**Состояние**

**угольной отрасли Кыргызской Республики,**

**и перспективы дальнейшего развития ГП «Кыргызкомур»**

**Общая характеристика отрасли**

Угольная отрасль республики является одной из ведущих отраслейтопливно - энергетического комплекса (ТЭК) и является второй по экономическому значению после золотодобывающей отрасли. Добыча угля с перерывами ведется уже более 100 лет, при этом данная отрасль относится к числу наиболее трудоемких, опасных и малопроизводительных процессов.

Вплоть до 1980 года отрасль постоянно наращивала объемы добычи, пик

производительности пришелся на период 1976-1980 годы, когда в среднем

добывалось свыше 4,2 млн.тн в год, (из них подземным способом 2,6 млн.тн, открытым-1,6 млн.тн). С той поры началось постепенное снижение объемов производства, среднегодовая добыча составила в 1986-1990 годы -3,3 млн.тн, в 19886 - 1990 годы - 3,3 млн.тн.

Обвальное падение добычи произошло после 1995 года (менее 500 тыс.тн). С 2010 года начался медленный рост, и в 2020 году было добыто 2,4

млн.тн, 2021 году - 2,9 млн.тн, 2022 году - 3,6 млн.тн.

Уголь используют как энергетическое сырье для производства электроэнергии на ТЭЦ и ТЭС, продукции предприятиями строительных

материалов, на коммунально-бытовые нужды для отопления.

Определенный объем угля продается в Узбекистан, Таджикистан, Китай.

Известно 70 месторождений и углепроявлений с прогнозными запасами в объёме 6,4 млрд. тонн, из них:

- 5,2 млрд. тонн бурые угли Сулюктинского, Кызылкийского, Шурабского, Алмалыкского, Кавакского угольных месторождений;

- 1,08 млрд. тонн - каменные угли Узгенского бассейна, а также в Кок-Янгакского, Таш-Кумырского и Тегенекского месторождений;

- 119,6 млн. тонн - коксующиеся угли. Месторождения и углепроявления группируются в четыре угленосных бассейна:

-Кавакский (Кок-Мойнок, Минкуш, Кара-Кече);

-Южно-Ферганский (Сулюкта, Кызыл-Кия, Бешбурхан, Абшир, Алмалык);

-Северо-Ферганский (Ташкумыр, Кара-Тут, Тегенек);

-Узгенский (Кок-Янгак, Кумбель, Зиндан) и три угленосных района:

Алайский, Алабука-Чатыркульский и Южно-Иссык - Кульский.

Уровень освоенности промышленных запасов угля составляет 0,13%.

По данным Министерства природных ресурсов, экологии и технического надзора в 2022 году на добычу угля по угольной отрасли выдано 237 лицензий, на геолого-поисковые и геологоразведочные работы 177 лицензий, в том числе на поисковые - 1 1 , разведочные - 166.

Государственным балансом запасов учтено 29 крупных и более 20 мелких месторождений и участков с запасами 1,3 млрд. тн. угля, в том числе **по областям:**

-Жалал-Абадская (каменный) - 185 млн. тонн,

-Ошская (бурый) - 140 млн. тонн,

-Баткенская (бурый) - 257 млн. тонн,

**Итого по южному региону - 582,0 млн. тонн.**

-Иссык-Кульская (каменный) - 16,4 млн.тонн,

-Нарынская (бурый) - 400,0 млн. тонн,

**Итого по северному региону - 416,40 млн. тонн.**

-Мелкие месторождения

и углепроявления - 301,6 млн тонн.

Ежегодный объем добычи угля по отрасли в последние годы составляет

свыше 3,0 млн. тонн.

Распределение угольных запасов в Кыргызской Республики по областям характеризуется следующим образом:

большая часть угля - 42 % сосредоточено в Нарынской области, в Баткенской области -26 %, Джалал-Абадской области - 18 %, Иссык-Кульской области - 2%.

Однако, запасы углей распределены крайне не равномерно, т.е. большинство запасов сосредоточены в Южном, наиболее освоенном регионе (более 75 %), где разрабатываются месторождения Узгенского каменноугольного, Южно-Ферганского буроугольного, Северо-Ферганского

каменноугольного бассейнов.

Северный регион характеризуется освоением Кавакского буроугольного

бассейна (Нарынская область, Жумгальский район) и Жыргаланского месторождения каменного угля (Иссык-Кульская область).

По типам углей в структуре разведанных запасов республики преобладают бурые - более 55%, на долю каменных углей приходится около

40%, коксующиеся - порядка 5%, которые сосредоточены, в основном, на глубоких горизонтах и требуют дополнительного геологического изучения

и значительных капитальных затрат для освоения. Экономико-географическое положение базовых месторождений, разрабатываемых угольными предприятиями, оценивается положительно.

Для Южного региона в перспективе следует учитывать расширение

масштабов по использованию угля в технологических процессах производства цемента, ферросплавов, гипсокартона на территориях городов Кызыл-Кия, Узген, Таш-Кумыр, где в ближайшие годы намечено строительство заводов по производству этой продукции, а также строительство комплексов (модулей) по обогащению и переработки угля, угольного логистического центра с ленточным конвейером вблизи кыргыско-китайской границы «Эркештам» , что укрепит экономический потенциал Баткенской и Жалалабадской областей и создаст предпосылки для последующего ускоренного развития отдельных отраслей промышленности.

Для Северного региона важное значение имеет развитие Жыргаланского каменноугольного месторождения для полного обеспечения углем потребностей Курментинского цементного завода, объектов Жалалабадской (184,9 млн.т) областях. Наиболее крупные месторождения - Сулюктинское и Узгенское. Весьма перспективны месторождения Беш-Бурхан (Кызыл-Кия) и Кызыл- Булак (Алай). В будущем основным центром добычи останется разработка и развитие вышеуказанных месторождений. Запасы промышленных категорий, как уже ранее сказано, составляют 582 млн.т угля. Для Южного региона в перспективе следует учитывать расширение масштабов по использованию угля в технологических

процессах производства цемента, ферросплавов, гипсокартона на территориях городов Кызыл-Кия, Узген, Таш-Кумыр, где в ближайшие годы намечено строительство заводов по производству этой продукции, что укрепит экономический потенциал Баткенской и Жалалабадской областей и создаст предпосылки для последующего ускоренного развития отдельных отраслей промышленности.

Особая роль придается освоению Кавакского буроуголыюго бассейна, в частности разработке месторождения Кара-Кече (утвержденные запасы для открытой разработки оцениваются в порядке 2,5 млрд.тн. с целью будущего функционирования Кара-Кечинской 'ГЭС для обеспечения электроэнергией Северного региона.

Кроме того, основным сопутствующим материалом в составе кара-кечинского угля является коалиновая глина, на базе которой можно организовать производство черепицы, что является одной из необходимых продукций в республике.

Следует отметить, что при увеличении объемов добычи угля на месторождении Кара-Кече, более 70% будет составлять уголь мелкой фракции, не пригодный в потреблении для бытовых нужд. В связи с этим, на базе данного месторождения можно организовать производство брикетов, а учитывая особенности химического состава угля -получение жидкого топлива, метана, полукокса, органических кислот, горюче-смазочных материалов.

В связи с промышленным освоением в ближайший период месторождения Кара-Кече, а также в целом и всего Кавакского угольного бассейна, в настоящее время рассматриваются в комплексе неразрывно связанные с ними такие проекты как:

- комплексная разработка и освоение Каракечинского месторождения;

- строительство тепловой станции;

- строительство железной дороги Балыкчи-Кара-Кече.

Идея комплексного освоения месторождения включает выработку электроэнергии с использованием каракечинских углей и ее продажей в страны ближнего и дальнего зарубежья с целью возврата вложенных инвестиций, развитие химической промышленности и промышленности строительных материалов. Дальнейшая разработка этого месторождения с последующим освоением других месторождений Кавакского бассейна создаст

потенциал электроэнергии на базе местных углей при одновременном развитии угледобычи. Реализация этого замысла позволит решить не только отраслевые проблемы, стоящие перед страной в части укрепления ее топливной и сырьевой базы, но и окажет влияние на формирование крупного промышленного комплекса в Нарынской области, улучшит условия жизни населения Жумгальского района и поселка Мин-Куш, решит демографические проблемы. Таким образом, перспективное развитие Кара-Кечинского месторождения и создание единого комплекса позволяет решать не только ближайшие задачи - удовлетворение потребностей в угле Нарынской, Иссык-Кульской и Чуйской областей, освоение разнообразных природных ресурсов, но и имеет важное значение для реализации долговременной экономической политики при строительстве Кыргызско-Китайской железной дороги Жалалабад (Карасу) - Арпа - Торугарт.

**Прогнозные уровни потребления кыргызских углей**

Кыргызстан обладает значительным минерально-сырьевым потенциалом топливно-энергетических ресурсов, являющимся основой гарантированного обеспечения экономической и энергетической безопасности страны, удовлетворения текущих и перспективных потребностей экономики республики, в частности в угле. Угольная промышленность Кыргызстана во все времена бесперебойно обеспечивала экономику и население республики высококалорийным топливом, являясь одной из ведущих базовых отраслей народного хозяйства. Уголь является источником производства электрической и тепловой энергии, в том числе для

коммунально-бытовых нужд, незаменимым технологическим сырьем для других отраслей промышленности. Потенциальными поставщиками энергетических углей для потребителей республики являются угледобывающие предприятия как Северного, так и Южного регионов. Это, в частности порядка 17 угольных компаний Северного региона и 20 компаний Южного региона.

Крупнейшими потребителями угля являются:

- население, проживающее в частном индивидуальном секторе (45-48 % от общего потребления угля);

- топливные электрические станции (40-43 %);

- другие теплогенерирующие предприятия (котельные 15-19 %).

Следует отметить, что наиболее крупным потребителем твердого топлива как ТЭЦ г. Бишкек с годовой потребностью 850- 1,0 млн.тыс.тонн, использование местных бурых и каменных углей в последние годы составляет порядка 80-85 % от общего объема, а остальной приходится на импортный.

В настоящее время, одним из ведущих предприятий по разработки угольных месторождений Северного и Южного регионов республики является ГП «Кыргызкомур», который был создан постановлением Правительства КР № 360 от 2 июня 2012 года, путем слияния ГП «Кыргызкомур» и ГП «Кара-Кече». Основной деятельностью предприятия является разработка и добыча угля на основании лицензий, выданных в установленном порядке.

В настоящее время ГП «Кыргызкомур» имеет в своей структуре 4 филиала: филиал «Кара-Кече», филиал «Иссык-Кульское пароходство», филиал «Мин-Куш» и филиал «Южный», а также располагает собственной погрузочно-разгрузочной площадкой в г.Балыкчы.

Предварительный анализ работы ГП «Кыргызкомур» показал, что в работе как самого Предприятия, так и в целом по угольной отрасли имеются различные проблемы, требующие своего решения для успешного развития Предприятия. Эти проблемы включают в частности крайне низкую прибыльность работы Предприятия, что явилось следствием образования различных проблем от не эффективности его производственной деятельности и до проявлений коррупции, а также глобальные тенденции по снижению использования угля в качестве энергоресурса и замены его альтернативными источниками энергии.

Указанные проблемы наталкивают на необходимость сосредоточения на их решении, что может быть достигнуто посредством комплекса ниже следующих мер, **в частности:**

А). Поэтапное увеличение объемов добычи угля для удовлетворения потребностей по экспорту.

В настоящее время со стороны Республики Узбекистан, а также Китайской Народной Республики выражена заинтересованность в приобретении кыргызского угля. Так, если потребность Узбекистана в кыргызском угле на первом этапе составляет порядка 200 тысяч тонн, то Китай обозначил заинтересованность ежегодно приобретать в Кыргызстане до 15 миллионов тонн угля в случае, если кыргызская сторона сможет обеспечить такие объемы добычи и поставки. Таким образом, учитывая такие открывающиеся масштабные экспортные возможности, ГП «Кыргызкомур» начинает уделять первостепенное внимание этому вопросу и прорабатывать развитие договорных отношений по экспорту кыргызского угля в Китай и Узбекистан.

Помимо экспорта и, несмотря на долгосрочные тенденции по снижению потребления угля, внутренние расчеты показывают, что в ближайшие годы уголь будет оставаться в Кыргызстане основным источником тепла в отопительный период, особенно в регионах страны. Это обусловлено как имеющейся отопительной инфраструктурой в стране, так и медленным и дорогим внедрением альтернативных энергоресурсов. В связи с этим, Предприятием принято решение не просто не замедлять развитие отрасли, но даже наоборот – создать максимально удобные условия для населения и организаций страны по продолжению потребления угля, как с точки зрения удобства поставок, так и поиска решений по снижению вредных выбросов угля с помощью инновационных технологических решений.

В этой связи Предприятием запланирована выработка маркетинговой стратегии по расширению клиентской базы потребления угля ГП «Кыргызкомур», а также партнерского Товарищества угледобывающих предприятий.

Еще одной альтернативой использования угля является научно-технологическая разработка на основе угля других полезных материалов, например, синтетического топлива, использование каолинового сырья при вскрышных работах, что также очень востребовано в экономике Кыргызстана.

В случае, если Китай, как отмечено выше, будет закупать в Кыргызстане заявленные объемы угля, то нынешние показатели объемов добычи необходимо существенно увеличивать, причем в разы. При этом известно, что государственным балансом запасов на сегодняшний день учтено 29 крупных и более 20 мелких месторождений угля с запасами свыше 1,3 миллиардов тонн.

В настоящее время объем добычи угля Предприятием по данным 2023 года составил 1 314,59 тыс.тонн. Однако этого объема недостаточно для покрытия потенциального спроса внутри республики.

В связи с этим, перед ГП «Кыргызкомур» стоит задача проработать возможности существенного наращивания объемов добычи угля посредством следующих мер:

* Усиление направления по разведке угольных месторождений и проработке научно-технологических методов увеличения эффективности добычи угля, для чего организовать тесное взаимодействие с научно-исследовательскими институтами страны и реализацию совместных проектов.
* Повышение количества предприятий, занятых в добыче угля, причем одновременно с повышением качества их работы.
* Оптимизация и увеличение эффективности работ по добыче угля и его транспортировке в целом по отрасли.

Данные направления является важной задачей для ГП «Кыргызкомур», так как это позволит с одной стороны прорабатывать новые альтернативные направления использования добываемого угля, с другой же стороны улучшить эффективность функционирования отрасли при применении научного подхода.

В этих целях планируется заключение долгосрочного сотрудничества с двумя основными научными институтами Кыргызстана: с Национальной Академией Наук КР и Институтом горного дела и горных технологий им. академика У.Асаналиева при КГТУ им. И.Разакова.

Развитие научно-исследовательского направления будет реализовываться через совместные исследовательские проекты, которые ГП «Кыргызкомур» планирует заказывать у указанных научных институтов. При этом Предприятие должно координировать проведение исследований в целях получения нужного результата.

Внедрение указанного направления полезно Предприятию сразу с нескольких точек зрения:

* получение ценной и актуальной научной информации о перспективах развития угольной отрасли;
* связь практики с теорией, важность которой в такой стратегической для Кыргызстана отрасли очень часто забывается;
* возможность в дальнейшем привлекать лучшие кадры из Института горного дела и горных технологий на работу в ГП «Кыргызкомур»;
* оказывать как материальную помощь научно-академической среде Кыргызстана, так и наоборот – связывать их теорию с практикой, в которой очень нуждается научно-академическая среда.

Реализация перечисленных комплексов мер позволит в существенной степени решить проблемы Предприятия и выйти на устойчивые темпы развития в ближайшие годы.

**Угольные месторождения Предприятия, на которые получены лицензии.**

В данное время Предприятие ведет разработку участка «Центральный» угольного месторождения Кара-Кече, расположенного в Жумгальском районе Нарынской области с декабря 2013 года согласно лицензии №2763 СЕ от 19.01.2013 г. со сроком действия до 2030 года с балансовыми запасами угля 37,7 млн. тонн, участки “Восточный” и “Западный” этого же месторождения с балансовыми запасами 380 млн.тонн, а также участок «Агулак» Мин-Кушского месторождения с балансовыми запасами 56,1 млн. тонн.

В течение 2023-2024 годов Предприятием получено 19 лицензий на право пользования недрами с суммарными запасами угля 735,0 млн.тонн, из них 10 на разработку месторождений (5 - на открытую добычу, 5 – на подземную добычу) и 9 - на геологоразведку.

Вчастности, это **следующие месторождения:**

**а) с целью разработки**

- участок **«Центральный»** месторождения «Кара-Кече» с балансовыми запасами 37,7 млн.тонн;

- - участок **“Урмизан-3”** месторождения с балансовыми запасами 171,0 тыс. тонн;

- **«Сулюкта-поле 11»** Сулюктинского буроугольного месторождения с балансовыми запасами 114 млн. тонн;

- **«Беш-Бурхан»** с балансовыми запасами 3,8 млн. тонн;

- **«Маркай»** Кок-Янгакского месторождения с балансовыми запасами 8,9 млн.тонн;

- **«Тегене-Шахтный»** Ташкумырского месторождения с балансовыми запасами 47,9 млн. тонн;

- **«Тулек»** Кок-Жангакского месторождения с балансовыми запасами 51,5 млн. тонн;

- **участок №2 месторождения** **«Загара»** с прогнозными запасами 195,2 тыс. тонн;

- **месторождение «Кожо-Келен»** с балансовыми запасами 60,2 тыс.тонн;

**б) с целью проведения геологоразведочных работ**

- «Кожо-Келен» (Ошская область)

- «Кара-Кабак-Балыкты (Ошская область)

- «Тегене» (Жалал-Абадская область)

- «Тулек» Кок-Жангакского месторождения (Жалал-Абадская область)

- «Торугарт» (Нарынская область)

- «Торугарт-1» (Нарынская область)

- «Урмизан-3» (Нарынская область)

- «Джелим» (Ошская область)

- «Таш-Джайлоо» (Ошская область)

Кроме того, для масштабного освоения Кавакского и Беш-Бурханского, буроугольных месторождений, заключены договора с китайской компанией ОсОО «Shanci coal Investment Group LLC» Li, GUANGHONG (Ли Гуангхонг) на разработку участка “Агулак” и месторождения “Бешбурхан” со строительством обогатительных фабрик.

С целью привлечения инвестиций и полного обеспечения внутренних потребностей Южного региона республики, заключены договора и соглашения с рядом компаний, **а именно:**

**-** Составлен договор между ГП «Кыргызкомур» и ОсОО «Горная инженерия И Лун» о совместной геологоразведке и разработке месторождения «Тегене».

Данная компания намерена вложить инвестиции в сумме 50 млн юань, в том числе на первоначальный этап 7,0 млн $ (долларов США) с долевым участием 30/70;

**-** Составлен договор между ГП «Кыргызкомур» и ОсОО **“**Международная торгово-энергетическая компания Дун Сэн” о совместной геологоразведке угольных месторождений «Торугарт» и «Торугарт -1»;

**-** Составлен договор между ГП «Кыргызкомур» и ОсОО «Аосинь Энерджи» о совместной разведке угольного месторождения «Кара-Кабак-Балыкты». Объем вкладываемых инвестиций ОсОО «Аосинь Энерджи» в сумме 1,0 млн $ (долларов США) с долевым участием 30/70;

**-** Составлен договор между ГП «Кыргызкомур» и ОсОО «Томирис-Кен»о совместной разработке «Сулюкту поле -11». Объем инвестиций- 50 млн $ (долларов США) с долевым участием 30/70;

- Составлен договор между ГП «Кыргызкомур» и «Xinjiang Dacheng Yuanlong Technology Co., LTD (ООО Энергическая технология Дачэнлунюань в Синьцзяне) о совместном строительстве угольного логистического центра с ленточным конвейером вблизи кыргызско-китайской автомобильной границы “Эркештам”. Первоначальная сумма инвестиций 50 млн. долларов США.

Общая предполагаемая сумма инвестиций составляет 431.016 млн. долларов США;

- Составлен договор между ГП “Кыргызкомур” и ОсОО “Келечек плюс жети” о совместной разработке угольного месторождения “Кожо-Келен”.

Данное ОсОО намерено вложить инвестиции в сумме 300 000 (триста тысяч) долларов США с долевым участием 40/60;

- Составлен договор между ГП “Кыргызкомур” и ОсОО “Келечек плюс жети” о совместной геологоразведочной работе угольного месторождения “Кожо-Келен”. Данное ОсОО намерено вложить инвестиции в сумме 800 000 (восемьсот тысяч) долларов США с долевым участием 40/60.

В целом, общий объем инвестиций по заключенным договорам предварительно составляет порядка 750,9 млн.долларов США.

Проведение вышеуказанных мероприятий позволит в дальнейшем обеспечить энергетическую безопасность Кыргызской Республики, а также в максимально короткие сроки увеличить разработку и добычу угля на перспективных угольных месторождениях Южного и Северного регионов республики, создать при этом новые рабочие места с увеличением обязательных отчислений и налогов в бюджет страны.

Таким образом, развитие угледобычи в периоды 2024-2028 годы и в дальнейшем до 2035 года в южном регионе республики будет способствовать дальнейшему росту добычи угля и полному обеспечению потребности в твёрдом топливе потребителей данного региона.

Тем более, потенциал развития угледобывающих предприятий этого региона обладает всеми возможностями стать одной из ведущих угольных отраслей в рамках топливно-энергетического комплекса, который заключается в наличии огромных запасов угля, которых при существующем уровне добычи хватит на 50 лет и более.

В связи с этим, для достижения указанных целей плана дальнейшего развития ГП «Кыргызкомур», предприятию **необходимо предусматривать решение следующих основных задач на период 2024-2028 и в последующие годы:**

- дальнейшее развитие сырьевой базы Кавакского буроугольного месторождения и месторождений Южного региона республики, в том числе по которым получены лицензии на их разведку и разработку;

- развитие производственного потенциала ГП «Кыргызкомур» с привлечением инвесторов и приобретением соответствующей горнотранспортной техники и оборудования;

- обеспечение промышленной безопасности и охраны труда на подведомственных подразделениях Предприятия;

- обеспечение экологической безопасности;

- обеспечение социальной стабильности при разработке угольных месторождений;

**-** проведение совместно с филиалом «Южный» организационных работ по привлечению инвесторов на разработку месторождений Южного региона республики, по которым получены лицензии (проработка вопросов инвестирования, проектирования и разработка участков недр);

**-** проработка вопросов по строительству:

а) модульной фабрики по обогащению угля на месторождениях «Кара-Кече» и «Беш-Бурхан»;

б) сортировочного комплекса при разработке месторождений Южного региона (выборочно с внесением при подготовке проектов инвесторами).

Строительство указанных комплексов позволит за счёт обогащения значительно улучшить качество продукции из угля указанных месторождений как по зольности, так и по теплотворной способности, а также получить продукты обогащения (угля) с разделением на определенные классы;

- совместная проработка вопросов с китайскими компаниями по строительству логистического центра вблизи Кыргызско-Китайской автомобильной границы «Торугарт», а также строительство логистического центра с ленточным конвейером вблизи Кыргызско-Китайской автомобильной границы.

Кроме того, весьма важным является подготовка специалистов и квалифицированных рабочих как на подземные так и на открытые работы, их обучение и повышение квалификации.

Как известно, добыча угля в Кыргызской Республике является одной из важнейших отраслей промышленности, которая требует повышенных мер безопасности при:

- поиске и исследовании месторождений;

- угледобычи открытым и закрытым способами;

- организации работы угольных шахт;

- работе с промышленным оборудованием и спецтехникой.

Чтобы обеспечить должный уровень безопасности, необходимо проводить своевременную подготовку специалистов, занятых в угледобывающей промышленности, по программам повышения квалификации. От профессионализма работников зависят не только объемы добытых полезных ископаемых и производительность предприятия, но и их собственные жизнь и здоровье. Обучение обязательно для:

- работников, которые организуют руководство горными работами;

- сотрудников предприятия по добыче и переработке угля;

- специалистов, которые осуществляют взрывные работы на месторождениях природных ископаемых.

Работники сферы угледобычи должны повышать свою квалификацию раз в пять лет. Периодичность обучения связано в первую очередь с необходимостью обеспечить безопасные условия проведения горных работ. В современных условиях добычи угля добиться должного уровня безопасности можно только при высоком уровне профессиональных навыков и компетенций как рядовых специалистов, так и их руководства.

Планируется, что работники по добыче угля будут проходить дополнительное обучение в Межотраслевом учебном центре (МУЦ) минимум один раз в 3 года. Указанный срок подготовки нацелен на:

- соблюдение безопасности условий труда в угледобывающей сфере;

- изучение требований и инструкций к технологическому оборудованию;

- своевременное ознакомление с актуальными нормативными документами;

- передачу эффективного мирового опыта по разработке угольных месторождений;

- обеспечение должной компетентности специалистов, занятых в угледобывающей промышленности;

- разработку угольных месторождений открытым способом;

- разработку угольных месторождений подземным способом.

**Перечень предполагаемых инвестиционных проектов на перспективу.**

Как отмечено выше, государственному предприятию «Кыргызкомур» в течение 2023-2024 гг. выданы лицензии на право пользования недрами с целью разработки и проведения геологоразведочных работ на 23 угольных месторождений. Для дальнейшего проведения горных работ на лицензионных площадях необходимо подготовить технические проекты на их разработку и разведку. В данное время разработаны проекты по участкам «Восточный» и «Западный» Кара-Кечинского месторождения, а также на месторождения «Урмизан-3» и «Загара».

Проекты, направленные на развитие буроугольных месторождений Северного региона, в частности **на развитие Кара-Кечинского и Мин-Кушского буроугольного месторождений**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Наименование проекта (сроки реализации)** | | **Организация, реализующая проект** | **Характеристика проекта** | **Ход реализации и результаты** | **Оценка затрат по проекту** | |
| Разработка угля участка «Центральный» буроугольного месторождения «Кара-Кече» | | ГП «Кыргызкомур» | Освоение участка недр «Центральный»  мощность участка- 750,0 тыс. тонн угля. | Проект реализуется.  Объём добычи в 2023 году составил в объёме 1314,0 | 823 664  тыс. сом. | |
| Разработка участка «Восточный» буроугольного месторождения «Кара-Кече» | | ГП «Кыргызкомур» | Освоение участка недр «Восточный» мощность участка – 450,0 тыс.тонн угля | Объем добычи составил в 2023 году  118,2 тыс.тонн угля | 1 004 114,4 тыс. сом | |
| Разработка участка «Западный» буроугольного месторождения «Кара-Кече» | | ГП «Кыргызкомур» | Освоение участка недр «Западный» мощность участка – 450,0 тыс.тонн угля | Плановое начало добычи запланировано в 2024 году  Объем добычи при реализации проекта составит 450,0 тыс.тонн угля | 1 191 429,0 тыс.сом | |
| Разработка участка «Агулак» буроугольного месторождения «Мин-Куш-Кече» | |  | Освоение участка недр «Агулак» мощность участка – 450,0 тыс.тонн угля | Плановое начало добычи запланировано в 2024 году  Объем добычи при реализации проекта составит 450,0 тыс.тонн угля | 110 319,1 тыс.сом | |

***Примечание:***

*Вопрос реализации нового проекта угледобычи по участку «Агулак» будет решаться в рамках плана дальнейшего развития китайской компанией ОсОО «Шанси коал инвестмент групп», которая вложила инвестиции 370,0 млн. китайских юаней на разработку данного месторождения (Договор совместной деятельности с ГП «Кыргызкомур» №02-35/67 от 21.07.2023 года).*

**Проекты, направленные на развитие угольных месторождений Южного региона республики**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование проекта (сроки реализации)** | **Организация, реализующая проект** | **Характеристика проекта** | **Ход реализации и результаты** | **Оценка затрат по проекту** |
| Подземная разработка месторождения «Беш-Бурхан» | ГП «Кыргызкомур»,  Филиал «Южный».  Заказчик и стратегический инвестор ОсОО «Шанси коал инвесмент групп» | Строительство шахты и обогатительной фабрики. месторождения «Беш-Бурхан» | Проработаны  вопросы инвестирования  (не менее  25,0 млн. долр. США),  проектирование и разработки участка недр. | Согласно разработанного проекта |
| Подземная разработка месторождения «Тегене» | ГП «Кыргызкомур»,  Филиал «Южный». | Строительство шахты месторождения «Тегене». | Прорабатывается вопрос инвестирования. Заключено Соглашение  “О намерении между ГП “Кыргызкомур” и HEBEI jinsheng MINING ENGINEERING CO ltd о совместной разработке угольного месторождения "ТЕГЕНЕ". | Согласно разработанного проекта |
| Подземная разработка месторождения «Сулюкта поле-11» | ГП «Кыргызкомур»,  Филиал «Южный». | Строительство шахты на Сулюктинском месторождении. «Сулюкта поле-11» | Прорабатывается вопрос инвестирования. Заключено Соглашение  “О намерении между ГП “Кыргызкомур” и ОсОО “Томирис-Кен” о совместной разработке угольного месторождения" Сулюкты поле-11” | Согласно разработанного проекта |
| Открытая разработка месторождения «Кара-Кавак-Балыкты» | ГП «Кыргызкомур»,  Филиал «Южный». | Освоение участка «Кара-Кавак-Балыкты» | Прорабатывается вопрос инвестирования. Заключено Соглашение  “О намерении между ГП “Кыргызкомур” и -Irkeshtan port Xingi international Trade Co ltd о совместной разработке угольного месторождения "Каракабык-Балыкты" | Согласно разработанного проекта |
| Открытая разработка месторождения «Торугарт» | ГП «Кыргызкомур»,  Филиал «Южный». | Освоение участка «Торугарт» | Прорабатывается вопрос инвестирования. Заключено Соглашение  “О намерении между ГП “Кыргызкомур” и -Irkeshtan port Xingi international Trade Co ltd о совместной разработке угольного месторождения "Торугарт" | Согласно разработанного проекта |
| Открытая разработка месторождения  «Торугарт 1» | ГП «Кыргызкомур»,  Филиал «Южный». | Освоение участка «Торугарт 1» | Прорабатывается вопрос инвестирования. Заключено Соглашение  “О намерении между ГП “Кыргызкомур” и Kashi Shunbaufu Trade and export Trade Corporation о совместной разработке угольного месторождения “Торугарт 1” | Согласно разработанного проекта |
| Строительство угольного логистического центра с ленточным конвейером вблизи Кыргызско-Китайской автомобильной границей  «Эркештам» | ГП «Кыргызкомур»,  Филиал «Южный». | Проект предполагает строительство логистического центра с ленточным конвейером с соответствующей технологической, транспортной и социально бытовой инфраструктурой. | Прорабатывается вопрос инвестирования. Заключено Соглашение  “О намерении между ГП «Кыргызкомур» и «Xinjiang Dacheng Yuanlong Technology Co., LTD (ООО Энергическая технология Дачэнлунюань в Синьцзяне)» о совместном строительстве угольного логистического центра с ленточным конвейером вблизи кыргызско-китайской автомобильной границы “Эркештам” | Согласно разработанного проекта |
| Строительство угольного логистического центра вблизи Кыргызско-Китайской автомобильной границей  «Торугарт» | ГП «Кыргызкомур»,  Филиал «Южный». | Проект предполагает строительство логистического центра с соответствующей технологической, транспортной и социально бытовой инфраструктурой. | Прорабатывается вопрос инвестирования. Заключено Соглашение  “О намерении между ГП “Кыргызкомур” и -Irkeshtan port Xingi international Trade Co ltd о совместном строительстве логистического центра вблизи кыргызско-китайской автомобильной границы “Торугарт” | Согласно разработанного проекта |

***Примечание:***

*Вероятность реализации вышеперечисленных инвестиционных проектов зависит от ряда факторов (наличия утвержденного проекта, финансовых ресурсов, договоренностей инвестора с потребителями и других факторов).*

*Кроме того, риску* ***не реализации*** *указанных инвестиционных проектов по разработке угольных месторождений, а также строительству новых шахт в первую очередь подвергаются инвестиционные капиталоемкие дорогостоящие проекты, реализуемые при освоении месторождений угля, расположенных в сложных климатических и горно-геологических условиях, при отсутствии необходимой транспортной и энергетической инфраструктуры, удаленности месторождений и сложной логистике.*

*В частности, этому риску подвержены проекты, реализуемые в Баткенской и Жалал-Абадской областях, проекты освоения месторождений в Ошской области (Узгенский каменноугольный бассейн).*