПы оставались без дорогостоящих медикаментов и вакцин, которые портились из-за отключения медицинского холодильника.

В то же время, **Кыргызская Республика находится в числе 15 наиболее энергоёмких стран мира.** За период с 2010 по 2014 годы **энергоёмкость ВВП увеличилась** с 181 кг у.т. / 1000 долларов ВВП до 204 кг у. т./ 1000 долларов ВВП и в 2014 году на 23% превысила среднее значение по странам Европы и Центральной Азии (ЕЦА). Высокая энергоёмкость усугубляет постоянный дефицит энергоресурсов, препятствуя при этом продуктивности и конкурентоспособности кыргызских компаний.

Таким образом, вопросы разработки и применения показателей энергобезопасности остаются актуальными. Для их решения в проекте Концепции развития топливно-энергетического сектора Кыргызской Республики до 2040 года были заложены соответствующие мероприятия. Этому вопросу посвящена и данная глава.

#### **5.4 Предлагаемый набор показателей энергетической безопасности**

С учетом сказанного и следуя принятой методике, предлагается следующее разбиение энергетической безопасности на компоненты и элементы, и набор измеримых показателей, которые описывают состояние соответствующих элементов (см. таблицу 5.1).



Таблица 5.1 Компоненты, элементы и показатели энергетической безопасности

№	Компонент, Элемент	Показатель
	<b>Компонент 1. Надежное энергоснабжение населения (освещение, обогрев, приготовление пищи в домохозяйствах (ДХ, бытовые абоненты))</b>	
1.1	<b>Техническая (физическая) возможность электроснабжения и снабжения другими энергоресурсами (охват)</b>	% электрифицированных квартир и домохозяйств - всего, - в том числе по регионам
		% газифицированных квартир и домохозяйств - всего: - в том числе по регионам
		% домохозяйств на угле (в том числе: импортированный и отечественный уголь)
1.2	<b>Надежность и качество энергоснабжения ДХ</b>	Количество аварий по категории потребителей «население»
		Количество обращений в колл-центры РЭС
1.3	<b>Низкий риск нарушения энергоснабжения ДХ по причинам, в том числе: - из-за аварий в электрических сетях и генерирующих мощностях (из-за оледенений, ураганов, экстремальных температур, и других природных катаклизмов - лавин, оползней, землетрясений, селей и т.п.) - прерывания энергоснабжения из-за несоответствия пиковых нагрузок (веерные отключения и т.п.)</b>	Количество аварий в электрических сетях (в т.ч. из-за оледенений, ураганов, экстремальных температур и других природных катаклизмов - лавин, оползней, землетрясений, селей и т.п.)
		Количество прерывания и число отключений «бытовых потребителей» энергоснабжения из-за несоответствия пиковых нагрузок (веерные отключения и т.п.)
1.4	<b>Финансово-экономическая (ценовая) доступность энергоснабжения для ДХ</b>	Доля расходов ДХ на оплату ТЭР в процентах от среднедушевых доходов ДХ
		Дебиторская задолженность населения перед организациями ЖКХ и ТЭК по оплате поставленных ТЭР

№	Компонент, Элемент	Показатель
		Доля льготных потребителей в общей доле абонентов, с потреблением до: - 700 кВтч - 1000 кВтч
	<b>Компонент 2: Энергетическая безопасность населенных пунктов (сел, городов)</b>	
2.1	<b>Надежность энергоснабжения</b>	Число и средняя продолжительность (часов) отключений энергоснабжения населенных пунктов, всего: и в том числе по причинам: - аварийные - воздействия стихийных бедствий
2.2	<b>2.2 Обеспеченность резервного источника (ВИЭ или альтернативного) энергоснабжения систем жизнеобеспечения</b> - коммунального ВСиВО и систем пожаротушения - больниц (особенно, операционных и реанимационных блоков)	Количество потребителей в категории 1, из них: % соответствия категории надежность электроснабжения
2.3	<b>Достаточный уровень запасов ТЭР в населенных пунктах для прохождения отопительного сезона</b>	Резервные запасы топлива (тыс.тонн) для: - бюджетных организаций - населения
2.4	<b>Готовность обеспечения непрерывного энергоснабжения потребителей в периоды ЧС: население, социальные объекты, системы жизнеобеспечения и др.</b>	Наличие стационарных/ передвижных источников непрерывного энергоснабжения (общее число в сравнении с потребностью)
	<b>Компонент 3: Безопасность основных систем энергоснабжения (хранилищ и складов ТЭР, генерирующих мощностей, трансформаторных подстанций, линий электропередачи и иных путей транспортировки ТЭР (трубопроводы, ЖД и т.п.))</b>	

№	Компонент, Элемент	Показатель
3.1	Надежность работы станций, в том числе: - ТЭЦ и ГЭС; - складов ТЭР	% выполнения запланированных ремонтных работ основного оборудования
		Обеспеченность топливом и водными ресурсами для прохождения ОЗП согласно ППКР
		% изношенности оборудования ТЭЦ и ГЭС
		Обеспечение/ наличие условий безопасного хранения ТЭР в соответствии с утвержденными правилами
3.2	Безопасность и безаварийная работа линий электропередачи	1) Число отключений в высоковольтных сетях, ед.
		2) % изношенности оборудования электросетей
3.3	Защищенность систем энергоснабжения от терроризма	1) Наличие военизированной охраны
		2) Наличие системы видеонаблюдения
3.4	Защищенность систем энергоснабжения от природных катаклизмов	Готовность к противодействию: Сходу снежных лавин; Паводкам, селям; Грозovому сезону
<b>Компонент 4: Энергетическая безопасность основных отраслей экономики КР (сельское хозяйство, промышленность, сфера услуг (в т.ч. гостиницы, туризм)), органов управления и систем жизнеобеспечения страны</b>		
4.1	Затраты предприятия на поддержание (и степень развития) инфраструктуры энергоснабжения предприятий реального сектора	1) Инвестиции в основной капитал систем энергоснабжения - по видам экономической деятельности и источникам финансирования (тыс. сом)
4.2	Обеспеченность резерва мощности в энергосистеме	1) Прирост ввода новых мощностей (кВт и в % от имеющихся) 2) Пиковые нагрузки в сравнении с установленной мощностью генерации и передачи - электрической энергии - тепловой энергии
4.3	Качество поставляемых энергоресурсов	Уровень напряжения и частоты тока в соответствии со стандартами Количество претензий и судебных исков к компаниям по поводу поставки некачественных ТЭР

№	Компонент, Элемент	Показатель
4.4	Эффективность использования ТЭР в реальном секторе экономики	энергоёмкость ВВП; электроёмкость ВВП
4.5	Влияние ТЭР на окружающую среду в пределах допустимых норм	Сокращение выбросов, сбросов и размещения отходов в ОС
<b>Компонент 5: Эффективное управление топливно-энергетическим комплексом (ТЭК) и управление основными рисками, обеспечение финансовой устойчивости ТЭК</b>		
5.1	Эффективность и прозрачность управления топливно-энергетическим комплексом страны и его регулирования	Рентабельность предприятий ТЭК (отношение прибыли предприятия к основным и оборотным средствам) <i>(показатель прозрачности находится в разработке)</i>
5.2	Обеспечение финансовой устойчивости энергоснабжающих организаций	Уровень суммарной кредиторской задолженности (обязательств) - всего и в том числе предприятий ТЭК
		Уровень дебиторской задолженности – всего и в том числе предприятий ТЭК
		Доля убыточных предприятий в секторе ТЭК
5.3	Требуемая степень энергонезависимости страны	Обеспеченность собственными топливными и водными ресурсами для производства электро- и теплоэнергии от потребности
5.4	Готовность к действиям в периоды ЧС	Соблюдение норматива запасов ТЭР в госрезерве
		Рационирование (ограничение) отпуска ТЭР в периоды ЧС
5.5	Эффективное управление факторами риска на рынке энергоресурсов	1) Запасы водных ресурсов в водохранилищах
		2) Запасы ТЭР на складах (тут) в сравнении с нормативом
		3) Импорт и экспорт электроэнергии (тут)

Источник: собственная разработка авторов

О связи предлагаемых показателей энергетической безопасности с показателями для мониторинга ЦУР, см. Главу 6. По тем показателям, которые уже измеряются принятой в КР статистической и отраслевой отчетностью был проведен экспресс-анализ динамики их изменений в 2012-2016 годах (см. Приложение Г).

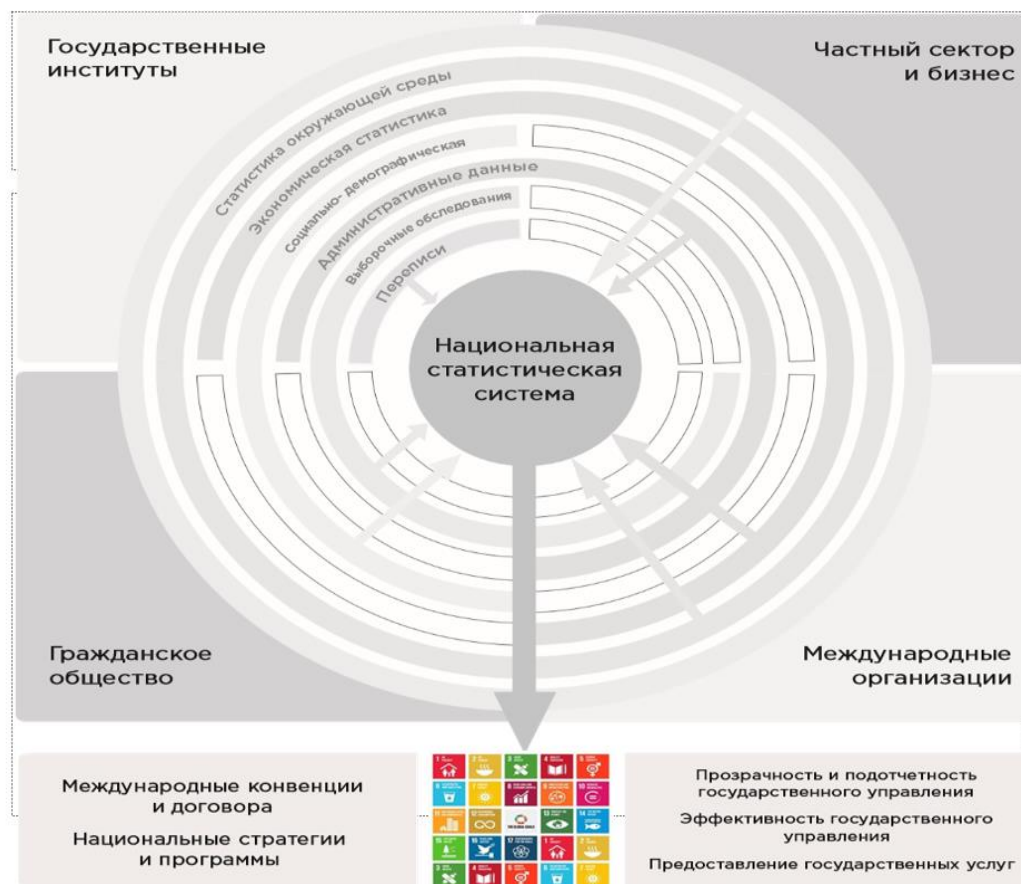
## **6. СВЯЗЬ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ С ПОКАЗАТЕЛЯМИ ДЛЯ МОНИТОРИНГА ЦУР**

В сентябре 2015 г. Кыргызская Республика, наряду с другими странами, взяла на себя обязательство по вкладу в достижение глобальных ЦУР, а также мониторингу индикаторов достижения ЦУР.

Решением 47-й сессии Статистической Комиссии ООН выражено согласие с тем, что сбор глобальных показателей будет осуществляться на основе сопоставимых и стандартизированных национальных официальных статистических данных, предоставляемых странами в международную статистическую систему, а в случае использования других источников данных, они будут рассмотрены и согласованы с соответствующими национальными статистическими организациями.

В связи с тем вызовом, который стоит перед статистической системой по сбору данных по показателям ЦУР, экосистема данных по ЦУР авторам представляется в следующем виде (рис. 6.1):

Рисунок 6.1 Экосистема данных по ЦУР



Источник: собственная разработка авторов

Поскольку Национальная статистическая система будет ключевой в части обеспечения данными и должна удовлетворять потребности в данных государственных учреждений, международных организаций, частного сектора и бизнеса, а также гражданского общества, она будет использовать разные источники информации и охватывать различные отрасли статистики,

такие как статистика окружающей среды, экономическая статистика, социально-демографическая статистика и другие. И использовать для этого:

- Административные данные;
- Данные выборочных обследований;
- Данные переписей.

Таким образом, Национальная статистическая система в рамках единого набора показателей по ЦУР будет отвечать в части данных и отчетности требованиям:

- Международных конвенций и договоров;
- Национальных стратегических документов.

И обеспечивать прозрачность и подотчётность государственного управления, а также его эффективность, и предоставлять качественные государственные услуги.

### **Нексусный подход и ЦУР**

Устойчивое развитие — это многоплановая концепция, направленная на достижение экономического, экологического и социального прогресса. Успех в одной области не может достигаться за счет недостаточного развития или сбоев в других областях. Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 года и связанные с ней Цели устойчивого развития (ЦУР) предполагают использование комплексного межсекторального подхода. Повестка дня на период до 2030 года предоставляет возможность оценить степень взаимодополняемости, существующей между различными направлениями политики и, тем самым, позволяет проводить более масштабные обсуждения вопросов политики, использовать синергетические подходы и, следовательно, принимать более эффективные решения.

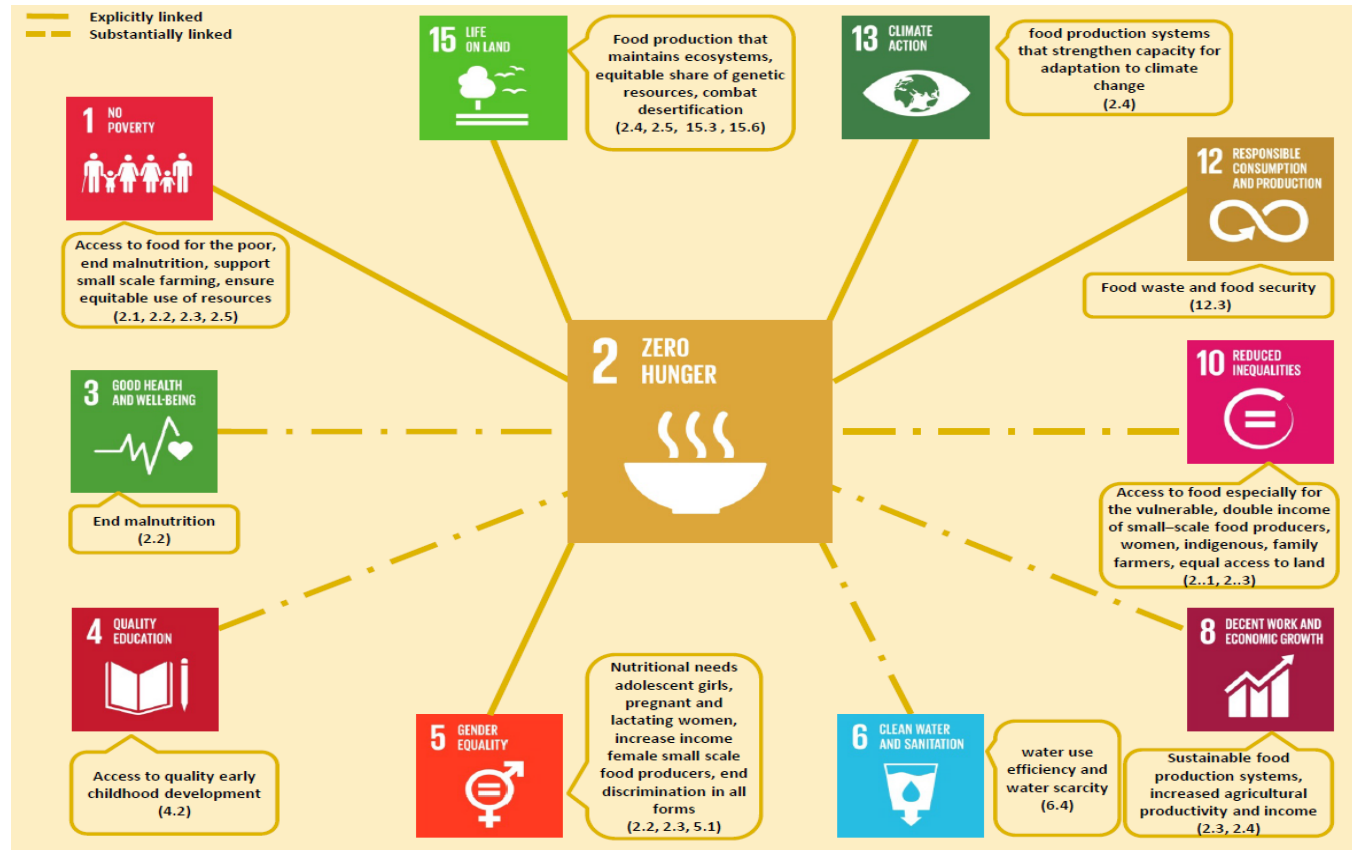
Термин «нексус» в контексте энергии, воды и продовольствия означает нерасторжимую взаимосвязь между этими секторами, вследствие которой какие-либо действия в одном секторе обычно сказываются на других, а также на экосистемах в целом. Комплексный межсекторальный (нексусный) подход не должен восприниматься как сдерживающий фактор. Напротив, он открывает новые возможности. Использование нексусного подхода для комплекса «водные ресурсы – энергетика – продовольствие – экосистемы» целесообразно для поощрения координации и комплексного планирования и рационального использования взаимосвязанных ресурсов в разных секторах, что может способствовать ускоренному осуществлению Повестки 2030 в области устойчивого развития на период до 2030 года. Эта синергия и взаимосвязи отражены на Рисунках 6.2-6.3 ниже.

Достижение целей устойчивого развития диктует необходимость координации работы между секторами, согласованных стратегий и комплексного планирования. Например, Цель устойчивого развития (ЦУР) 7, которая касается обеспечения всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии, как прямо, так и косвенно связана с различными другими целями. Совершенно очевидно, что большинство форм производства электроэнергии в той или иной степени зависят от водных ресурсов, и поэтому их рациональное использование может дать позитивный эффект (в т.ч. в рамках ЦУР 6, касающейся водоснабжения и санитарии). Доступ к энергии способствует обеспечению продовольственной безопасности (ЦУР 2), но производство биотоплива может конкурировать за одни и те же ограниченные земельные ресурсы с продовольственными культурами.

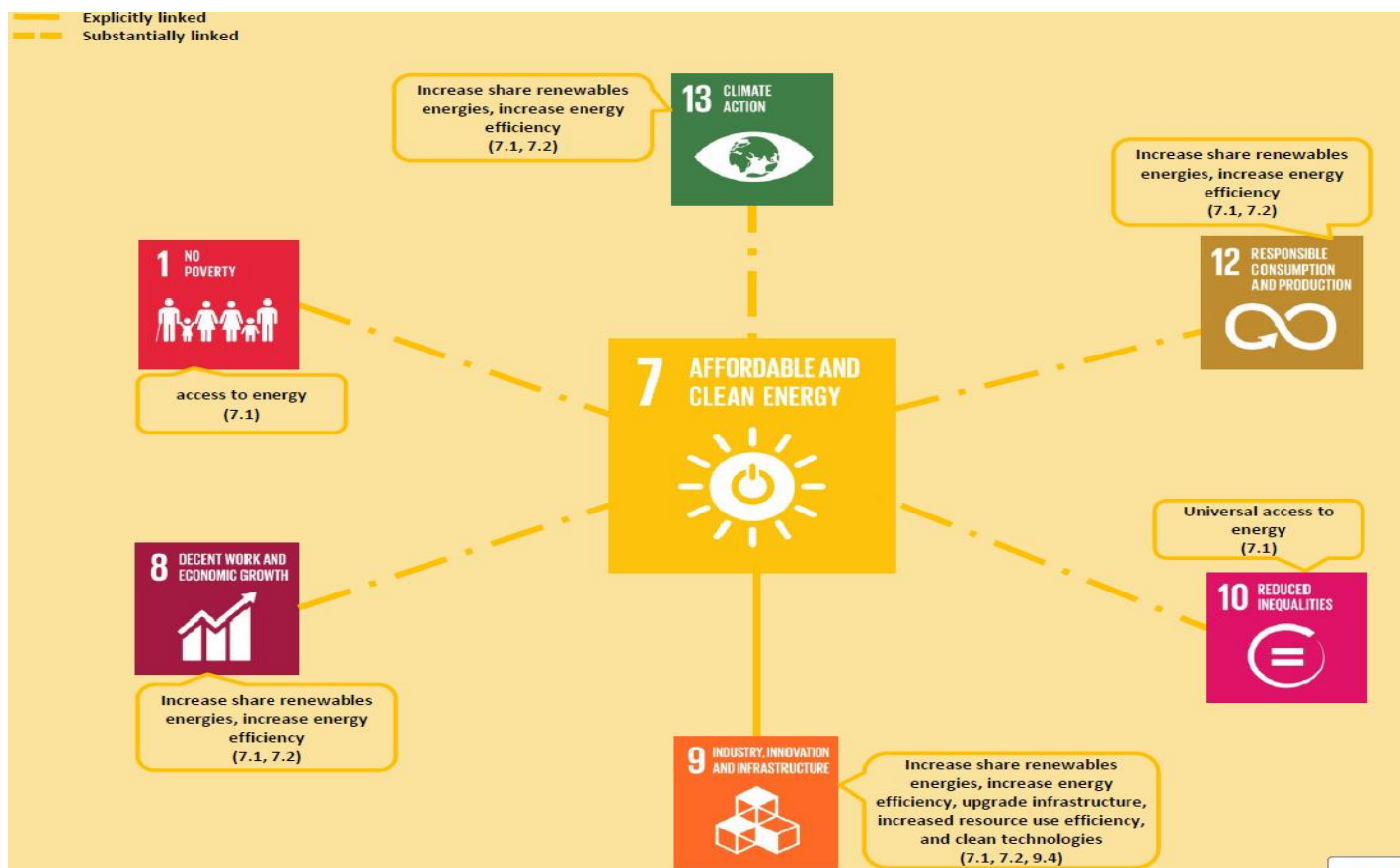
Доступ к энергии является необходимым условием экономического роста, способствуя улучшению здоровья людей и образованию. Более устойчивая энергетика является основой для повышения общей устойчивости процесса развития. Доступная по цене и экологически чистая энергия, в т.ч. возобновляемая, связана с другими ЦУР, в частности, касающимися ликвидации нищеты, достойной работы и экономического роста, инноваций и инфраструктуры, промышленности и сокращения неравенства и ответственного потребления и производства.



Рисунок 6.2 Взаимосвязи между элементами нексуса и ЦУР

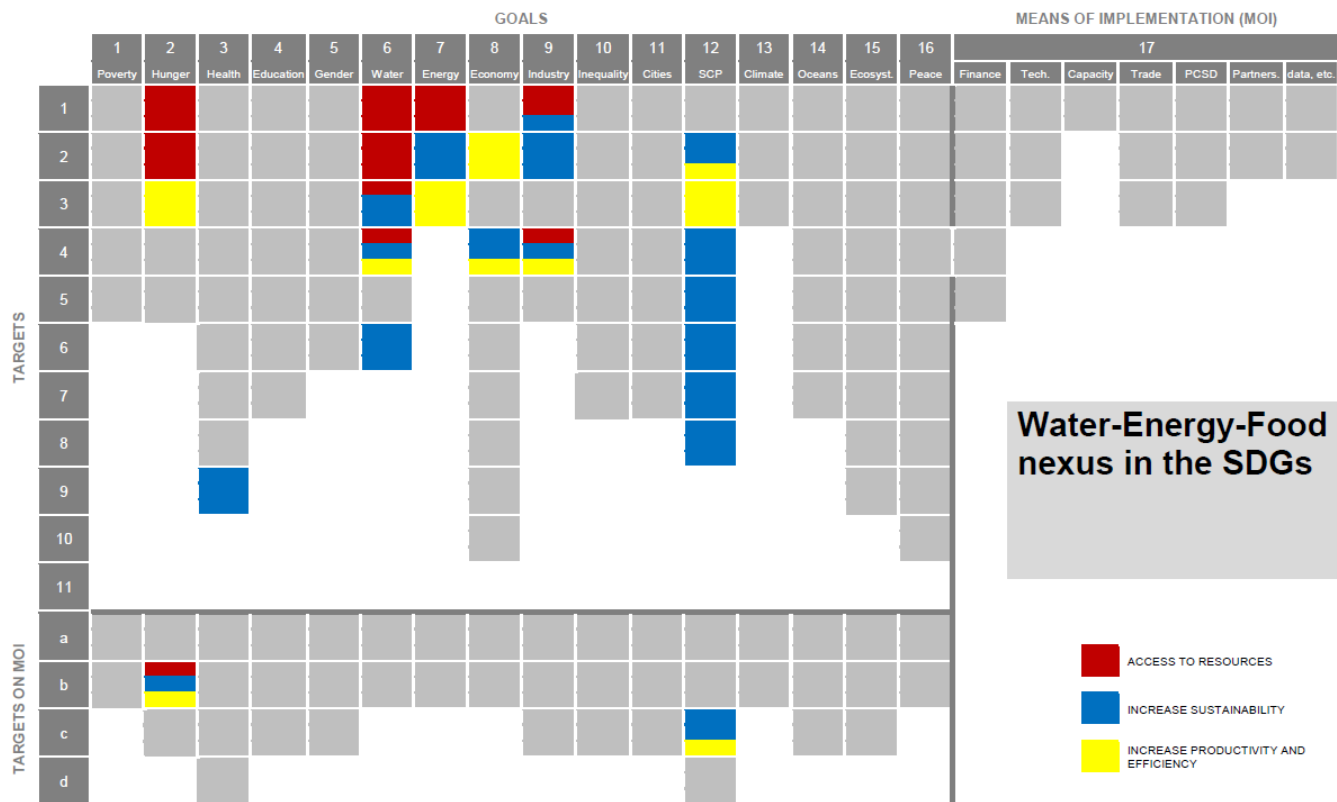






Источник: <http://sdgtoolkit.org/wp-content/uploads/2017/03/A-Nexus-Approach-For-The-SDGs-Interlinkages-between-the-goals-and.pdf>

Рисунок 6.3 Нексус как часть ЦУР



Источник: <http://www.oecd.org/development/pcd/Note%20on%20Shaping%20Targets.pdf>

## 7. Рекомендации, выводы и предполагаемые последующие шаги

Резюмируя данную работу в качестве последующих шагов, необходимо отметить, что **движущей силой** в этом процессе является глобальная задача по Целям устойчивого развития, а инструментом - показатели мониторинга (см. Рис 7.1).

Рисунок 7.1 Взаимосвязь рекомендаций и выводов с инструментами политики



Источник: собственная разработка авторов

С целью институционализации данных показателей и построения системы мониторинга, для последующего принятия решений, основанных на фактах и соответствующего их отражения и влияния на законодательные рамки, важно отразить вызовы, которые будут состоять в:

1) В части статистики и отчетности - внедрение новых показателей, разработка метаданных, наращивание потенциала для сбора этих данных.

2) Для эффективного продвижения этой работы необходимо усилить деятельность, направленную на решение вопросов координации и коммуникаций, касающихся выработки единого видения всех участников процесса, понимания важности данных, доступности и открытости данных.

3) Будет также остро стоять вопрос внедрения показателей в различные стратегии и политики, а также использования их при принятии управленческих решений, что потребует модернизации существующих бизнес-процессов.

## **7.1 Водная безопасность**

Учитывая вышеизложенное, представляется целесообразным выполнение следующих шагов и работ в будущем:

- дальнейшая проработка с экспертами и специалистами министерств и ведомств количественных или качественных показателей, которые наиболее полно и точно представляют элементы водной безопасности, представленные в Таблице 3.1;

- завершение процесса рассмотрения и согласования с министерствами и ведомствами предлагаемого перечня элементов и показателей водной безопасности;

- согласование с министерствами и ведомствами предлагаемого определения «водной безопасности» и возможности его использования в НПА;

- уточнение перечня организаций, ответственных за: (а) мониторинг каждого показателя, и (б) выполнение предложенных мероприятий по улучшению состояния каждого элемента и соответствующих ему показателей водной безопасности;

- расчет значений показателей и анализ их динамики в 2018-2022 годах – в целом по КР и в разрезе областей и систематизация проведения данного анализа;

- доведение показателей ВПЭБ до широкого круга руководителей и экспертов для их использования для анализа текущей ситуации и принятия соответствующих мер и решений;
- подготовка рекомендаций для министерств и ведомств по включению элементов и показателей водной безопасности в отраслевые программы и стратегии;
- подготовка рекомендаций по включению ряда показателей в новую форму статистической отчетности (например, Ф1-чс);
- разработка Плана мероприятий по улучшению состояния элементов и показателей, в первую очередь – проблемных, с группировкой их на возможные, целесообразные и рекомендуемые, а также распределением по срокам исполнения.

Целесообразно проведение последующих целевых работ на национальном и международном уровне:

- обсуждение необходимости и своевременности разработки проекта типового или модельного Закона КР «О водной безопасности»;
- рассмотрение элементов и показателей водной безопасности, отражающих характеристики межгосударственного использования водных ресурсов и совместных действий по ним, в т.ч. совместной ликвидации ЧС техногенного и природного характера;

## **7.2 Продовольственная безопасность**

Проведенный анализ существующего в Кыргызстане законодательства, касающегося вопросов продовольственной безопасности, свидетельствует о наличии отлаженной информационной системы в данной сфере. При этом, следует отметить, что индикаторы по продовольственной безопасности не пересматривались с 2009 года, а в сентябре 2015г. была принята новая Программа продовольственной безопасности и питания в Кыргызской Республике на 2015-2017 годы, в которую включено такое дополнительное направление в системе показателей как питание. Предложенные в данном отчете дополнительные показатели, в основном, нацелены на мониторинг ситуации, связанной с хранением произведенных продуктов питания, а также постоянным физическим доступом домохозяйств к основным продуктам питания.

Дальнейшие шаги будут заключаться в согласовании предложенного набора показателей с заинтересованными компетентными лицами в КР (министерства, ведомства, организации) и реализации мероприятий по исчислению предложенных

показателей - доработка форм статистической отчетности, вопросников обследования, разработка методики расчета показателей или применение существующих методик.

По элементу 1.1 «Емкость (мощность) и территориальная развитость логистической инфраструктуры для доставки, хранения и сбыта продовольствия», необходим комплексный подход к разработке механизма сбора данных для расчета показателя. Для реализации данного мероприятия потребуется одобрение Методического совета НСК и вложение дополнительных финансовых средств.

### **7.3 Энергетическая безопасность**

Многие из предлагаемых показателей энергетической безопасности, в секторе энергетики уже собираются. Но для более эффективного применения и использования этих показателей, необходимо провести соответствующее обучение лиц, ответственных за принятие решений, разработать набор мета данных и, возможно, из перечня предлагаемых показателей произвести отбор «газетных» показателей, которые бы сигнализировали о состоянии энергетической безопасности в Кыргызской Республике.



Перечень НПА в сфере водных ресурсов

Нормативные правовые акты	Дата принятия	Краткое описание
Конституция КР	Июнь, 2010	Является основным законом Кыргызской Республики и имеет высшую юридическую силу и прямое действие в Кыргызской Республике. Конституцией Кыргызской Республики определено, что земля, ее недра, воздушное пространство, воды, леса, растительный и животный мир, другие природные ресурсы являются исключительной собственностью Кыргызской Республики, используются в целях сохранения единой экологической системы как основы жизни и деятельности народа Кыргызстана и находятся под особой охраной государства.
Водный Кодекс	№ 8 от 12.01.2005 г.	Регулирует водные отношения в сфере использования, охраны и развития водных ресурсов для гарантированного, достаточного и безопасного снабжения водой населения Кыргызской Республики, охраны окружающей среды и обеспечения рационального развития водного фонда республики. В целях реализации Кодекса устанавливаются основные принципы управления водными ресурсами; определены основы государственной политики по воде; установлена компетенция государственных органов по управлению водными ресурсами и водными объектами; создана система мер для разработки Национальной водной стратегии и планов по использованию водных ресурсов; регулируется использование поверхностных, подземных вод и оплата за их использование; определены меры по охране водных ресурсов от загрязнения и истощения; вводятся положения по чрезвычайным ситуациям, относящимся к водным ресурсам и безопасности плотин; регулируются водохозяйственный и ирригационный секторы; установлены положения по использованию и о собственности земель водного фонда, обеспечивается создание государственной водной инспекции и устанавливаются полномочия и обязанности государственных водных инспекторов; определяются правонарушения при использовании водных ресурсов, определяется отношение настоящего Кодекса к обязательствам Кыргызской Республики по международному праву.
Налоговый Кодекс	№ 230 от 17.10.2008 г.	Регулирует отношения: - по установлению, введению в действие и взиманию налогов в Кыргызской Республике; - возникающие в процессе осуществления налогового контроля; - по привлечению к ответственности за нарушение требований настоящего Кодекса; - по обжалованию решений органов налоговой службы, действий и/или бездействий их сотрудников.

Нормативные правовые акты	Дата принятия	Краткое описание
Кодекс об административной ответственности	№114 от 04.08.1998 г.	<p>Имеет задачей защиту личности, охрану прав и свобод человека и гражданина, здоровья, санитарно-эпидемиологического благополучия населения, общественной нравственности, собственности, окружающей природной среды, установленного порядка осуществления государственной власти и порядка управления, общественного порядка, прав юридических лиц и их объединений от административных правонарушений, а также своевременное и объективное рассмотрение дел об административных правонарушениях и их предупреждение.</p> <p>Статья 118. Нарушение права государственной собственности на водные ресурсы Самовольный захват водных объектов и водохозяйственных сооружений, самовольное водопользование и водоотведение, а также совершение других сделок, в прямой или косвенной форме нарушающих право государственной собственности на водные ресурсы - влекут наложение административного штрафа на граждан - от одного до пяти, на должностных лиц - от пяти до двадцати расчетных показателей.</p> <p>Статья 119. Нарушение правил водопользования Забор воды с нарушением лимитов водопользования и водоотведения, условий, указанных в лицензии на право водопользования и водоотведения, самовольное производство гидротехнических работ, бесхозяйственное использование воды (добытой или отведенной из водных объектов), нарушение правил ведения первичного учета количества забираемых из водных объектов, отказ от предоставления своевременной и достоверной информации или предоставление искаженной информации о состоянии использования вод - влекут наложение административного штрафа на граждан - от одного до пяти, на должностных лиц - от пяти до двадцати расчетных показателей.</p> <p>Статья 120. Повреждение водохозяйственных сооружений, устройств и нарушение правил их эксплуатации Повреждение водохозяйственных сооружений, устройств и нарушение правил их эксплуатации, а также разрушение коллекторно-дренажных систем - влекут наложение административного штрафа на граждан до десяти расчетных показателей с привлечением к общественным работам на десять часов с возмещением ущерба в порядке, установленном законом; на должностных лиц - до двадцати расчетных показателей с привлечением к общественным работам на шестнадцать часов с возмещением ущерба в порядке, установленном законом.</p> <p>Статья 121. Незаконное использование земель водного фонда Использование земель водного фонда (кроме природных водных объектов) для возведения хозяйственных построек, строений для хранения и переработки древесины и других объектов, проведение раскорчевки, осуществление линейных сооружений, взрывных, буровых и других работ, снятие верхнего плодородного слоя почвы без надлежащего разрешения на использование этих земель - влекут наложение административного штрафа на граждан - от одного до пяти, на должностных лиц - от пяти до двадцати расчетных показателей.</p> <p>Статья 122. Нарушение правил охраны водных ресурсов Нарушение правил и норм водоотведения, порядка учета количества и качества отводимых стоков, загрязнение, засорение и истощение водных ресурсов, нарушение технологии очистки стоков, правил эксплуатации очистных сооружений и установок, правил ведения водного кадастра, несоблюдение водоохранного режима на водосборах, применение запрещенных орудий лова рыбы, вызывающие водную эрозию почв и другие вредные</p>

Нормативные правовые акты	Дата принятия	Краткое описание
		<p>явления, а также водоотведения с нарушением установленных норм и правил, нарушающие естественное состояние водных объектов, - влекут наложение административного штрафа на граждан - от семидесяти до ста, на должностных лиц от ста до ста пятидесяти расчетных показателей. Ввод в эксплуатацию предприятий, коммунальных и других объектов без сооружений и устройств, а также без рыбозащитных сооружений и устройств, предотвращающих загрязнение и засорение вод или их вредное воздействие, или с неисправными очистными сооружениями - влечет наложение административного штрафа на должностных лиц от пяти до пятнадцати расчетных показателей.</p> <p>Статья 123. Пользование водными объектами без лицензии Пользование водными объектами без лицензии на право водопользования или после истечения установленных сроков пользования, в случаях, когда получение такого разрешения необходимо в соответствии с законодательством, - влечет наложение административного штрафа на граждан - от одного до пяти, на должностных лиц - от пяти до двадцати расчетных показателей.</p>
Уголовный Кодекс	№68 от 01.10.1997 г.	<p>Целями кодекса являются: предупреждение преступлений, охрана личности, прав и свобод граждан, юридических лиц, собственности, природной среды, общественного порядка и безопасности, конституционного строя Кыргызской Республики, мира и безопасности человечества от преступных посягательств.</p> <p>Статья 271. Загрязнение вод Загрязнение или засорение водоемов (поверхностных или подземных вод) сточными водами, производственными, бытовыми и другими видами отходов и отбросов, а также запрещенными орудиями лова рыбы и водных животных, повлекшее причинение вреда здоровью населения, состоянию рыбных ресурсов и водных животных или другие тяжкие последствия, наказывается штрафом в размере от пятисот до семисот расчетных показателей либо лишением свободы до трех лет с лишением права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью на срок до трех лет. То же деяние, повлекшее по неосторожности смерть человека, - наказывается лишением свободы на срок от двух до пяти лет с лишением права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью на срок до трех лет.</p> <p>Статья 374. Экоцид Массовое уничтожение растительного или животного мира, отравление атмосферы или водных ресурсов, а также совершение действий, способных вызвать экологическую катастрофу - наказываются лишением свободы на срок от двенадцати до двадцати лет.</p>
Закон КР «О воде»	№1422-XII от 14.01.1994 г.	Регулирует отношения в сфере использования и охраны водных ресурсов (вод), предотвращение экологически вредного воздействия хозяйственной и иной деятельности на водные объекты и водохозяйственные сооружения и улучшение их состояния, укрепление законности в области водных отношений.
Закон КР «О питьевой воде»	№ 33 от 25.03.1999 г.	Питьевая вода является основой жизни и деятельности населения Кыргызской Республики, имеет стратегическое, практическое и экономическое значение, является товаром. Настоящий Закон действует на всей территории Кыргызской Республики и регулирует отношения, связанные с питьевой водой.

Нормативные правовые акты	Дата принятия	Краткое описание
Закон КР «Об охране окружающей среды»	№53 от 16.06.1999 г.	<p>Определяет политику и регулирует правовые отношения в области природопользования и охраны окружающей среды в Кыргызской Республике.</p> <p>Основными принципами охраны окружающей среды являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принцип приоритетности: обеспечение реальных гарантий соблюдения прав человека на благоприятную для жизни, труда и отдыха окружающую среду, обеспечивающую жизнь и здоровье человека;</li> <li>- принцип равновесия: сохранение устойчивости экологических систем, соблюдение правил охраны окружающей среды при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, воспроизводство природных ресурсов, недопущение необратимых последствий для окружающей среды и здоровья человека;</li> <li>- принцип комплексности: гармоничное научно обоснованное сочетание экологических, экономических и социальных интересов общества, комплексность решения вопросов ресурсосбережения и охраны окружающей среды;</li> <li>- принцип сдерживания: нормирование, обязательность экологической экспертизы, обоснованность и ограничение влияния хозяйственной деятельности и других воздействий на окружающую среду;</li> <li>- принцип ответственности: строгое соблюдение требований законодательства об охране окружающей среды, неотвратимость ответственности за его нарушения, возмещение ущерба, причиненного окружающей среде предприятиями, учреждениями, организациями, хозяйствами и гражданами;</li> <li>- принцип открытости: гласность в решении природоохранных задач при хозяйственной и иной деятельности, имеющей экологические последствия, тесная связь с общественными организациями и населением, поощрение и стимулирование мер, направленных на охрану и рациональное использование природных ресурсов, сочетание национальных, региональных и международных интересов в области охраны окружающей среды</li> </ul>
Закон КР «Об экологической экспертизе»	№ 54 от 16.06.1999 г.	Регулирует правовые отношения в области экологической экспертизы, направлен на реализацию конституционного права граждан на благоприятную окружающую среду посредством предупреждения негативных экологических последствий, возникающих в результате осуществления хозяйственной и иной деятельности, и основывается на соответствующих положениях Конституции Кыргызской Республики, Закона Кыргызской Республики "Об охране окружающей среды" и других принимаемых в соответствии с ними нормативных правовых актах.
Закон КР "О межгосударственном использовании водных объектов, водных ресурсов и водохозяйственных сооружений КР»	29.06.2001 г.	<p>Закон определяет принципы и основные направления государственной политики Кыргызской Республики по межгосударственному использованию водных объектов, водных ресурсов и водохозяйственных сооружений КР.</p> <p>Основными целями Закона являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сохранение, защита и развитие водного фонда Кыргызской Республики, являющегося одним из главных источников водоснабжения стран Центральной Азии;</li> <li>- регулирование и регламентация принципов предоставления водных ресурсов Кыргызской Республики заинтересованным суверенным государствам на разумной и взаимовыгодной основе с учетом рыночных экономических отношений.</li> </ul>
Закон КР «Об объединениях	08.02.2002 г.	Закон определяет правовой статус, организационные основы создания и деятельности объединений (ассоциаций) водопользователей и их Союзов как некоммерческих организаций для обеспечения в

Нормативные правовые акты	Дата принятия	Краткое описание
(ассоциациях) водопользователей		общественных интересах эксплуатации и содержания ирригационных систем в сельской местности.
Закон КР «Об устойчивом развитии эколого-экономической системы «Иссык-Куль»	№115 от 13.08.2004 г.	Закон направлен на регулирование отношений, связанных с сохранением, использованием и устойчивым развитием эколого-экономической системы "Иссык-Куль" (ЭЭС "Иссык-Куль").
Закон КР «О гидрометеорологической деятельности в Кыргызской Республике»	№154 от 8.08.2006 г.	Закон устанавливает правовые основы деятельности гидрометеорологической службы в области гидрометеорологии и направлен на обеспечение потребностей государства, физических и юридических лиц в гидрометеорологической, геологогеофизической информации, а также в информации о загрязнении окружающей природной среды.
Закон КР «О доступе к информации, находящейся в ведении государственных органов и органов местного самоуправления КР»	№213 от 28.12.2006 г.	Целями Закона являются обеспечение реализации и защиты права на доступ к информации, находящейся в ведении государственных органов и органов местного самоуправления, и достижение максимальной информационной открытости, гласности и прозрачности в деятельности государственных органов и органов местного самоуправления.
Закон КР «О стратегических объектах КР»	18.04.2008 г.	Закон устанавливает правовые основы определения и регулирования стратегических объектов в целях обеспечения национальной (общественной) безопасности Кыргызской Республики. К стратегическим объектам относятся: - объекты водного комплекса и водохозяйственные сооружения, в том числе ледники, естественные озера, реки, гидротехнические сооружения, коллекторы водохранилищ, водозаборы и водонасосные станции;
Закон КР «Общий технический регламент по обеспечению экологической безопасности в КР»	№151 от 08.05.2009 г.	Закон применяется в целях охраны окружающей среды, определяет основные положения технического регулирования в области экологической безопасности и устанавливает общие требования к обеспечению экологической безопасности при проектировании и осуществлении деятельности на объектах хозяйственной и иной деятельности для процессов производства, хранения, перевозки и утилизации продукции.
Закон КР «О Гражданской защите»	№ 239 от 20.07.2009 г.	Закон определяет организационно-правовые нормы в области Гражданской защиты населения и территории Кыргызской Республики в чрезвычайных ситуациях в мирное и военное время. Законом устанавливаются задачи Гражданской защиты и правовые основы их осуществления, полномочия Правительства Кыргызской Республики, государственных органов, органов местного самоуправления, организаций и населения Кыргызской Республики в решении вопросов Гражданской защиты.

Нормативные правовые акты	Дата принятия	Краткое описание
Закон КР «Технический регламент "О безопасности питьевой воды"»	№ 34 от 30.05.2011 г.	Закон, принятый в соответствии с <a href="#">Законом</a> КР "Об основах технического регулирования в КР", является Техническим регламентом и устанавливает обязательные для применения и исполнения требования к объектам технического регулирования. Целями Технического регламента являются: - защита здоровья и жизни людей от вредного влияния загрязняющих веществ, содержащихся в воде, предназначенной для употребления ее людьми; - предупреждение действий, вводящих в заблуждение потребителей при использовании питьевой воды. Технический регламент распространяется на питьевую воду, предназначенную для удовлетворения потребностей населения, и регулирует принципы, ответственность, процедуры и организационные меры по обеспечению безопасности питьевой воды.
Закон «О местном самоуправлении»	№101 от 15.07.2011 г.	Закон устанавливает принципы организации местной власти на уровне административно-территориальных единиц КР, определяет роль местного самоуправления в осуществлении публичной власти, закрепляет организационные и правовые основы их деятельности, устанавливает компетенцию и принципы взаимоотношений органов местного самоуправления и органов государственной власти, государственные гарантии права местных сообществ на самоуправление.
Закон КР «О недрах»	№160 от 09.08.2012 г.	Регулирует отношения, возникающие при пользовании недрами у государства с физическими и юридическими лицами, а также с другими государствами. Закон определяет порядок государственного правового регулирования, компетенцию органов государственной власти, органов местных государственных администраций и местного самоуправления, права и обязанности физических и юридических лиц, а также ответственность за нарушение законодательства Кыргызской Республики в сфере недропользования. 1. Отношения, связанные с использованием и охраной земель, водных объектов, растительного и животного мира, атмосферного воздуха, возникающие при пользовании недрами и не урегулированные настоящим Законом, регулируются соответствующим законодательством Кыргызской Республики. 2. Право пользования недрами, предоставляемое в соответствии с настоящим Законом, не подлежит регулированию законодательством Кыргызской Республики о лицензировании. 3. Особенности отношений недропользования на условиях соглашений о разделе продукции и концессионных договоров устанавливаются соответствующими законами Кыргызской Республики.

#### Документы государственных программ и стратегий

Программа/ стратегия	Дата принятия	Краткое описание
Национальная стратегия устойчивого развития	Указ Президента КР от 21 января 2013 года № 11	Данная стратегия показывает вектор совместного движения государственной власти и общества по пути построения новой страны на 2013-2017 годы. В стратегии обозначены стратегические ориентиры новой модели устойчивого развития и главные приоритеты на этот период.

Программа/ стратегия	Дата принятия	Краткое описание
Программа перехода к устойчивому развитию	Постановление ПКР от 30 апреля 2013 года № 218	<p>В рамках Программы экономическая политика выстраивается с учетом рационального использования природных ресурсов через повышение конкурентоспособности страны, интенсификацию развития и опережающий рост производительности труда.</p> <p>В целом Программа по переходу Кыргызской Республики к устойчивому развитию на период 2013-2017 годы базируется на пяти новых компонентах, одним из которых является сельское хозяйство.</p> <p>В сельском хозяйстве одним из перспективных приоритетов выдвигается органическое сельское хозяйство и производство экологически чистой продукции, а в обрабатывающей промышленности - через политику мер по постепенному переходу на ресурсосберегающие технологии.</p> <p>В экологическом блоке рассмотрены меры, направленные на снижение вредного воздействия экономической деятельности, обеспечение доступа к питьевой воде, сохранение биоразнообразия и восстановление природных экосистем, снижение рисков бедствия в условиях изменяющегося климата.</p>



**Подзаконные акты, положения, инструкции и т.д.**

НПА	Дата принятия	Краткое описание
Постановление Правительства КР «Об отнесении водоемов к различным категориям водопользования»	№472 от 23.09.1991 г.	Данным постановлением утвержден перечень водоемов, отнесенных к различным категориям водопользования.
Положение о порядке использования земель водного фонда Республики Кыргызстан	№252 от 26.05.1992 г.	<p>Данное положение определяет порядок использования земель водного фонда реки, озер, водохранилищ, каналов, ледников, болот, гидротехнических и других водохозяйственных сооружений, а также земель, выделенных под полосы отвода по берегам водоемов, водоохраных зон.</p> <p>А также определяется порядок обеспечения рационального использования водных ресурсов в интересах развития сельского хозяйства, промышленности, транспорта, энергетики, рекреации, отдыха населения, лесного, рыбного, охотничьего и других отраслей народного хозяйства, а также сохранения и улучшения водных ресурсов.</p>
Положения о порядке и размерах возмещения убытков вследствие нарушений водного законодательства	№18 от 20.01.1995 г.	Положение разработано в соответствии с Законами КР "О воде", "Об охране природы" и действующим законодательством и устанавливает порядок определения и возмещения убытков (ущерба), причиненных государству и иным потерпевшим сторонам вследствие нарушений водного законодательства, и содержит правовые и организационные основы его применения.
Положение о порядке ведения Государственного водного кадастра Кыргызской Республики	№19 от 25.01.1995 г.	Положение устанавливает порядок ведения Государственного водного кадастра (ГВК), а также разграничивает права и обязанности государственных органов, водопользователей и других заинтересованных сторон при ведении и использовании данных ГВК.
Постановление Правительства КР «Об утверждении Положения о водоохраных зонах и полосах водных объектов в КР»	№271 от 07.07.1995 г.	Положение определяет порядок установления водоохраных зон и полос на водных объектах КР, устанавливает режим хозяйственной деятельности и использования земель, входящих в состав водоохраных зон и полос, а также ответственность за содержание их в надлежащем состоянии.
Положение «О мониторинге водного фонда в Кыргызской Республике»	№19 от 25.01.1995 г.	Положение разработано в соответствии с водным, природоохраным и земельным законодательством КР, устанавливает структуру, содержание и порядок проведения мониторинга водного фонда, разграничивает функции, права и обязанности государственных и иных органов и является обязательным для всех министерств, госкомитетов, административных ведомств, организаций, предприятий и учреждений, связанных с проведением мониторинга.
Положение о государственном учете и контроле использования вод в Кыргызской Республике	№19 от 25.01.1995 г.	Положение разработано в соответствии с водным, природоохраным и другим законодательством КР, устанавливает порядок ведения государственного учета и контроля использования вод, права и обязанности государственных органов и водопользователей в сфере учета и контроля использования вод и является обязательным для выполнения всеми министерствами, госкомитетами, административными ведомствами, организациями,



НПА	Дата принятия	Краткое описание
		предприятиями, учреждениями КР и гражданами-водопользователями.
Положение о государственной статистической отчетности, о состоянии и использовании вод в КР	№19 от 25.01.1995 г.	Положение разработано в соответствии с Законами КР «О воде», "О государственной статистике» и устанавливает порядок ведения государственной статистической отчетности о состоянии и использовании вод, а также разграничивает функции, права и обязанности государственных органов, водопользователей и иных заинтересованных сторон при составлении, представлении и использовании данных отчетности.
Положение о порядке и размерах возмещения убытков вследствие нарушений водного законодательства	№18 от 20.01.1995 г.	Данное положение устанавливает порядок и размеры возмещения убытков вследствие нарушений водного законодательства.
Постановление Правительства КР «О порядке обслуживания и эксплуатации сооружения, обеспечивающих защиту от селевых потоков и паводков»	№587 от 29.10.1999 г.	Данным постановлением утвержден порядок обслуживания и эксплуатации сооружений, обеспечивающих защиту от селевых потоков и паводков.
Положение о государственном контроле за охраной окружающей среды, рациональным использованием природных ресурсов и обеспечением экологической безопасности КР	№295 от 25.05.2000 г.	Положение устанавливает порядок осуществления государственного контроля за охраной окружающей среды, рациональным использованием природных ресурсов и обеспечением экологической безопасности Кыргызской Республики. Этот порядок является обязательным для исполнения всеми физическими, должностными и юридическими лицами.
Положение «О государственном реестре водохозяйственных сооружений в КР»	№100 от 25.02.2002 г.	Положение устанавливает порядок ведения Государственного реестра водохозяйственных сооружений, а также разграничивает функции, права и обязанности государственных органов и других заинтересованных сторон при ведении и использовании данных Реестра.
Постановление ПКР «О передаче водохозяйственных сооружений в собственность ассоциаций водопользователей и их формирований»	№234 от 06.04.2004 г.	Данное постановление определяет порядок безвозмездной передачи водохозяйственных сооружений в собственность ассоциаций водопользователей и их формирований.
Постановление Правительства КР «О национальном совете по воде»	№64 от 03.02.2006 г.	Данным постановлением решено: - создать Национальный совет по воде; - <a href="#">положение</a> о Национальном совете по воде. Исполнение функций Государственной водной администрации возложены на Департамент водного хозяйства Министерства сельского, водного хозяйства и перерабатывающей промышленности КР.
Постановление Правительства КР «О неотложных мерах по решению проблем, связанных с подтоплением пахотных земель, населенных пунктов и территорий КР»	№819 от 28.11.2006 г.	Данным постановлением определены неотложные меры по решению проблем, связанных с подтоплением пахотных земель, населенных пунктов и территорий Кыргызской Республики.

НПА	Дата принятия	Краткое описание
Постановление Правительства Кыргызской Республики «О рыбохозяйственном освоении и использовании естественных и искусственных водоемов в Кыргызской Республике»	№561 от 7.09.2009г.	Утверждены: - Положение о порядке предоставления в пользование естественных и искусственных водоемов в Кыргызской Республике для целей рыбоводства, рыболовства и рыбозахвата; - Перечень естественных водоемов и водохранилищ Кыргызской Республики, предоставляемых Департаменту рыбного хозяйства при Министерстве сельского, водного хозяйства и перерабатывающей промышленности Кыргызской Республики для рыбохозяйственного освоения и использования в целях рыбоводства, рыболовства и рыбозахвата.
Постановление Правительства КР «Об утверждении тарифов оплаты услуг по поставке воды из государственных водохозяйственных систем водопользователям на 2011г.»	№372 от 06.07.2011 г.	Данным постановлением утверждены тарифы оплаты услуг по поставке воды из государственных водохозяйственных систем водопользователям на 2011 год.
Постановление Правительства КР «Об утверждении Концепции и Стратегии комплексной безопасности населения и территорий Кыргызской Республики в чрезвычайных и кризисных ситуациях до 2020 года»	№ 357 от 2.06.2012 г.	В целях сокращения рисков чрезвычайных и кризисных ситуаций, совершенствования комплексной безопасности населения и территорий Кыргызской Республики, установления стратегических приоритетов безопасного развития страны Правительство Кыргызской Республики данным постановлением утвердило: - Концепцию комплексной безопасности населения и территорий Кыргызской Республики в чрезвычайных и кризисных ситуациях до 2020 года; - Стратегию комплексной безопасности населения и территорий Кыргызской Республики в чрезвычайных и кризисных ситуациях до 2020 года
Постановление Правительства КР «О мерах по обеспечению возврата объединениями (ассоциациями) водопользователей и союзами ассоциаций водопользователей государственных заемных средств, рекредитованных Правительством КР»	№ 678 от 27.11.2014 г.	Данным постановлением определены порядок и ответственные министерства за заключение и условия со сроками исполнения кредитных договоров по реализуемым проектам, финансируемым международными финансовыми учреждениями в водном хозяйстве КР.
Постановление Правительства КР «Об утверждении Положения о порядке проведения государственной экологической экспертизы в Кыргызской Республике»	№ 248 от 7.05.2014 г.	Положение о порядке проведения государственной экологической экспертизы в Кыргызской Республике устанавливает порядок организации и проведения государственной экологической экспертизы и предназначено для применения экспертами экспертной комиссии государственной экологической экспертизы уполномоченного государственного органа по охране окружающей среды.
Постановление Правительства КР «Об утверждении Положения об охране подземных вод в Кыргызской Республике»	№ 92 от 2.03.2015 г.	Положение определяет порядок использования и охраны подземных вод на территории Кыргызской Республики

НПА	Дата принятия	Краткое описание
Постановление Правительства КР «Об утверждении Правил охраны поверхностных вод Кыргызской Республики»	№ 128 от 14.03.2016 г.	Правила охраны поверхностных вод КР регулируют вопросы охраны поверхностных вод от загрязнения, засорения и истощения, при осуществлении водопользователями различных видов хозяйственной деятельности, которые оказывают или могут оказывать неблагоприятное воздействие на состояние поверхностных вод, независимо от их организационно-правовой формы, а также регламентируют порядок осуществления мероприятий по охране поверхностных вод.
Постановление Правительства КР «Об утверждении Временного порядка определения и взимания платы за пользование поверхностными водами в Кыргызской Республике»	№ 137 от 22.03.2016 г.	Утвержден <a href="#">Временный порядок</a> определения и взимания платы за пользование поверхностными водами в КР. Временный порядок определения и взимания платы за пользование поверхностными водами в КР направлен на определение размера и порядка взимания платы за пользование поверхностными водами как природными ресурсами при ведении хозяйственной деятельности субъектами, осуществляющими водопользование. Вводится плата за пользование водными ресурсами для промышленного сектора в размере 2,5 т.
Постановление Правительства КР «Об утверждении Стратегии развития систем питьевого водоснабжения и водоотведения населенных пунктов КР до 2026 года»	№ 155 от 28.03.2016 г.	Постановлением утверждены: - <a href="#">Стратегия</a> развития систем питьевого водоснабжения и водоотведения населенных пунктов Кыргызской Республики до 2026 года и <a href="#">План</a> мероприятий реализации <a href="#">Стратегии</a> развития систем питьевого водоснабжения и водоотведения населенных пунктов Кыргызской Республики до 2026 года
Постановление Правительства КР «Об утверждении критериев отбора водохозяйственных объектов для включения в перечень объектов и строек, финансируемых из республиканского бюджета»	№ 157 от 28.03.2016 г.	Утверждены <a href="#">критерии</a> отбора водохозяйственных объектов для включения в перечень объектов и строек, финансируемых из республиканского бюджета.
Постановление Правительства КР «Об утверждении актов в области общественного здравоохранения»	№ 201 от 11.04.2016 г.	Утверждены постановлением: - Гигиенические нормативы «Предельно допустимые концентрации химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования»; - Гигиенические нормативы «Ориентировочные допустимые уровни химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования»
Постановление Правительства КР «Об утверждении Методики по установлению нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты»	№ 102 от 13.02.2017 г.	В соответствии с Водным <a href="#">кодексом</a> КР, законами КР " <a href="#">Об охране окружающей среды</a> ", " <a href="#">О воде</a> ", статьями <a href="#">10</a> и <a href="#">17 конституционного Закона</a> КР "О Правительстве Кыргызской Республики" утверждена <a href="#">Методика</a> по установлению нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты.

НПА	Дата принятия	Краткое описание
<b>Международные договоры и соглашения</b>		
Соглашение между Правительством Кыргызской Республики и Правительством Республики Узбекистан о межгосударственном использовании Орто-Токойского (Касансайского) водохранилища в Ала-Букинском районе Джалал-Абадской области Кыргызской Республики	ППКР №15 от 27.01.2018г.	<p>Цель Соглашения- стабильное обеспечение водой населения государств Сторон на взаимовыгодной, справедливой и разумной основе.</p> <p>Кыргызская Сторона обеспечивает безопасность водохозяйственных сооружений, эксплуатирует, проводит техническое обслуживание и осуществляет пуски воды из Орто-Токойского (Касансайского) водохранилища в пределах согласованных Сторонами лимитов, основанных на ныне действующих взаимно признанных документах и нормативных актах.</p> <p>Узбекская Сторона принимает долевое участие в финансировании затрат по эксплуатации и техническому обслуживанию Орто-Токойского (Касансайского) водохранилища и другие согласованные действия пропорционально получаемому объему воды. К затратам какие-либо требования по уплате любых налогов и сборов не предъявляются.</p> <p>Соглашение предусматривает создание совместной комиссии задачей которой является установление режима работы Орто-Токойского (Касансайского) водохранилища и лимита водозабора, определение объемов необходимых затрат на его эксплуатацию и техническое обслуживание.</p>
Соглашение между Правительством Кыргызской Республики и Правительством Республики Казахстан об использовании водохозяйственных сооружений межгосударственного пользования на реках Чу и Талас	Закон КР №47 от 12.06.2001г.	<p>Соглашение предусматривает долевое участие в возмещении затрат на эксплуатацию, техническое обслуживание и другие согласованные действия пропорционально получаемому объему воды водохозяйственных сооружений межгосударственного пользования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Орто-Токойское водохранилище на реке Чу;</li> <li>• обводные Чуйские железобетонные каналы на реке Чу от Быстровской ГЭС до города Токмок;</li> <li>• Западный и Восточный Большие Чуйские каналы с сооружениями;</li> <li>• Чумышский гидроузел на реке Чу;</li> <li>• Кировское водохранилище на реке Талас.</li> </ul>

**НПА по продовольственной безопасности**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ КР от 24 июня 2022 года №344 «О создании Совета по продовольственной безопасности и питанию Кыргызской Республики»

ПРОГРАММА продовольственной безопасности и питания в Кыргызской Республике на 2019-2023 годы (утверждена постановлением Правительства КР от 27 июня 2019 года N 320)

ПОЛОЖЕНИЕ о мониторинге и индикаторах продовольственной безопасности Кыргызской Республики (утверждено постановлением Правительства КР от 3 марта 2009 года N 138)

ЗАКОН КР от 4 августа 2008 года N 183 "О продовольственной безопасности Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 17 февраля 2011 года N 179-V "Об информации Правительства Кыргызской Республики о ходе исполнения Закона Кыргызской Республики "О продовольственной безопасности Кыргызской Республики"

Постановление Правительства Кыргызской Республики от 4 мая 2021 года № 184 "О введении временного государственного регулирования цен на отдельные виды социально значимых товаров"

Постановление Правительства КР от 27 июня 2019 года № 321 "Об утверждении Программы по созданию и развитию торгово-логистических центров сельскохозяйственной продукции в Кыргызской Республике на 2019-2023 годы"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 3 марта 2009 года N 138 "Об утверждении Положения о мониторинге и индикаторах продовольственной безопасности Кыргызской Республики"

ПРИКАЗ МИНЭКОНОМТОРГА КР от 7 апреля 2009 года N 64 (О закреплении перечня индикаторов продовольственной безопасности Кыргызской Республики за управлениями торговой политики и государственных программ Министерства)

ПРИКАЗ МИНЗДРАВА КР от 12 сентября 2000 года N 303 "О реализации постановления Правительства Кыргызской Республики от 16 августа 2000 года N 497 "О дальнейшей реализации Национальной политики продовольственной безопасности"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 19 июня 2008 года N 516-IV "О принятии Закона Кыргызской Республики "О продовольственной безопасности Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 29 января 2010 года N 1648-IV "Об информации Правительства Кыргызской Республики о ходе исполнения Закона Кыргызской Республики "О продовольственной безопасности Кыргызской Республики"

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 16 сентября 2015 года N 461-р (Об обеспечении продовольственной безопасности)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 15 мая 2009 года N 294 "Об утверждении Решения Совета глав правительств Содружества Независимых Государств о Комплексе совместных мер по повышению продовольственной безопасности государств-участников СНГ, подписанного 14 ноября 2008 года в городе Кишинев"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 27 июня 2013 года N 3389-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений в некоторые законодательные акты Кыргызской Республики" (в законы Кыргызской Республики "Об энергосбережении", "О продовольственной безопасности Кыргызской Республики")

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 28 сентября 2015 года N 665 "О внесении изменений в постановление Правительства Кыргызской Республики "О создании Совета по продовольственной безопасности Кыргызской Республики" от 8 октября 2007 года N 454"

**Релевантные НПА по энергетической отрасли (по состоянию на начало 2018 года)**

ЗАКОН КР от 26 июля 1996 года N 45 "О ратификации Заключительного Акта Конференции по Европейской Энергетической Хартии, Договора к Энергетической Хартии и Протокола к Энергетической Хартии по вопросам энергетической эффективности и смежным экологическим аспектам"

ЗАКОН КР от 30 октября 1996 года N 56 "Об энергетике"

ЗАКОН КР от 28 января 1997 года N 8 "Об электроэнергетике"

ЗАКОН КР от 26 февраля 2003 года N 43 "О внесении изменений в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ЗАКОН КР от 15 апреля 2003 года N 76 "О ратификации Соглашения между Правительством Кыргызской Республики и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в области энергетики, подписанного 24 июня 2002 года в городе Пекин"

ЗАКОН КР от 15 апреля 2003 года N 82 "О ратификации Соглашения между Правительством Кыргызской Республики и Правительством Китайской Народной Республики о взаимных поездках граждан, подписанного 24 июня 2002 года в городе Пекин"

ЗАКОН КР от 15 ноября 2007 года N 164 "О ратификации Решения Совета глав правительств Содружества Независимых Государств о Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников Содружества Независимых Государств, подписанного 25 ноября 2005 года в городе Москва"

ЗАКОН КР от 10 января 2009 года N 1 "О ратификации Соглашения о финансировании (Проект срочной помощи энергетическому сектору) между Кыргызской Республикой и Международной Ассоциацией Развития, подписанного 22 декабря 2008 года в городе

Бишкек"

ЗАКОН КР от 16 мая 2011 года N 24 "О ратификации Соглашения о финансировании по проекту "Развитие сектора энергетики" между Кыргызской Республикой и Азиатским Банком Развития, подписанного 8 декабря 2010 года в городе Бишкек"

ЗАКОН КР от 13 июня 2011 года N 43 "О внесении дополнения в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ЗАКОН КР от 26 июля 2011 года N 137 "Об энергетической эффективности зданий"

ЗАКОН КР от 7 декабря 2012 года N 197 "О ратификации Соглашения о финансировании между Кыргызской Республикой и Азиатским банком развития по проекту "Реабилитация сектора энергетики", подписанного 12 сентября 2012 года в городе Бишкек"

ЗАКОН КР от 8 июня 2013 года N 93 "О ратификации Соглашения о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем, подписанного 20 ноября 2009 года в городе Ялта"

ЗАКОН КР от 24 июня 2013 года N 99 "О внесении изменений и дополнения в Закон Кыргызской Республики "Об энергетике"

ЗАКОН КР от 13 июня 2015 года N 130 "О ратификации Соглашения о финансировании между Кыргызской Республикой и Международной ассоциацией развития по программе "Операции в поддержку политики развития энергетического сектора", подписанного 10 марта 2015 года в городе Бишкек"

УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА КР от 3 августа 2006 года УП N 410 "Об упразднении Национального совета по водноэнергетической политике при Президенте Кыргызской Республики"

УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА КР от 2 мая 2008 года УП N 155 "О Дирекции проекта по развитию малой и средней энергетики в Кыргызской Республике"

УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА КР от 14 октября 2008 года УП N 365 "О конкретных мерах по развитию малой и средней энергетики в Кыргызской Республике"



УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА КР от 30 ноября 2010 года УП N 293 "О внесении изменения в Указ Президента Кыргызской Республики "Об инициативе прозрачности топливно-энергетического комплекса Кыргызской Республики" от 20 июля 2010 года"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 14 ноября 2006 года N 1355-III "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 29 июня 2007 года N 2002-III "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении дополнения и изменений в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 4 октября 2007 года N 2051-III "О принятии Закона Кыргызской Республики "О ратификации Решения Совета глав правительств Содружества Независимых Государств о Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников Содружества Независимых Государств, подписанного 25 ноября 2005 года в городе Москва"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 18 апреля 2008 года N 335-IV "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений и дополнений в Закон Кыргызской Республики "Об энергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 24 апреля 2008 года N 346-IV "Об одобрении Национальной энергетической программы Кыргызской Республики на 2008-2010 годы и стратегии развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 24 апреля 2008 года N 348-IV "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений в некоторые законодательные акты Кыргызской Республики" (в законы Кыргызской Республики "Об энергетике" и "Об электроэнергетике")

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 15 мая 2008 года N 377-IV "О мероприятиях по обеспечению энергетической независимости и безопасности на всей территории Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 4 декабря 2008 года N 776-IV "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении дополнений и изменений в некоторые законодательные акты Кыргызской Республики" (в законы Кыргызской Республики "Об электроэнергетике" и "Об энергетике")"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 26 декабря 2008 года N 872-IV "О принятии Закона Кыргызской Республики "О

ратификации Соглашения о финансировании (Проект срочной помощи энергетическому сектору) между Кыргызской Республикой и Международной Ассоциацией Развития, подписанного 22 декабря 2008 года в городе Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 4 февраля 2010 года N 1652-IV "О поручении Министерству энергетики Кыргызской Республики об утверждении тарифов на горячую воду, тепловую и электрическую энергию с выделением отдельной строкой суммы НДС и налога с продаж, установленных постановлением Правительства Кыргызской Республики от 12 ноября 2009 года N 699, в целях налогообложения"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 28 апреля 2011 года N 386-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О ратификации Соглашения о финансировании по проекту "Развитие сектора энергетики" между Кыргызской Республикой и Азиатским Банком Развития, подписанного 8 декабря 2010 года в городе Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 28 апреля 2011 года N 391-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменения и дополнений в некоторые законодательные акты Кыргызской Республики" (в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике" и Гражданский кодекс Кыргызской Республики)"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 13 мая 2011 года N 441-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении дополнения в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 30 июня 2011 года N 818-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "Об энергетической эффективности зданий"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 30 июня 2011 года N 824-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении дополнения и изменений в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 6 апреля 2012 года N 1803-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменения и дополнения в Закон Кыргызской Республики "Об энергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 4 октября 2012 года N 2350-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений в некоторые законодательные акты Кыргызской Республики" (в законы Кыргызской Республики "О залоге", "Об инвестиционных фондах", "Об угле", "О питьевой воде", "О возобновляемых источниках энергии", "Об энергетике", "Об информатизации", "О риэлторской деятельности в Кыргызской Республике", "О племенном деле в животноводстве Кыргызской

Республики", "О транспорте", Воздушный кодекс Кыргызской Республики, законы Кыргызской Республики "Об основных принципах бюджетного права в Кыргызской Республике", "О неналоговых платежах", Водный кодекс Кыргызской Республики, законы Кыргызской Республики "О железнодорожном транспорте", "О рынке ценных бумаг", "О системе научно-технической информации", "Об организации страхования в Кыргызской Республике", "О лицензировании", "О воде")"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 18 октября 2012 года N 2422-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении дополнений в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 29 ноября 2012 года N 2552-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О ратификации Соглашения о финансировании между Кыргызской Республикой и Азиатским банком развития по проекту "Реабилитация сектора энергетики", подписанного 12 сентября 2012 года в городе Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 19 января 2013 года N 2691-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении дополнения и изменения в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 16 мая 2013 года N 3071-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений и дополнения в Закон Кыргызской Республики "Об энергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 16 мая 2013 года N 3072-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений и дополнений в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 16 мая 2013 года N 3088-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О ратификации Соглашения о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем, подписанного 20 ноября 2009 года в городе Ялта"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 12 сентября 2013 года N 3441-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений и дополнения в Закон Кыргызской Республики "Об энергетической эффективности зданий"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 25 июня 2014 года N 4213-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Кыргызской Республики" (в Земельный кодекс Кыргызской Республики, законы Кыргызской Республики "О географических названиях в Кыргызской Республике", "О муниципальной службе",

"О жамаатах (общинах) и их объединениях", "О судах аксакалов", "О градостроительстве и архитектуре Кыргызской Республики", "Об охране традиционных знаний", "О статусе депутатов местных кенешей", "О статусе учителя", "О неналоговых платежах", "О питьевой воде", "Об образовании", "Об угле", "О рекламе", "О нотариате", "Об электроэнергетике", "О системе Единого плательщика в финансировании здравоохранения Кыргызской Республики", "О телевидении и радиовещании", "Об энергосбережении")"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 30 июня 2014 года N 4286-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Кыргызской Республики" (в законы Кыргызской Республики "Об энергетике", "Об электроэнергетике", "О естественных и разрешенных монополиях в Кыргызской Республике")"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 10 декабря 2014 года N 4558-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении дополнения в Закон Кыргызской Республики "Об энергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 28 мая 2015 года N 5156-V "О принятии Закона Кыргызской Республики "О ратификации Соглашения о финансировании между Кыргызской Республикой и Международной ассоциацией развития по программе "Операции в поддержку политики развития энергетического сектора", подписанного 10 марта 2015 года в городе Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 10 декабря 2015 года N 94-VI "О принятии Закона Кыргызской Республики "О внесении изменения в Закон Кыргызской Республики "Об электроэнергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 4 февраля 2016 года N 239-VI "О признании утратившим силу постановления Жогорку Кенеша Кыргызской Республики N 340-V от 21 апреля 2011 года "О государственном предприятии "Кыргызжилкоммунсоюз" при Министерстве энергетики Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЗС ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 28 мая 1997 года 3 N 726-1 "О нарушениях статьи 3 Закона Кыргызской Республики "Об электроэнергетике" и статьи 5 Закона Кыргызской Республики "Об энергетике" Фондом государственного имущества Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЗС ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 4 марта 2004 года 3 N 1491-II "О трансляции по республиканскому телевидению и радио пленарного заседания Законодательного собрания Жогорку Кенеша Кыргызской Республики 5 марта 2004 года по вопросу "О протокольном совещании заместителей премьер-министров, руководителей водохозяйственных и энергетических"

отраслей Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Таджикистан и Республики Узбекистан от 4 января 2004 года в г.Шымкент и 11 февраля 2004 года в г.Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЗС ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 5 марта 2004 года З N 1493-II "О протокольных совещаниях заместителей премьер-министров, руководителей водохозяйственных и энергетических отраслей Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Таджикистан и Республики Узбекистан, проходивших 4 января 2004 года в г.Шымкент и 11 февраля 2004 года в г.Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СНП ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 30 июня 2000 года П N 82-11-2 "О ситуации, сложившейся в системах энергетики и телекоммуникации республики, вследствие хищений материалов и оборудования, содержащих цветной металл"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СНП ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 3 июля 2003 года П N 802-II-16 "О ходе выполнения Правительством Кыргызской Республики постановления Собрания народных представителей Жогорку Кенеша Кыргызской Республики П N 571-II-13 от 21.10.2002 г. "Об информации Директора Государственного агентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики Матеева У.А. о тарифообразовании на электрическую энергию"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СНП ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 3 июля 2003 года П N 805-II-16 "Об информации руководителей энергетических компаний по фактам незаконных отключений потребителей, которые своевременно оплачивают выставленные счета и выполнения контрактов между энергокомпаниями по расчетам за электроэнергию через транзитные счета в АООТ "Расчетно-сберегательная компания"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СНП ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 8 апреля 2004 года П N 1026-II-19 "О ходе работы депутатской комиссии осуществляющую парламентское расследование по контролю за исполнением законодательства Кыргызской Республики акционерными обществами, осуществляющими свою деятельность в топливно-энергетическом комплексе по выработке, транспортировке и реализации электроэнергии и газа за 2000-2003 годы"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СНП ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 6 июля 2004 года П N 1088-II-20 "О результатах работы депутатской комиссии, осуществляющей парламентское расследование по контролю за исполнением законодательства Кыргызской Республики акционерными обществами топливно-энергетического комплекса по выработке, транспортировке и реализации электроэнергии и газа за 2000-2003 годы"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СНП ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 4 ноября 2004 года П N 1180-II-21 "Об итоговых рекомендациях депутатской

комиссии, осуществляющей парламентское расследование по контролю за исполнением законодательства Кыргызской Республики акционерными обществами топливно-энергетического комплекса по выработке, транспортировке и реализации электроэнергии и газа за 2000-2003 годы"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РК от 4 февраля 1993 года N 50 "О мерах по реализации Указа Президента Республики Кыргызстан от 11 января 1993 года "О приоритетном развитии энергетического комплекса Республики Кыргызстан"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 5 августа 1993 года N 350 "О передаче Мин-Кушской ТЭЦ и подстанции 110 (35)6 кВ на баланс Министерства энергетики Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 20 октября 1993 года N 501 "О внесении изменения в Положение о Министерстве энергетики Кыргызской Республики, утвержденное постановлением Правительства Кыргызской Республики от 19 марта 1993 года N 120"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 30 июня 1994 года N 461 "Об установлении Дня энергетика Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 25 июля 1994 года N 536 "О мерах по стабилизации работы топливно-энергетического комплекса и подготовке народного хозяйства республики к осенне-зимнему периоду 1994/95 года"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 25 мая 1995 года N 193 "О результатах обследования топливно-энергетического комплекса Кыргызской Республики миссией Всемирного Банка"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 30 апреля 1996 года N 192 "Вопросы Государственного агентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 4 марта 1997 года N 123 "О реализации Законов Кыргызской Республики "Об энергетике" и "Об электроэнергетике"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 2 июня 1997 года N 329 "О мерах по обеспечению населения и энергетических объектов северных регионов и столицы Кыргызской Республики углем Кара-Кечинского месторождения Нарынской области"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 3 февраля 1998 года N 59 "О ходе выполнения решения Совета безопасности"

Кыргызской Республики и постановлений Правительства Кыргызской Республики об основных мероприятиях по обеспечению надежной работы топливно-энергетического комплекса"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 26 августа 1998 года N 567 "О внесении изменения в постановление Правительства Кыргызской Республики от 30 апреля 1996 года N 192 "Вопросы Государственного агентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 5 октября 1999 года N 541 "Об участии Кыргызской Республики в работе Энергетической Хартии"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 28 января 2002 года N 43 "О мерах по выполнению решения Совета безопасности Кыргызской Республики от 31 октября 2001 года N 6 "О состоянии и мерах по дальнейшему развитию топливно-энергетического комплекса страны"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 8 апреля 2002 года N 209 "О признании утратившими силу некоторых решений Правительства Кыргызской Республики в области энергетики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 16 сентября 2002 года N 626 "О Соглашении между Правительством Республики Казахстан, Правительством Кыргызской Республики, Правительством Республики Таджикистан и Правительством Республики Узбекистан об использовании водно-энергетических ресурсов бассейна реки Сырдарья от 17 марта 1998 года"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 27 сентября 2004 года N 717 "О передаче полномочий по утверждению норм расхода природного газа и Правил пользования природным газом в Кыргызской Республике Государственному агентству по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 15 октября 2004 года N 761 "О мероприятиях по выполнению целевых показателей квазифискального дефицита в электроэнергетической отрасли Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 31 декабря 2004 года N 982 "О мерах по выполнению решения Совета безопасности Кыргызской Республики от 23 октября 2004 года N 1 "О ходе выполнения решений Совета безопасности Кыргызской Республики по вопросам стабилизации функционирования энергетического сектора экономики Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 7 февраля 2006 года N 69 "Об утверждении Соглашения о создании резервов ресурсов и их эффективном использовании для обеспечения устойчивой параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 23 мая 2006 года N 372 "Об утверждении Соглашения Межгосударственного Совета Евразийского экономического сообщества (на уровне глав правительств) о совместной разработке топливно-энергетического баланса государств-членов Евразийского экономического сообщества, подписанного 27 сентября 2005 года в городе Душанбе"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 5 июля 2006 года N 493 "О неотложных мерах по обеспечению деятельности Государственной инспекции по энергетике и газу при Правительстве Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 20 сентября 2007 года N 424 "Об утверждении обязательной отчетности по показателям финансово-экономической деятельности энергетических компаний Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 14 марта 2008 года N 84 "О неотложных мерах по привлечению инвестиций в топливно-энергетический комплекс Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 21 июля 2008 года N 388 "Вопросы Кыргызского государственного научно-исследовательского и проектно-изыскательского института "Энергопроект" при Министерстве промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 2 сентября 2008 года N 493 "Об утверждении Устава государственного предприятия "Кыргызжилкоммунсоюз" при Министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 8 сентября 2008 года N 499 "Об утверждении Положения о межведомственной комиссии Кыргызской Республики по вопросам установления рыночной стоимости энергетических компаний и создания инвестиционной привлекательности в энергетическом секторе"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 10 января 2009 года N 4 "О внесении изменения в постановление Правительства Кыргызской Республики от 15 августа 2007 года N 334 "Вопросы Государственной инспекции по энергетике и газу при Министерстве промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики"



ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 9 июля 2009 года N 445 "Об утверждении Соглашения о формировании общей системы информационного обеспечения энергетического рынка государств-членов Евразийского экономического сообщества, подписанного 12 декабря 2008 года в городе Москва"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 28 февраля 2011 года N 77 "О Наблюдательном совете по инициативе прозрачности топливно-энергетического комплекса при Министерстве энергетики Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 9 июня 2011 года N 295 "Об утверждении Положения о специальном счете Государственного агентства по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 26 июля 2011 года N 415 "Об утверждении Положения о специальном счете Министерства энергетики и промышленности Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 5 сентября 2011 года N 530 "О передаче Ошского предприятия теплоснабжения государственного предприятия "Кыргызжилкоммунсоюз" при Министерстве энергетики Кыргызской Республики в муниципальную собственность мэрии города Ош"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 28 мая 2012 года N 330 "О Среднесрочной стратегии развития электроэнергетики Кыргызской Республики на 2012-2017 годы"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 2 августа 2012 года N 531 "Об утверждении Положения о порядке проведения энергетической сертификации зданий и Положения о порядке проведения периодического контроля энергетической эффективности котлов, систем отопления и горячего водоснабжения зданий"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 7 сентября 2012 года N 611 "О мерах по обеспечению финансовой устойчивости энергетических предприятий, повышению прозрачности и подотчетности в энергетической отрасли"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 19 октября 2012 года N 730 "О внесении изменений в постановление Правительства Кыргызской Республики "Об утверждении Устава государственного предприятия "Кыргызжилкоммунсоюз" при Министерстве промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики" от 2 сентября 2008 года N 493"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 18 октября 2013 года N 566 "О внесении изменений в постановление Правительства

Кыргызской Республики "Об утверждении Устава государственного предприятия "Кыргызжилкоммунсоюз" при Министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики" от 2 сентября 2008 года N 493"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 14 февраля 2014 года N 93 "О внесении изменений в постановление Правительства Кыргызской Республики "О временных мерах по обеспечению исполнения надзорных функций в сфере энергетики и строительства" от 5 августа 2013 года N 449"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 13 августа 2014 года N 465 "О передаче в муниципальную собственность города Кара-Балта Жайылского района Чуйской области объектов водоснабжения и канализации Государственного предприятия "Кара-Балтинское производственное объединение электротеплоснабжения и водообеспечения" с баланса Государственного предприятия "Кыргызжилкоммунсоюз" при Министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 21 октября 2014 года N 606 "О Программе статистических работ на 2015 год"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 14 ноября 2014 года N 650 "О вопросах Государственного агентства по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 28 января 2015 года N 29 "О передаче объектов водоснабжения и водоотведения государственного предприятия "Кыргызжилкоммунсоюз" при Министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики в муниципальную собственность"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 23 марта 2015 года N 134 "Об отмене постановления Правительства Кыргызской Республики "О временных мерах по обеспечению исполнения надзорных функций в сфере энергетики и строительства" от 4 декабря 2014 года N 690"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 5 августа 2015 года N 561 "О создании открытого акционерного общества "Кыргызский энергетический расчетный центр"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 7 сентября 2015 года N 621 "О создании открытого акционерного общества "Горно-энергетическая корпорация "Сары-Жаз"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 14 сентября 2015 года N 635 "О признании утратившим силу постановления

Правительства Кыргызской Республики "О Координационном совете по развитию электроэнергетического сектора страны" от 22 июля 2003 года N 454"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 16 сентября 2015 года N 641 "О внесении дополнений в постановление Правительства Кыргызской Республики "О передаче объектов водоснабжения и водоотведения государственного предприятия "Кыргызжилкоммунсоюз" при Министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики в муниципальную собственность" от 28 января 2015 года N 29"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 6 января 2016 года N 4 "О создании открытого акционерного общества "Национальная энергетическая холдинговая компания"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 1 апреля 2016 года N 169 "О мерах по реформированию энергетической отрасли Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 8 ноября 2007 года N 19 "Об утверждении тарифов на природный газ для конечных потребителей"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 16 января 2008 года N 102 "О тарифах на покупку и передачу электроэнергии для котельных г.Каракуль"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 16 января 2008 года N 83 "О тарифах на покупку и передачу электрической энергии для распределительных энергетических компаний"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 14 марта 2008 года N 157 "О тарифе на электроэнергию для насосных станций и скважин, снабжающих сельское население питьевой водой"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 14 марта 2008 года N 158 "О тарифе и лимитах потребления"

электроэнергии для государственных насосных станций и скважин департамента водного хозяйства, обеспечивающих полив сельхозугодий"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 14 марта 2008 года N 159 "О тарифе и лимитах потребления электроэнергии для внутрихозяйственных насосных станций и скважин, обеспечивающих полив сельхозугодий"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 29 мая 2008 года N 199 "О тарифах на электрическую энергию для сельской управы "Ак-Суу" Аксыйского района Жалалабатской области"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 29 мая 2008 года N 202 "О тарифах на тепловую энергию, вырабатываемую котельной ВДНХ СЭЗ "Бишкек" на отопительный период 2008-2009 гг."

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 1 июля 2008 года N 204 "Об утверждении тарифов на природный газ для населения"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 1 июля 2008 года N 205 "Об утверждении тарифов на природный газ для промышленных, бюджетных и коммерческих потребителей"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 5 января 2009 года N 30 "О согласовании прейскурантов цен на услуги по профилактическому обслуживанию и ремонтно-строительные работы, выполняемые ОАО "Кыргызгаз" для населения, предприятий и организаций"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 5 января 2009 года N 33 "Об отмене постановления Исполнительного совета Национального агентства Кыргызской Республики по антимонопольной политике и развитию конкуренции N 99-п от 17.10.06 года "Об утверждении прейскурантов цен на услуги по профилактическому обслуживанию и

ремонтно-строительные работы, выполняемые ОАО "Кыргызгаз" для населения, предприятий и организаций"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО СОВЕТА ГОСУДАРСТВЕННОГО ДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ КР от 30 июля 2010 года N 137 "О тарифах на природный газ для населения"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО СОВЕТА ГОСУДАРСТВЕННОГО ДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ КР от 30 июля 2010 года N 138 "О тарифах на природный газ для промышленных, бюджетных и коммерческих потребителей"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ НАЦСТАТКОМИТЕТА КР от 16 мая 2001 года N 47 "Об утверждении форм государственной статистической отчетности по материальным и топливно-энергетическим ресурсам"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ НАЦСТАТКОМИТЕТА КР от 1 августа 2002 года N 43 "Об утверждении форм государственной статистической отчетности по материальным и топливно-энергетическим ресурсам"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ НАЦСТАТКОМИТЕТА КР от 11 июля 2003 года N 9 "Об утверждении форм государственной статистической отчетности по материальным и топливно-энергетическим ресурсам"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ НАЦСТАТКОМИТЕТА КР от 30 августа 2004 года N 50 "О формах государственной статистической отчетности по материальным и топливно-энергетическим ресурсам"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ НАЦСТАТКОМИТЕТА КР от 17 августа 2005 года N 21 "О формах государственной статистической отчетности по статистике топливно-энергетических ресурсов"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ НАЦСТАТКОМИТЕТА КР от 9 сентября 2006 года N 16 "Об утверждении форм государственной статистической отчетности по топливно-энергетическим ресурсам"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ НАЦСТАТКОМИТЕТА КР от 10 апреля 2009 года N 13 "Об утверждении формы государственной статистической отчетности по топливно-энергетическим ресурсам"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 28 декабря 1999 года N 47-п "О тарифах на электрическую энергию"

для отдельных категорий потребителей Токтогульского района"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 18 января 2001 года N 3-п "О введении дифференцированных по зонам суток тарифов на электрическую энергию и мощность для электрических котельных, обеспечивающих потребности в тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 30 января 2002 года N 15-п "О тарифах на покупку и потерях электрической энергии в сетях АО "Северэлектро"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 11 апреля 2002 года N 65-П "О тарифе на подпиточную воду, вырабатываемую ОАО "Электрические станции"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 29 августа 2002 года N 146-П "О методическом указании по расчету за потребленную электроэнергию с применением коэффициента сезонности"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 19 сентября 2002 года N 157-П "О Временной инструкции о порядке проведения теплоснабжающими организациями работ по техническому обслуживанию внутридомовых систем теплоснабжения (центральное отопление и горячее водоснабжение), находящихся в долевой собственности владельцев квартир"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 21 апреля 2003 года N 87-п "О тарифе на электроэнергию для насосных станций и скважин, снабжающих сельское население питьевой водой"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 21 апреля 2003 года N 89-П "О внесении изменений в постановление Исполнительного Совета Государственного агентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики N 52-П от 20.02.2003 года "О тарифах на электрическую энергию для Кара-Балтинского производственного объединения электротеплоснабжения и водообеспечения"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 30 сентября 2003 года N 189-П "О тарифах на передачу электрической энергии, экспортируемой ОАО "Электрические станции"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 13 октября 2003 года N 195 (Об утверждении "Инструкции о взаимоотношениях Госинспекции по энергетике и газу при Госагентстве по энергетике при Правительстве КР и

электроснабжающей организации по вопросу применения Кодекса КР "Об административной ответственности" к абонентам, допустившим самовольное подключение к электросети после их принудительного отключения электроснабжающей организацией за нарушение правил пользования электроэнергией")

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 20 октября 2003 года N 196-п (Об утверждении Методики определения ресурса выключателей по отключению токов короткого замыкания)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 27 октября 2003 года N 205-П "О тарифах на экспорт электрической энергии, экспортируемой ОАО "Электрические станции"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 28 ноября 2003 года N 223 "О тарифах на тепловую энергию, вырабатываемую электростанцией санатория "Иссык-Куль Аврора" Государственного оздоровительного объединения Управления делами Президента Кыргызской Республики на период 2003-2004 г.г."

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 8 января 2004 года N 1-п "О тарифах на тепловую энергию, вырабатываемую котельными Коммунального Предприятия "Бишкектеплоэнерго" мэрии г.Бишкек на отопительный период 2003-2004 годы"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 20 января 2004 года N 6-п "О толковании (разъяснении) некоторых положений Инструкции по применению тарифа на электрическую и тепловую энергию"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 29 января 2004 года N 15-п "О порядке публикации списка крупных задолжников за использованную электрическую энергию"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 20 апреля 2004 года N 53-П "О тарифах на покупку и потерях электрической энергии в сетях ОАО "Северэлектро"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 20 мая 2004 года N 91-п "О тарифе на электрическую энергию для SOS - детская деревня Чолпон-Ата"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 27 мая 2004 года N 94-п (О внесении изменений в Инструкцию о взаимоотношениях персонала Государственной инспекции по энергетике и газу при Государственном агентстве по энергетике

при Правительстве Кыргызской Республики и электроснабжающих организаций с целью применения административных мер к абонентам, допустившим самовольное подключение к электросети после их принудительного отключения электроснабжающей организацией за нарушение правил пользования электроэнергией, утвержденную постановлением Исполнительного Совета ГАЗ N 195-П от 13.10.2003 г.)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 28 мая 2004 года N 95-п "О внесении изменения и дополнения в постановление Исполнительного Совета Государственного агентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики N 35-П от 12.04.2004 года"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 28 мая 2004 года N 96-п "О внесении дополнения в постановления Исполнительного Совета Государственного агентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики: N 36-П от 14.04.2004 года, N 40-П от 15.04.2004 года, N 41-П от 16.04.2004 года и N 53-П от 20.04.2004 года"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 18 июня 2004 года N 106-п "О тарифах на передачу электрической энергии, экспортируемой ОАО "Электрические станции"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 2 июля 2004 года N 122-п "Об исключении золоторудного комбината "Макмалалтын" из списка крупных промышленных потребителей, утвержденный постановлением Исполнительного Совета Государственного агентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики N 60-П от 21.04.2004 года"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 30 июля 2004 года N 140-п "Об отмене ряда постановлений Исполнительного Совета Государственного агентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 16 августа 2004 года N 145-п (Об утверждении плана мероприятий на II полугодие 2004 года по проведению административной реформы и завершению функционального анализа аппарата Госагентства по энергетике при Правительстве КР)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 30 августа 2004 года N 148-П "Об утверждении Программы по снижению потерь электроэнергии при распределении"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 29 ноября 2004 года N 189-П "О тарифах на тепловую энергию, вырабатываемую котельными Коммунального предприятия "Бишкектеплоэнерго" на отопительный период 2004-2005 года"



ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 25 января 2005 года N 8-п "О тарифе на сжатый природный газ, реализуемый АО "Кыргызгаз" потребителям для заправки автотранспорта"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 31 января 2005 года N 16-П "Об отпускных тарифах на электрическую энергию для распределительных энергетических компаний"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 1 февраля 2005 года N 32-П "О тарифе на электроэнергию для насосных станций и скважин, снабжающих сельское население питьевой водой"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 1 февраля 2005 года N 36-П "О тарифах на покупную электроэнергию от ОАО "Электрические станции" для крупных промышленных потребителей (КПП) и ее транспортировку по сетям ОАО "НЭСК"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 1 марта 2005 года N 50-П "О Государственном республиканском реестре субъектов естественных и разрешенных монополий в энергетическом секторе Кыргызской Республики на 2005 год, подлежащих регулированию Государственным агентством по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 4 августа 2005 года N 130-П "О тарифах на передачу электрической энергии по сетям АО "Национальные электрические сети Кыргызстана", экспортируемой ОАО "Электрические станции" в Российскую Федерацию"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 11 августа 2005 года N 133-п "О внесении дополнений в Методику по расчету потребности в тепловой и электрической энергии зданий"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 12 августа 2005 года N 136-П "О тарифах на услуги по транспортировке природного газа, оказываемые АО "Кыргызгаз"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 12 августа 2005 года N 138-п "О тарифах на тепловую энергию, вырабатываемую котельными Ошского областного коммунального союза на отопительный период 2005-2006 гг."

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАГЕНТСТВА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ КР от 7 октября 2005 года N 175а-П "Об утверждении документов по нормированию и планированию технологического расхода электроэнергии на ее передачу по Национальным электрическим

сетям Кыргызстана"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ БИШКЕКСКОГО ГОРКЕНЕША от 16 июля 2007 года N 335 "Об исполнении мэрией города Бишкек, ее службами и подразделениями постановлений Бишкекского городского Кенеша депутатов по отрасли жилищно-коммунального, топливно-энергетического комплекса, транспорта и коммуникаций"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ БИШКЕКСКОГО ГОРКЕНЕША от 2 декабря 2009 года N 117 "О рациональном использовании топливно-энергетических и природных ресурсов потребителями города Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ БИШКЕКСКОГО ГОРКЕНЕША от 27 мая 2010 года N 183 "Информация о работе постоянной комиссии Бишкекского городского кенеша по жилищно-коммунальному хозяйству, топливно-энергетическому комплексу, транспорту и коммуникациям"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ МЭРИИ ГОРОДА БИШКЕК от 18 февраля 1997 года N 69 "О рациональном использовании топливно-энергетических и природных ресурсов потребителями города Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ МЭРИИ ГОРОДА БИШКЕК от 21 июня 2001 года N 430 "Об использовании нетрадиционных источников энергии в топливно-энергетической системе г.Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОЛЛЕГИИ МЭРИИ ГОРОДА БИШКЕК от 29 марта 2002 года N 7пк "О развитии жилищно-коммунального и топливно-энергетического комплекса г.Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ МЭРИИ ГОРОДА БИШКЕК И БИШКЕКСКОГО ГОРКЕНЕША от 8 апреля 2002 года N 31/31сп "О создании Департамента жилищно-коммунального и топливно-энергетического комплекса мэрии г.Бишкек"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ МЭРИИ ГОРОДА БИШКЕК от 3 ноября 2003 года N 802 "О мерах по дальнейшей стабилизации экономической ситуации в топливно-энергетическом комплексе и сокращению дебиторской задолженности за энергоносители"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОЛЛЕГИИ МЭРИИ ГОРОДА БИШКЕК от 28 февраля 2006 года N 3пк "О мерах по дальнейшей экономической стабилизации в топливно-энергетическом комплексе и сокращению дебиторской задолженности за энергоносители"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОЛЛЕГИИ МЭРИИ ГОРОДА БИШКЕК от 4 апреля 2006 года N 8пк "О ходе выполнения постановления

коллегии мэрии г.Бишкек от 28 февраля 2006 года N 3пк "О мерах по дальнейшей экономической стабилизации в топливно-энергетическом комплексе и сокращению дебиторской задолженности за энергоносители"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАДМИНИСТРАЦИИ ЫСЫК-КУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ от 4 июня 2007 года N 125 "О создании энергетического Совета Иссык-Кульской области"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСАДМИНИСТРАЦИИ ЫСЫК-КУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ от 28 января 2010 года N 11 "О взаимодействии ОАО "Востокэлектро" с местными государственными администрациями и органами местного самоуправления по обеспечению эффективной работы топливно-энергетического комплекса области"

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 30 марта 1995 года N 77-р (О заключении договора между Кыргызской государственно-акционерной энергетической холдинговой компании с АО "Нарынгидроэнергострой")

РАСПОРЯЖЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР: от 21 мая 1999 года N 206-р; и от 23 июня 1999 года N 262-р

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 3 марта 2001 года N 62-р (Об утверждении делегации для участия в заседании Правительственных делегаций КР и Республики Казахстан по обсуждению вопроса использования водно-энергетических ресурсов Нырын-Сырдарьинского каскада водохранилищ)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 25 сентября 2001 года N 353-р (Об утверждении состава межведомственной экспертной комиссии по изучению вопроса о целесообразности создания межгосударственного кыргызско-казахстанского топливно-энергетического консорциума и межгосударственного кыргызско-казахстанского транспортного консорциума)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 12 ноября 2001 года N 81-р (Об утверждении Кыргызской части рабочей группы по подготовке Соглашения между КР, Казахстаном и Узбекистаном об использовании водно-энергетических ресурсов)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 14 мая 2002 года N 239-р (О выполнении условий Соглашения между Правительством РУз и Правительством КР об использовании топливно-энергетических и водных ресурсов в 2002 году)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 16 июля 2002 года N 377-р (О назначении ответственных с кыргызской стороны по исполнению условий Соглашения между Правительством КР и Правительством Республики Казахстан об использовании топливно-энергетических и водных ресурсов в 2002 году и в I квартале 2003 года)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 25 марта 2003 года N 145-р (О представлении интересов кыргызской энергетической отрасли в Совете по энергетической политике при Интеграционном комитете ЕвразЭС, Электроэнергетическом Совете СНГ и в Совете Объединенной энергетической системы ЦА)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 9 июля 2003 года N 404-р (О назначении ответственного с кыргызской стороны по исполнению условий Протокола между Правительством КР и Правительством РК об использовании топливно-энергетических и водных ресурсов)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 5 февраля 2004 года N 60-р (Об определении Госагентством по энергетике при Правительстве КР размеров отчислений тепло и электрокомпаний на финансирование деятельности специального представителя Президента КР по электроэнергетической безопасности и его секретариата)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 17 августа 2005 года N 368-р (Об исполнении условий Протокола между Правительством Республики Казахстан и Правительством КР об использовании водно-энергетических ресурсов бассейна реки Сырдарья в 2005 году и 1 квартале 2006 года)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 2 июля 2007 года N 197-р (О подготовке проекта Соглашения между Правительством Кыргызской Республики и Правительством Российской Федерации о стратегическом партнерстве в области электроэнергетики)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 15 августа 2009 года N 458-р (О строительстве энергообъектов для электрификации села Сары-Камыш Джумгалского района Нарынской области)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 22 февраля 2012 года N 58-р (Об обеспечении энергетической безопасности)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 5 октября 2012 года N 482-р (Об оказании помощи государственному предприятию "Кыргызжилкоммунсоюз")

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 24 июля 2013 года N 299-р (Об утверждении Плана действий по реформированию энергетического сектора на 2013-2014 годы)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРЕМЬЕР-МИНИСТРА КР от 5 апреля 2007 года N 161 (Об утверждении структуры центрального аппарата Министерства промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики и штатной численности центрального

аппарата Министерства промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРЕМЬЕР-МИНИСТРА КР от 22 декабря 2009 года N 446 (О проведении аудита деятельности энергетических компаний)

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРЕМЬЕР-МИНИСТРА КР от 20 октября 2014 года N 441 (Об образовании межведомственной комиссии по водно-энергетическим вопросам)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПРИ МИНПРОМЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ КР от 23 января 2008 года N 95 "Об утверждении Перечня Крупных промышленных потребителей предприятий (организаций), подключенных напрямую к сетям ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана" или к шинам ОАО "Электрические станции" и утверждении тарифов"

ПОЛОЖЕНИЕ о Дирекции проекта по развитию малой и средней энергетики в Кыргызской Республике (утверждено Указом Президента КР от 2 мая 2008 года N 155)

ПОЛОЖЕНИЕ о республиканском штабе по стабилизации водно-энергетической ситуации и подготовке отраслей экономики и населения Кыргызской Республики к осенне-зимнему периоду 2008/2009 года (утверждено постановлением Правительства КР от 9 апреля 2008 года N 135)

ПОЛОЖЕНИЕ Кыргызского Государственного научно-исследовательского и проектно-изыскательского института "Энергопроект" при Министерстве промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики (утверждено постановлением Правительства Кыргызской Республики от 21 июля 2008 года N 388)

ПОЛОЖЕНИЕ о межведомственной комиссии Кыргызской Республики по вопросам установления рыночной стоимости энергетических компаний и создания инвестиционной привлекательности в энергетическом секторе (утверждено постановлением Правительства КР от 8 сентября 2008 года N 499)

ПОЛОЖЕНИЕ о республиканском штабе по стабилизации водно-энергетической ситуации и подготовке отраслей экономики и населения Кыргызской Республики к осенне-зимнему периоду 2009/2010 года (утверждено постановлением Правительства КР от 26 марта 2009 года N 195)

ПОЛОЖЕНИЕ о Наблюдательном совете по инициативе прозрачности топливно-энергетического комплекса при Министерстве энергетики Кыргызской Республики (утверждено постановлением Правительства Кыргызской Республики от 28 февраля 2011 года N 77)

ПОЛОЖЕНИЕ о порядке проведения периодического контроля энергетической эффективности котлов, систем отопления и горячего водоснабжения зданий (утверждено постановлением Правительства КР от 2 августа 2012 года N 531)

ПОЛОЖЕНИЕ о порядке проведения энергетической сертификации зданий (утверждено постановлением Правительства КР от 2 августа 2012 года N 531)

ПОЛОЖЕНИЕ о механизме устойчивого погашения кредитов (займов), инвестированных в энергетический сектор (утверждено постановлением Правительства КР от 7 сентября 2012 года N 611)

ПОЛОЖЕНИЕ о Государственном агентстве по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики (утверждено постановлением Правительства КР от 14 ноября 2014 года N 650)

ПОЛОЖЕНИЕ о межведомственной комиссии по водно-энергетическим вопросам (утверждено распоряжением Премьер-министра КР от 20 октября 2014 года N 441)

ПОЛОЖЕНИЕ о Техническом совете Государственной инспекции по энергетике и газу при Министерстве энергетики Кыргызской Республики (утверждено приказом Минэнергетики КР от 11 ноября 2010 года N 354)

ПОРЯДОК включения предприятий (организаций) в перечни: Крупных потребителей электрической энергии, Потребителей-перепродавцов электрической энергии и Оптовых покупателей-продавцов электрической энергии (утвержден приказом Госдепартамента по регулированию топливно-энергетического комплекса при МЭП КР от 19 мая 2014 года N 12)

ПРАВИЛА по расследованию и учету нарушений в работе производящих, передающих и распределяющих энергию организации энергосистемы Кыргызской Республики (утверждены постановлением Правительства КР от 3 ноября 2011 года N 696)

ПРАВИЛА поставки и пользования природным газом (утверждены приказом Министерства энергетики и промышленности КР от 17 октября 2015 года N 152)

ПРАВИЛА учета природного газа (утверждены приказом Министерства энергетики и промышленности КР от 17 октября 2015 года N 152)

НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА Кыргызской Республики на 2008-2010 годы и стратегия развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года (одобрена постановлением Жогорку Кенеша КР от 24 апреля 2008 года N 346-IV)

ПРОГРАММА развития малой и средней энергетики в Кыргызской Республике до 2012 года (утверждена Указом Президента КР от 14 октября 2008 года N 365)

ПРОГРАММА о развитии жилищно-коммунального и топливно-энергетического комплекса г.Бишкек (Утверждена постановлением коллегии мэрии города Бишкек от 29 марта 2002 года N 7пк)

СРЕДНЕСРОЧНАЯ СТРАТЕГИЯ развития электроэнергетики Кыргызской Республики на 2012-2017 годы (утверждена постановлением Правительства КР от 28 мая 2012 года N 330)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ЖОГОРКУ КЕНЕША КР от 15 мая 2008 года N 377-IV "О мероприятиях по обеспечению энергетической независимости и безопасности на всей территории Кыргызской Республики"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 3 февраля 1998 года N 59 "О ходе выполнения решения Совета безопасности Кыргызской Республики и постановлений Правительства Кыргызской Республики об основных мероприятиях по обеспечению надежной работы топливно-энергетического комплекса"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 28 января 2002 года N 43 "О мерах по выполнению решения Совета безопасности Кыргызской Республики от 31 октября 2001 года N 6 "О состоянии и мерах по дальнейшему развитию топливно-энергетического комплекса страны"

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 31 декабря 2004 года N 982 "О мерах по выполнению решения Совета безопасности Кыргызской Республики от 23 октября 2004 года N 1 "О ходе выполнения решений Совета безопасности Кыргызской Республики по вопросам стабилизации функционирования энергетического сектора экономики Кыргызской Республики"

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КР от 22 февраля 2012 года N 58-р (Об обеспечении энергетической безопасности).

## **Динамика изменения отдельных показателей водной, продовольственной и энергетической безопасности Кыргызской Республики в 2017-2021 годах**

В настоящем приложении приведены данные о динамике изменения некоторых показателей водной, продовольственной и энергетической безопасности КР в 2017-2021 годах, снабженные их экспресс-анализом и некоторыми комментариями. В целом, экспресс-анализ позволил выявить как определенные достижения республики в плане улучшения значений некоторых показателей водной, продовольственной и энергетической безопасности, так и ряд проблемных вопросов, требующих действия со стороны Правительства КР и акиматов ряда регионов республики. Это касается, в том числе, случаев, когда улучшение значения показателя на уровне республики сопровождалось его ухудшением в разрезе некоторых регионов КР.

### **1. Динамика изменения отдельных показателей водной безопасности Кыргызской Республики в 2017-2021 годах**

В 2021 году из природных источников, включая подземные пресные воды, забрано около 8 млрд. кубических метров воды, что на 0,2 процента меньше, чем в 2020 году<sup>16</sup>. На фоне средних темпов прироста реального ВВП КР на 2% в год в период 2017-2021 годов, снижение объема забора воды обусловило сокращение водоемкости ВВП и увеличение объема воды, поступающей в страны Центральной Азии ниже по течению рек, что привело к повышению уровня их водной безопасности (трансграничное измерение).

---

<sup>16</sup> По данным Службы водных ресурсов при Министерстве сельского хозяйства Кыргызской Республики.



**Таблица Г1: Забор воды из природных водных источников**  
(млн. кубических метров)

	2017	2018	2019	2020	2021
Кыргызская Республика - всего	7 657,8	7 758,0	8 068,7	8 017,9	7 999,5
в том числе:					
из природных водных источников	7 433,2	7 513,0	7 813,9	7 768,1	7 746,6
из подземных горизонтов	224,6	245,0	254,8	249,8	252,9
По территории:					
Баткенская область	632,8	647,7	663,1	757,6	690,4
Джалал-Абадская область	936,2	926,6	1 012,6	984,4	968,2
Иссык-Кульская область	623,7	621,1	635,0	646,2	655,0
Нарынская область	614,8	642,3	658,5	667,6	691,2
Ошская область	1 183,5	1 144,2	1 180,8	1 147,0	1 248,5
Таласская область	991,6	963,3	1 021,3	961,1	959,1
Чуйская область	2 500,5	2 634,0	2 707,0	2 664,5	2 596,6
г.Бишкек	117,7	121,8	133,5	132,5	133,6
г.Ош	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0

Источник: НСК

Наиболее крупными потребителями воды, направленной в 2021 году на орошение и сельскохозяйственное водоснабжение, являлись хозяйствующие субъекты Чуйской (24,2%) и Ошской (18,7%) областей. Что касается использования воды на хозяйственно-питьевые нужды, то здесь наибольшая доля пришлась на г. Бишкек (около 34%) и г. Ош (более 21%).

**Таблица Г2: Использование воды**

	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Млн. кубических метров</i>					
Всего	5 072,3	5 088,7	5 211,1	5 237,5	5 310,0
из нее:					
на производственные нужды	69,1	82,5	84,3	82,5	80,2
на орошение и сельскохозяйственное водоснабжение	4 821,6	4 817,0	4 920,7	4 942,0	4 986,9
на хозяйственно-питьевые нужды	157,0	161,1	180,4	185,7	192,7
другие	24,6	28,1	25,7	27,3	50,2
<i>В процентах к итогу</i>					
Всего	100	100	100	100	100
из нее:					
на производственные нужды	1,4	1,6	1,6	1,6	1,5
на орошение и сельскохозяйственное водоснабжение	95,1	94,7	94,4	94,4	93,9
на хозяйственно-питьевые нужды	3,1	3,2	3,5	3,5	3,6
другие	0,4	0,5	0,5	0,5	0,9

Источник: НСК

В результате фильтрационных потерь, обусловленных большой протяженностью внутрихозяйственных каналов в земляном русле, около 27% забираемой воды теряется при транспортировке. Однако, увеличение финансовых средств, выделяемых из бюджета страны на капитальный ремонт, позволило в 2020 году провести работы по ремонту водохозяйственных сооружений и снизить потери воды в межхозяйственной сети. Ожидается, что предусматриваемые на последующие годы плановые ремонтные работы будут способствовать дальнейшему снижению величины потерь воды.

Однако, этот показатель все еще достаточно велик и заслуживает внимания руководства отрасли. Вместе с тем, наибольшие потери воды продолжают иметь место во внутрихозяйственной оросительной сети, которая, преимущественно, проходит в земляном русле.

**Таблица Г3: Потери воды при транспортировке по территории***(млн. кубических метров)*

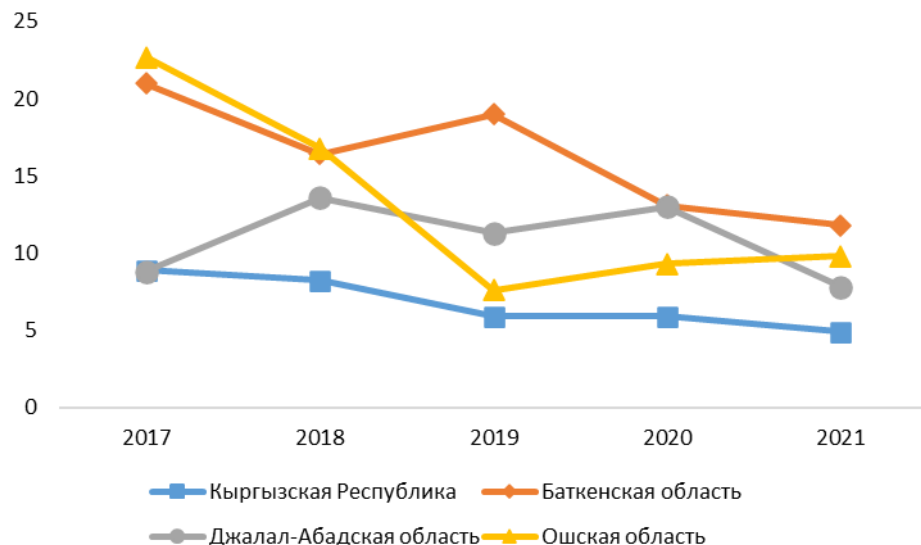
	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Кыргызская Республика	2 128,3	2 085,2	2 242,8	2 198,7	2 148,2
Баткенская область	105,8	101,1	104,8	132,7	109,5
Джалал-Абадская область	214,7	186,3	254,4	242,9	210,1
Иссык-Кульская область	184,9	193,6	199,8	203,3	196,0
Нарынская область	186,8	194,3	200,1	202,8	209,0
Ошская область	306,2	299,2	316,8	291,5	307,0
Таласская область	300,7	299,1	322,3	294,9	302,9
Чуйская область	804,6	786,3	818,9	802,5	786,0
г.Бишкек	24,6	25,3	25,8	28,1	27,7

Источник: НСК

В 2021 году деятельность по забору и отпуску воды населению, предприятиям и организациям республики осуществляли 523 хозяйствующих субъекта, из которых 458 субъектов – сельские общественные объединения потребителей питьевой воды.

Анализ динамики изменения показателей водной безопасности в 2017-2021 годах, рассчитанных на основе имеющихся данных, позволил выявить улучшение ряда показателей, например, таких как снижение числа аварий на водопроводах или увеличение доли проб воды в точках разбора воды, отвечающих требованиям к качеству воды по микробиологическим показателям. Наряду с этим, стабильность или улучшение значений некоторых показателей, рассчитанных по республике в целом, сопровождалось их ухудшением в ряде регионов. Соответствующие примеры приведены ниже (см. График Г1).

**График Г1. Доля населения, не имеющего доступа к питьевой воде**  
(процентов)



В целом по республике за 2017-2021 годы наблюдается рост показателей доступа населения к питьевой воде. При этом, наблюдалось улучшение показателя доли населения, не имеющего доступа к питьевой воде в разрезе регионов, несмотря на его значительный разброс значений (от 0% до 11,8%). Отмечалось улучшение показателя в Ошской области (с 22,7% в 2017 году до 9,8% в 2021 году) и Баткенской области (с 21,0% в 2017 году до 11,8% в 2021 году). При этом, несмотря на улучшение показателя в Джалал-Абадской области (с 8,8% в 2017 году до 7,8% в 2021), не отмечалось его улучшения в 2018-2020 годы.

Источник: НСК

За пять лет отмечалось некоторое увеличение показателей *оборудования жилищного фонда водопроводом* с 36,9% в 2017 году до 37,2% в 2021 году (<http://www.stat.kg/ru/statistics/download/dynamic/1188/>). При этом, наблюдался чрезмерно сильный разброс значений этого показателя по регионам. Если в 2021 году в городах Бишкек и Ош он достигал, соответственно, 93 и 91%, то в Нарынской области – 7,8%, Баткенской – 6,7% и Ошской области - 2,9%. Это свидетельствует о значительных территориальных различиях в качестве жизни населения республики.

*Оборудование жилищного фонда водопроводом в сельской местности* возросло с 15,1% в 2017 году до 15,7% в 2021 году. При этом, выше среднего по республике данный показатель в Чуйской (42,9%), Таласской (38,1%) и Иссык-Кульской (23,1%) областях, в то время как в Джалал-Абадской (0,9%), Ошской (2,2%), Баткенской (3,3%) и Нарынской (3,5%) областях он значительно ниже.

**Таблица Г4. Оборудование жилищного фонда водопроводом в сельской местности**  
(процентов)

	2017	2018	2019	2020	2021
Кыргызская Республика	15,1	15,6	15,8	24,1	15,7
Баткенская область	3,0	3,1	3,0	3,1	3,3
Джалал-Абадская область	1,1	0,8	0,8	0,8	0,9
Иссык-Кульская область	17,7	22,0	24,8	22,3	23,1
Нарынская область	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5
Ошская область	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2
Таласская область	37,6	38,1	38,0	38,0	38,1
Чуйская область	43,7	43,9	43,2	43,2	42,9

Источник: НСК

Что касается показателя *оборудование жилищного фонда канализацией*, то его доля в целом по республике ниже доли жилищного фонда, оборудованного водопроводом, на 9,1%.

Наиболее обеспечен канализацией жилфонд в селах Чуйской области (26.6%). Что касается других областей, то значение этого показателя варьируется от 0,3% в Ошской и Джалал-Абадской областях, до 4,3% - в Таласской области (<http://www.stat.kg/ru/statistics/download/dynamic/1188/>). Значительно вырос объем сброса сточных вод в водные источники, где доля нормативно-очищенных вод достигла 97%, что свидетельствует о повышении уровня водной безопасности стран Центральной Азии ниже по течению рек (трансграничное измерение).

**Таблица Г4: Сброс сточных вод в водные источники**  
(млн. кубических метров)

	2017	2018	2019	2020	2021
Всего	101,6	101,1	99,3	123,4	133,1
из них:					
Нормативно-очищенных вод	95,4	96,1	94,3	118,4	129,1
Без очистки и недостаточно очищенных	2,1	1,9	1,9	1,9	1,7
в том числе без очистки	1,9	1,8	1,8	1,8	1,6
в расчете на одного человека, куб. метров	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Источник: НСК

Число аварий на водопроводных сооружениях за пятилетний период, в связи с износом водопроводных сетей, возросло на 3,1%. Улучшилось значение показателя *Процент проб воды в точках разбора воды, отвечающих стандарту качества воды по микробиологическим показателям*, в то время как состояние водных объектов в местах водопользования населения по санитарно-химическим показателям<sup>17</sup>, напротив, ухудшилось.

Число заболевших острыми кишечными инфекциями в период с 2017 по 2021 годы в целом по республике сократилось (с 32 до 22 тыс. случаев заболевших, соответственно). При этом, самый высокий показатель заболевших ими в 2021 году отмечен в Джалал-Абадской области (около 24% от общего числа случаев).

<sup>17</sup> Доля проб, не отвечающих гигиеническим нормативам.

## 2. Динамика изменения отдельных показателей продовольственной безопасности Кыргызской Республики в 2017-2021 годах

Продовольственная безопасность Кыргызской Республики является неотъемлемым компонентом национальной и экономической безопасности страны в целом, поскольку вопросы продовольственной безопасности тесно связаны с общим процессом социального и экономического развития страны.

Анализ факторов, влияющих на доступ населения к продовольствию, показал, что наиболее значимыми из них являются: уровень инфляции и стоимость самого продовольствия; система государственных гарантий для социальных групп риска; уровень совокупных доходов домохозяйств.

Так, рост цен на продовольственные товары и безалкогольные напитки, отмеченный в 2020 году (на 11,7%) и 2021 году (на 18,0%) по сравнению с соответствующим предыдущим годом, определило высокий уровень инфляции за эти годы. Вместе с тем, повышение цен на продовольственные товары и безалкогольные напитки в 2021 году по сравнению с предыдущим годом, обусловило максимальный уровень прироста потребительских цен за последние пять лет в целом по республике.

**Таблица Г5. Индекс потребительских цен на продовольственные товары и безалкогольные напитки**  
(в процентах к предыдущему году)

	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Кыргызская Республика</b>	<b>102,5</b>	<b>97,8</b>	<b>101,3</b>	<b>111,7</b>	<b>118,0</b>
Баткенская область	103,5	95,7	103,9	113,3	117,9
Джалал-Абадская область	104,0	98,4	103,3	110,5	118,4
Иссык-Кульская область	103,1	97,9	102,8	112,4	118,9
Нарынская область	101,1	98,9	103,3	111,7	119,2
Ошская область	105,3	101,3	101,1	110,5	117,6
Таласская область	103,6	97,7	100,6	117,1	118,6
Чуйская область	101,6	98,8	100,7	111,5	119,5
г.Бишкек	101,9	97,3	101,2	112,5	117,6
г.Ош	102,9	98,1	99,2	107,8	118,1

Источник: НСК

Наличие основных видов продовольственных товаров в Кыргызской Республике в течение 2017-2021 годов оставалось стабильным.

**Таблица Г6. Наличие для потребления населением базовых продуктов питания в любое время года**  
(тыс.тонн)

	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Хлебопродукты (в пересчете на зерно)	1 068,6	855,6	953,7	1 038,1	1 121,1
Картофель	633,6	833,4	759,4	672,2	689,2
Фрукты и ягоды	128,1	157,4	162,6	182,3	252,1
Овощи и бахчевые	1 036,7	1 102,2	983,4	1 125,5	1 077,6
Сахар	170,1	114,7	109,9	104,7	128,1
Масло растительное	57,8	68,5	70,6	75,8	62,0
Молоко и молочные продукты	1 327,3	1 327,6	1 342,0	1 349,2	1 366,7
Мясо и мясопродукты	228,6	244,3	259,9	265,9	276,6
Яйца, млн.шт.	511,1	524,5	584,6	614,3	645,7

Источник: НСК

Данные 2021 года о расходах на питание у домохозяйств разных квинтильных групп в Кыргызстане указывают на доступность продуктов питания для домохозяйств всех квинтильных групп, если использовать в качестве критерия ценовой доступности расходы на питание, не превышающие 50% всех расходов домохозяйства.



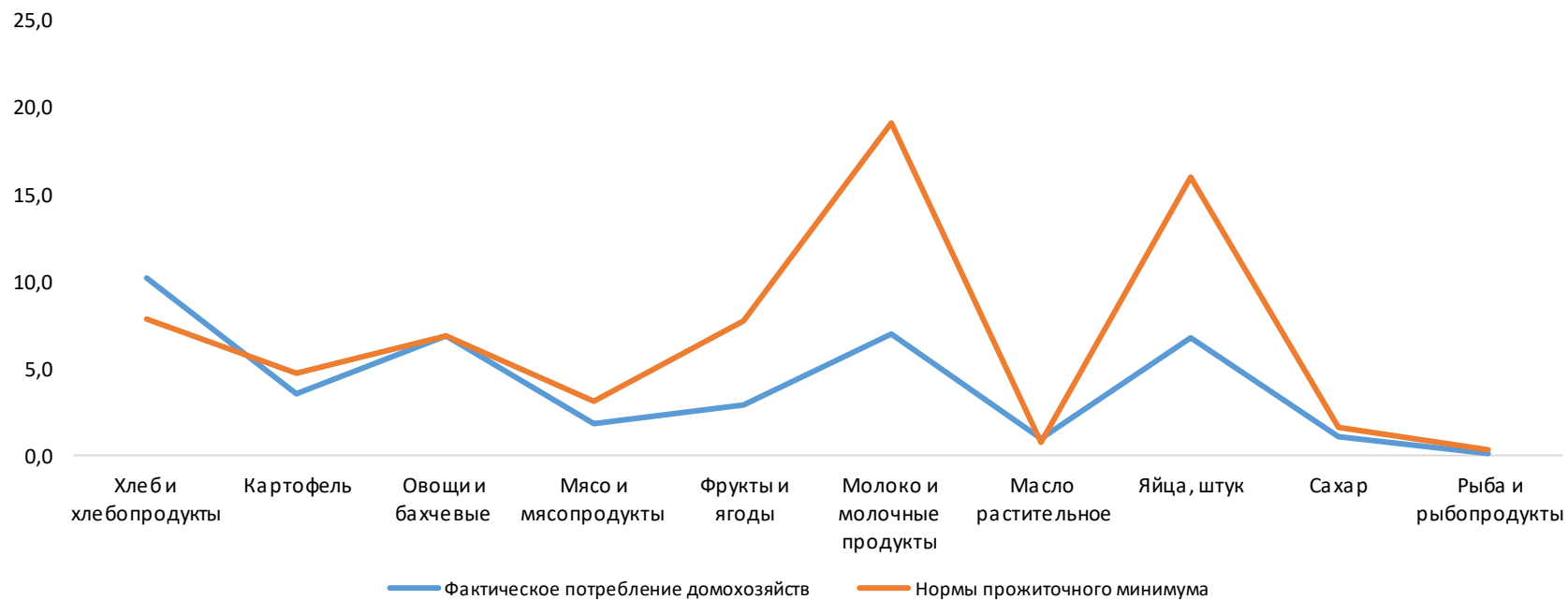
**Таблица Г7. Расходы на питание в процентах от совокупных расходов домохозяйств по квинтильным группам в 2021 году**  
(сомов в месяц на человека)

Квинтиль	Расходы на питание	Совокупные расходы	Расходы на питание в % от совокупных расходов
I (беднейший) квинтиль	1 061	2 162	49
II	1 522	3 132	49
III	1 783	3 929	45
IV	2 152	5 091	42
V	3 293	9 095	36

Источник: НСК

Однако, сопоставляя стоимость и ценность фактического питания населения с нормами продовольственной корзины прожиточного минимума, следует отметить, что практически у 80% населения страны фактически нарушен баланс питания — см. График Г2. На фоне превышения норм потребления хлеба и хлебопродуктов, отмечается недостаточное потребление молочных и, отчасти, мясных продуктов, яиц и фруктов. Известно, что хронический недостаток белков и витаминов в рационе питания особенно опасен с точки зрения будущей жизни детей младше 7 лет (риск значительно меньшей средней продолжительности жизни, большая подверженность различным хроническим заболеваниям в будущем).

**График Г2. Фактическое потребление продуктов питания в домашних хозяйствах и нормы продовольственной корзины прожиточного минимума в 2021 году**  
(на душу населения, кг в месяц)



Источник: НСК

Проблема заключается в том, что в продовольственной корзине (структуре фактического питания) домохозяйств квинтильных групп 1-4, составляющих около 80% населения страны, недостает таких важных компонентов как протеины и жиры — см. Таблицу Г8. Фактически это означает хронический недостаток в рационе питания протеинов и жиров.

Таблица Г8. Среднее содержание протеинов и жиров в питании населения Кыргызской Республики по квинтильным группам в 2021 году

Квинтиль	Протеины, граммов на человека в день			Жиры, граммов на человека в день		
	Суточное потребление	Суточная потребность	(дефицит)/ избыток, грамм	Суточное потребление	Суточная потребность	(дефицит)/ избыток, грамм
I (беднейший) квинтиль	49	73	(24)	52	71	(19)
II	56	73	(17)	60	71	(11)
III	59	73	(14)	62	71	(9)
IV	66	73	(7)	70	71	(1)
V	78	73	5	88	71	17

Источник: НСК

Только у домохозяйств пятой квинтильной группы потребление протеинов и жиров является достаточным (и даже несколько избыточным). Имеющиеся данные констатируют, что стоимость сбалансированного питания, с достаточным количеством килокалорий, протеинов и жиров в 2021 году составляла 4 074 сома на человека в месяц. Даже если использовать для расчетов гораздо более мягкий порог ценовой доступности **сбалансированной продуктовой корзины** – такой как расходы на питание не выше **70%** от совокупных расходов домохозяйства, такие расходы на сбалансированное питание вряд ли будут доступными для домохозяйств первых четырех квинтильных групп, т.е. примерно для 80% населения республики (Таблица Г9).

**Таблица Г9. Оценка предполагаемых расходов на сбалансированное питание в Кыргызстане в процентах от фактических совокупных расходов домохозяйств по квинтильным группам в 2021 году**  
(сомов в месяц на человека)

Квинтиль	Оценочная стоимость сбалансированного питания	Совокупные расходы домохозяйств	Расходы на сбалансированное питание (в % от совокупных расходов)
I (беднейший) квинтиль	4 074	2 162	188
II	4 074	3 132	130
III	4 074	3 929	104
IV	4 074	5 091	80
V	4 074	9 095	45

Источник: НСК

Доля расходов на продовольствие в общих доходах домохозяйств первой квинтильной группе в 2021 году составила 52,1% (см. Таблицу Г10). Это показывает, что население в этой квинтильной группе, расходуя большую часть средств на питание, не может в полной мере обеспечить себя необходимыми для жизнедеятельности услугами, такими как услуги здравоохранения, услуги учреждений образования, услуги дошкольного образования, культурно-просветительные услуги, услуги транспорта, связи, не говоря о сбережениях населения.

**Таблица Г10. Доля расходов на продовольствие в общих доходах отдельных групп населения**  
(процентов)

	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Кыргызская Республика</b>	31,2	30,0	28,0	30,5	29,5
I (беднейший) квинтиль	56,7	53,4	50,7	53,5	52,1
II	40,6	39,1	35,8	40,5	38,7
III	33,7	34,2	31,4	34,8	34,7
IV	30,2	28,5	27,3	29,5	28,4
V	22,6	21,7	20,1	21,9	20,8

Источник: НСК

Финансовая недоступность сбалансированной продовольственной корзины приводит к ряду последствий, которые варьируются в зависимости от задачи получать достаточное количество пищи до необходимости идти на компромисс в отношении качества или разнообразия потребляемых продуктов питания, к вынужденному сокращению потребления продуктов питания за счет сокращения размеров порций или пропусков пищи, вплоть до крайнего состояния голода и отсутствия средств доступа к пищевым продуктам.

Подобные условия составляют основу измерения продовольственной небезопасности домашних хозяйств или отдельных лиц. Тяжесть состояния отсутствия продовольственной небезопасности, измеряемая этим показателем, таким образом, напрямую отражает степень неспособности домохозяйств или отдельных лиц регулярно получать доступ к продовольствию, в котором они нуждаются. Отсутствие продовольственной безопасности при умеренном уровне тяжести обычно связано с неспособностью регулярно получать здоровое, сбалансированное питание. В свою очередь, это может оказывать негативное воздействие на здоровье населения, связанное с недостаточным или несбалансированным питанием, а также с недостаточностью питательных микроэлементов.

С другой стороны, острые уровни продовольственной необеспеченности предполагают высокую вероятность сокращения потребления пищи и, следовательно, могут приводить к более серьезным формам недоедания, включая голод.

По данным обследования домохозяйств, в 2021 году около восьми процентов населения республики испытывали умеренное и острое отсутствие продовольственной безопасности, из которых острое составило 1,6 процента.

**Таблица Г11. Уровень умеренного или острого отсутствия продовольственной безопасности населения**  
(процентов)

	2019		2020		2021	
	Умеренный и острый	в том числе острый	Умеренный и острый	в том числе острый	Умеренный и острый	в том числе острый
<b>Кыргызская Республика</b>	<b>4,5</b>	<b>0,8</b>	<b>5,7</b>	<b>1,3</b>	<b>7,6</b>	<b>1,6</b>
Городские поселения	6,9	1,8	9,4	2,9	12,9	3,4
Сельская местность	3,1	0,2	3,6	0,4	4,5	0,6
Баткенская область	2,7	0,1	2,4	0,0	0,9	0,1
Джалал-Абадская область	6,6	2,1	7,0	2,4	9,8	3,2
Иссык-Кульская область	9,3	0,7	9,8	1,5	4,6	0,2
Нарынская область	1,8	0,1	1,3	0,4	8,3	1,3

	2019		2020		2021	
	Умеренный и острый	в том числе острый	Умеренный и острый	в том числе острый	Умеренный и острый	в том числе острый
Ошская область	2,2	0,1	2,2	0,3	3,5	0,7
Таласская область	3,3	0,1	7,6	0,8	8,3	0,5
Чуйская область	3	0,7	4,2	1,4	3,1	0,5
г.Бишкек	5,4	0,4	10,3	1,8	13,6	0,9
г.Ош	10,7	2,7	12,2	3,7	24,6	11,7

Источник: НСК

### 3. Динамика изменения отдельных показателей энергетической безопасности Кыргызской Республики в 2017-2021 годах

Анализ динамики изменения показателей энергетической безопасности в 2017-2021 годах, рассчитанных на основе имеющихся данных, позволил выявить:

- улучшение значений некоторых показателей, рассчитанных по республике в целом, таких как энерго – и электроемкость ВВП;
- стабильность значений таких показателей, как (по-прежнему низкая) энергоемкость и электроемкость сельского хозяйства;
- и ряд проблемных показателей, включая близкую к нулю долю газифицированных домохозяйств в Нарынской и Иссык-Кульской областях, низкую долю малых ГЭС в общем объеме произведенной в КР электроэнергии и рост объемов выбросов золы и диоксида серы предприятиями ТЭК.

Одним из важнейших параметров, определяющих энергетическую эффективность национальной экономики, является показатель ее энергоёмкости, который отражает эффективность энергопотребления в стране. Для достижения улучшений в энергопотреблении важно учитывать величину и структуру ВВП и знать, за счет каких видов деятельности он сформирован. Возможна ситуация, когда значительная часть ВВП создана в финансовом секторе, или сфере услуг, а может быть создана и в промышленном секторе. От этого в значительной мере зависит энергоемкость экономики.

Как было отмечено в разделе 5.3 настоящего отчета, **Кыргызская Республика находится в числе 15 наиболее энергоёмких стран мира**. Так, за период с 2010 по 2014 годы **энергоёмкость ВВП увеличилась** с 181 кг условного топлива (у.т.) на 1000 долларов ВВП до 204 кг у.т. на 1000 долларов ВВП и в 2014 году на 23% превысила среднее значение по странам Европы и Центральной Азии (ЕЦА). Высокая энергоёмкость усугубляет постоянный дефицит энергоресурсов, препятствуя при этом конкурентоспособности кыргызских компаний. Однако впоследствии, этот тренд, похоже, удалось переломить и, согласно данным НСК, за период с 2017 по 2021 годы энергоемкость ВВП в Кыргызской Республике снижалась (см. Таблицу Г12). Но несмотря на это, в настоящее время уровень энергоемкости экономики республики в целом остается на высоком уровне.

В 2021 году энергоемкость ВВП, произведенного в отрасли обеспечения электроэнергией, газом, паром и кондиционированным воздухом (тут на 1 млн. сомов объема производства отрасли) по сравнению с предыдущим годом снизилась на 2,9%, а по отношению к 2017 году - на 18,5%. Наиболее значительное снижение энергоемкости ВВП (на 56,6 процента) по сравнению с 2020 годом наблюдается в добыче полезных ископаемых. В сельском и лесном хозяйстве энергоемкость оставалась стабильно низкой.

**Таблица Г12: Энергоемкость производства отдельных видов экономической деятельности в Кыргызской Республике**  
(тонн условного топлива (тут) на один млн. сомов продукции отрасли, в текущих ценах)

	2017	2018	2019	2020	2021
Энергоемкость реального сектора производства, тут на 1 млн. сомов ВВП	25,3	25,5	21,6	21,8	19,0
Сельское хозяйство, лесное хозяйство, рыболовство, тут на 1 млн. сомов объема производства отрасли	1,1	1,1	1,0	0,9	0,7
Добыча полезных ископаемых, тут на 1 млн. сомов объема производства отрасли	22,8	30,3	23,6	24,4	10,6
Обеспечение электроэнергией, газом, паром и кондиционированным воздухом, тут на 1 млн. сомов объема производства отрасли	174,5	149,3	149,5	146,5	142,2

Источник: НСК

Аналогично, снижалась и электроемкость ВВП (см. Таблицу Г13).



**Таблица Г13: Электроемкость ВВП и объемов производства в отдельных отраслях**  
(тыс. киловатт-часов на один млн. сомов, в текущих ценах)

	2017	2018	2019	2020	2021
Валовой внутренний продукт, тыс. кВт.ч на 1 млн. сомов ВВП	26,9	26,3	24,4	25,6	20,5
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство и рыбоводство, тыс. кВт.ч на 1 млн. сомов объема производства отрасли	16,3	15,8	14,3	13,1	10,5
Промышленность, тыс. кВт.ч на 1 млн. сомов объема производства отрасли	25,0	25,5	23,6	21,9	21,7
Производство электроэнергии на малых ГЭС, млн. кВт.ч	263,5	216,4	204,2	196,6	206,4

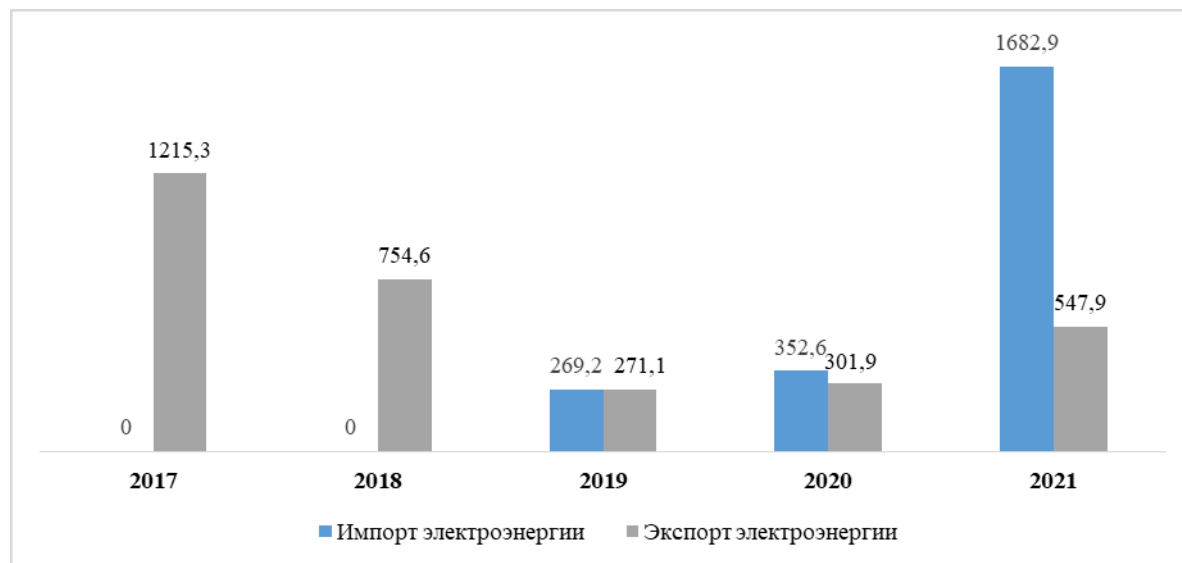
Источник: НСК

В республике порядка 90 процентов выработанной электроэнергии приходится на гидроэлектростанции (ГЭС). Несмотря на принимаемые программные мероприятия по развитию малой энергетики, следует отметить очень низкую *долю малых ГЭС в общем объеме произведенной в КР электроэнергии*. Так, в 2017 году она составляла 1,7 процента от общей выработки электроэнергии, а в 2021 году – лишь 1,4 процента.

В настоящее время, когда достаточно высокий уровень цен на органическое топливо увеличивает как стоимость тепло- и электроэнергии, так и, соответственно, стоимость любой продукции, развитие малой энергетики становится особенно важным. Ведь получаемая с ее помощью энергия оказывается значительно дешевле. И, кроме того, она экологически безопасна, поскольку при строительстве малых ГЭС окружающие территории не затопляются и не заболачиваются, качество воды не меняется и, следовательно, сохраняются источники водоснабжения и возможность ведения рыбохозяйственной деятельности.

Как видно из графика Г10, за последние годы в Кыргызской Республике значительно увеличились объемы импорта электроэнергии, что снизило *степень энергетической независимости страны*.

**График Г10. Объем экспорта и импорта электроэнергии**  
(млн.кВтч)



Источник: НСК

Практически все население Кыргызстана имеет подключение к сетям электроэнергии. При этом, в 2021 году только 70,8% населения имело **стабильный доступ** к электроэнергии, который подразумевает надежную бесперебойную подачу электроэнергии (допускаемая частота отключений - не более нескольких раз в год). С 2017 по 2021 годы отмечалось снижение доли населения республики, имеющего стабильный доступ к электроэнергии. При этом, в большей мере это коснулось сельской местности (на 13,0 процентных пункта), в меньшей степени (на 2,4 процентных пункта) городских поселений.

**Таблица Г14. Доля населения, имеющего стабильный доступ к электроэнергии**  
(процентов)

	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Кыргызская Республика</b>	<b>79,6</b>	<b>75,7</b>	<b>76,1</b>	<b>72,8</b>	<b>70,8</b>
Городские поселения	88,4	88,6	90,5	88,5	86,0
Сельская местность	74,8	68,7	68,0	64,0	61,8
Баткенская область	70,8	71,8	71,6	71,0	53,5
Джалал-Абадская область	74,4	64,4	66,6	52,6	54,3
Иссык-Кульская область	57,5	67,0	66,5	48,6	53,8
Нарынская область	79,3	79,0	67,0	77,4	77,9
Ошская область	79,0	66,6	68,3	66,9	63,5
Таласская область	74,1	54,0	52,5	53,6	54,4
Чуйская область	82,9	88,4	84,9	87,3	82,3
г.Бишкек	95,1	93,9	98,2	99,6	99,4
г.Ош	99,4	100,0	99,8	100,0	100,0

Источник: НСК

Имея ввиду, что **стабильный доступ** к электроэнергии важен для всех аспектов устойчивого развития, включая содействие развитию деятельности, приносящей доход на дому, и облегчение бремени расходов домашних хозяйств, наличие подключения к электросетям не обязательно гарантирует, что поставляемая энергия является адекватной по качеству и надежности поставки, или доступной по стоимости. Как показали результаты обследования домашних хозяйств, бесперебойную подачу электроэнергии в дома/квартиры на протяжении всего года отметили только 11,2 процента населения, отключения в несколько раз в год - 59,7 процента населения, и отключение хотя бы раз в месяц и чаще отметили 29,2 процента. Если рассматривать частоту отключений электроэнергии “раз в месяц и чаще”, как регулярные, то 38,2 населения, проживающего в сельской местности, ощущали регулярное отключение электроэнергии в 2021 году.

**График Г4. Частота отключения электроэнергии в домохозяйствах**  
(процентов)



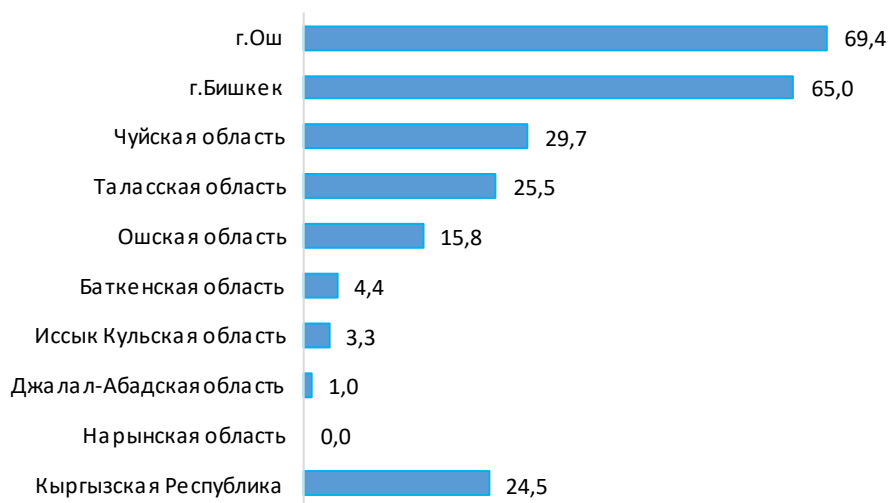
Источник: НСК

Для сравнения, за период с 2012 года по 2016 год, согласно данным, представленным Национальной энергетической холдинговой компанией (НЭХК), общее *Количество отключений в сетях низкого напряжения (6-10 кВ)* сократилось почти в два раза и в 2016 году составило 6 892 случая.

Рассматривая обеспеченность жилищного фонда такими основными видами благоустройства, как обеспеченность газом и электроэнергией, стоит отметить, что, наряду с практически полной электрификацией квартир и домов страны, только 24,5 процента жилищного фонда страны обеспечены газом по итогам 2021 года. При этом, имеется довольно существенная разница в показателях обеспеченности жилищного фонда, как сетевым, так и сжиженным газом в городских поселениях и сельской местности.

Так, в 2021 году в городах Бишкек (65.0%) и Ош (69.4%) показатель обеспеченности газом был почти в 3 раза выше, чем в среднем по республике. Как видно из Графика 12, доля газифицированных домохозяйств достигает наименьших значений в Джалал-Абадской (1,0%), Иссык-Кульской (3,3%) и Баткенской (4,4%) областях, а в Нарынской области - вообще отсутствует (см. График Г12).

**График Г12. Доля газифицированных квартир и домохозяйств в 2021 году**  
(процентов)



Источник: НСК

Сжигание горючего в домашних условиях подчеркивает важность внимания к выбору как топлива, так и к технологиям его сжигания, для надлежащей защиты здоровья населения. При этом, целесообразно соблюдать технические рекомендации в виде целевых показателей выбросов, и тому, какие комбинации топлива и технологии в доме относятся к чистой энергии.

По данным обследования домашних хозяйств, только пятая часть населения страны проживает в домохозяйствах, использующих в основном чистые виды топлива и технологии для приготовления пищи, отопления и освещения (Таблица Г15).

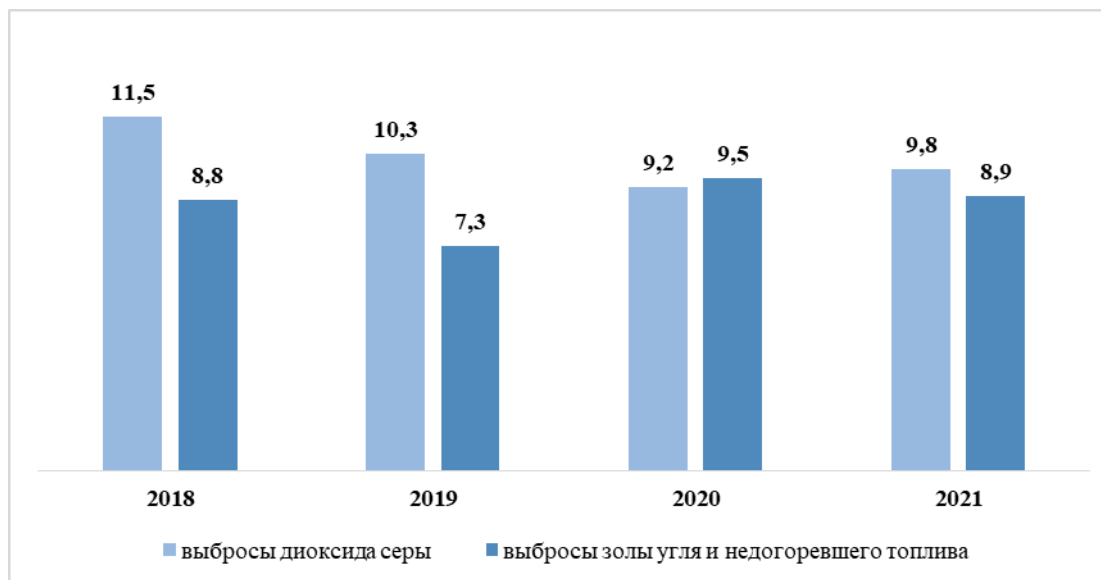
**Таблица Г15. Доля населения, использующего в основном чистые виды топлива и технологии для приготовления пищи, отопления и освещения (процентов)**

	2018	2019	2020	2021
<b>Кыргызская Республика</b>	<b>19,2</b>	<b>22,2</b>	<b>22,1</b>	<b>20,6</b>
Городские поселения	47,5	54,1	52,7	49,9
Сельская местность	3,2	4,5	5,0	3,2
Баткенская область	2,8	5,9	4,8	5,2
Джалал-Абадская область	15,9	13,7	15,8	13,6
Иссык-Кульская область	13,6	12,9	13,5	11,6
Нарынская область	7,1	10,2	9,6	8,9
Ошская область	1,3	2,8	2,7	2,0
Таласская область	8,8	17,7	14,7	15,7
Чуйская область	11,1	18,3	18,2	17,6
г.Бишкек	59,9	75,0	74,0	68,9
г.Ош	32,1	38,3	35,1	31,4

Источник: НСК

И, наконец, рассматривая влияние ТЭК на окружающую среду, следует отметить, что выбросы золы в 2021 году составили 8,9 тыс.тонн, сократившись по сравнению с предыдущим годом на 6,3 процента. За последние четыре года уменьшились также выбросы диоксида серы и в 2021 году составили 9,8 тыс.тонн, что на 14,8% меньше, чем в 2018 году (см. График Г13).

**График Г13. Объем выбросов золы и диоксида серы предприятиями ТЭК КР**  
(тыс.тонн)



Источник: энергетические компании.