

**Открытое акционерное общество
«Кыргызнефтегаз»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 Г.**

И ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей независимых аудиторов, содержащимся в представленном отчете независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности аудиторов и руководства в отношении финансовой отчетности ОАО «Кыргызнефтегаз» (далее «Компания»). Руководство Компании отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах, финансовое состояние на 31 декабря 2020 года, результаты деятельности, движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с требованиями Международных Стандартов Финансовой Отчетности (МСФО).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований МСФО и раскрытие всех существенных отклонений от МСФО в комментариях к финансовой отчетности;
- подготовку финансовой отчетности с учетом допущения, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и МСФО.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля во всех подразделениях Компании;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент с достаточной степенью точности подготовить информацию о финансовом положении Компании и обеспечить соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО;
- принятие мер в пределах своей компетенции для обеспечения сохранности активов Компании;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Настоящая финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, была утверждена руководством 22 марта 2021 года.



Председатель Правления

Тургунбаев М. Ж.

**22 марта 2021 года
г. Бишкек, Кыргызская Республика**

ОАО "Кыргызнефтегаз"

Консолидированный отчет о финансовом положении

По состоянию на 31 декабря 2020 года

(в тыс. сомах)

	Примечание	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	3 744 555	3 237 154
Нематериальные активы	6	2 225	1 973
Долгосрочные инвестиции	7	5 011	5 011
Дебиторская задолженность		-	-
Прочие долгосрочные активы	10	64 199	54 928
Итого долгосрочные активы		3 815 990	3 299 066
Краткосрочные активы			
Торговая дебиторская задолженность	9	210 645	169 508
Прочая дебиторская задолженность	9	81 782	75 466
Товарно-материальные запасы	8	1 332 297	954 061
Авансы выданные	9	40 857	64 546
Денежные средства и их эквиваленты	10	699 090	1 454 650
Итого оборотные активы		2 364 671	2 718 231
ВСЕГО АКТИВЫ		6 180 661	6 017 297
Собственный капитал			
Уставной капитал	21	1 040 582	1 040 582
Нераспределенная прибыль		2 760 826	2 575 173
Резервный капитал		1 889 941	1 847 734
Прочий капитал		1 208	1 134
Итого собственный капитал		5 692 557	5 464 623
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	15	4 395	19 642
Резервы	11	116 666	-
Итого долгосрочные обязательства		121 061	19 642
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	12	41 823	47 353
Авансы полученные	12	79 122	66 624
Краткосрочные долговые обязательства	12	15 777	16 341
Налоги к оплате	13	62 381	127 108
Краткосрочные начисленные обязательства	14	90 938	83 241
Прочие краткосрочные обязательства	14	1 149	10 255
Резервы	14	75 853	182 110
Итого краткосрочные обязательства		367 043	533 032
Итого обязательства		488 104	552 674
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		6 180 661	6 017 297

Председатель Правления



(Handwritten signature)

Тургунбаев М. Ж.

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)

Баратова А.А.

ОАО "Кыргызнефтегаз"

Консолидированный отчет о прибылях и убытке и прочем совокупном доходе

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тыс. сомах)

	Примечание	2020 г.	2019 г.
Продолжающаяся деятельность			
Выручка	16	2 434 511	3 260 904
Себестоимость	17	(1 691 877)	(2 048 100)
Валовая прибыль		742 634	1 212 804
		-	
Прочие доходы от операционной деятельности	16	159 997	152 504
Прочие расходы от операционной деятельности		(67 831)	(81 992)
Расходы по реализации	17	(128 047)	(152 639)
Общие и административные расходы	17	(394 502)	(373 879)
Прочие неоперационные доходы	17	478 304	658 517
Прочие неоперационные расходы	17	(186 278)	(289 886)
Доходы (убытки) от курсовых разниц по операциям в иностранной валюте	17	4 500	(1 102)
Прибыль/убыток до вычета налога на прибыль		608 777	1 124 327
		-	
Расход/доход по налогу на прибыль	15	(50 941)	(128 756)
Прибыль за отчетный период		557 836	995 571

Председатель Правления

Тургунбаев М. Ж.

Главный бухгалтер

Баратова А.А.



ОАО "Кыргызнефтегаз"

Консолидированный отчет о движении денежных средств

За год закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тыс.сомах)

	2020 г.	2019 г.
1. Операционная деятельность		
Поступления денежных средств		
От реализации продукции, работ и услуг	2 827 573	3 340 365
Прочие денежные поступления	55 624	389 420
Выплаты денежных средств:		
Поставщикам за запасы	(1 267 562)	(1 151 589)
Оплаченные операционные расходы	(1 148 147)	(164 900)
Прочие выплаты от операционной деятельности	(263 147)	(1 234 197)
Погашение налога на прибыль	(131 292)	(55 432)
Прочее выбытие денежных средств	(385 498)	(383 090)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	(312 449)	740 577
2. Инвестиционная деятельность		
Поступления денежных средств		
От продажи основных средств	-	-
полученные проценты, дивиденды	74 060	1 826
От погашения займов	-	-
Прочие поступления	50 000	70 000
Выплаты денежных средств:		
На покупку основных средств	(185 767)	(280 065)
Прочие выплаты	-	(100 000)
Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности	(61 707)	(308 239)
3. Финансовая деятельность		
Выплаты денежных средств:		
Поступления денежных средств		
Полученные кредиты и займы	-	-
Выплаты денежных средств:		
Погашение кредитов займов	-	(7 000)
Прочие выплаты по финансовой деятельности (Дивиденды)	(326 685)	(251 517)
Чистый поток денежных средств по финансовой деятельности	(326 685)	(258 517)
Прибыли и убытки от курсовых разниц	6 521	(327)
Чистое изменение в состоянии денежных средств	(694 320)	173 494
Денежные средства на начало отчетного периода	1 458 496	1 285 002
Денежные средства на конец отчетного периода	763 289	1 458 496

Председатель Правления



Тургунбаев М. Ж.

Главный бухгалтер

Баратова А.А.

ОАО "Кыргызнефтегаз"

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

За год, закончившийся 31 декабря 2020 год

(в тыс. соммах)

	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
Сальдо на 1 января 2019 год	1 024 092	41 022	1 805 527	1 806 365	4 677 006
Изменения в учетной политике, исправление ошибок		(41 022)		68 786	27 764
Прибыль/убыток за период		1 134		995 571	996 705
Эмиссия акций	16 490				16 490
Ограничение прибыли к распределению			42 207	(42 207)	-
Дивиденды объявленные				(253 342)	(253 342)
Сальдо на 31 декабря 2019 года	1 040 582	1 134	1 847 734	2 575 173	5 464 623
Изменения в учетной политике, исправление ошибок			(4 893)	4 617	(276)
Прибыль/убыток за период		73		557 836	557 909
Эмиссия акций					-
Ограничение прибыли к распределению			47 100	(47 100)	-
Дивиденды объявленные				(329 699)	(329 699)
Сальдо на 31 декабря 2020 года	1 040 582	1 207	1 889 941	2 760 827	5 692 557

Председатель Правления

Главный бухгалтер



(Handwritten signature in blue ink)

Тургунбаев М. Ж.

Баратова А. А.



RSM KGZ

720017

Bokonbaeva street 192

2 floor, room 3&4

Bishkek, Kyrgyz Republic

T +996 (312) 468881

info@rsm.kg

www.rsm.global

Заключение независимого аудитора

Акционерам и членам Совета директоров
ОАО «Кыргызнефтегаз»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ОАО «Кыргызнефтегаз» и его дочерних компаний («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений Учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах отчет о консолидированном финансовом положении Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
AUDIT | TAX | CONSULTING

Ключевые вопросы аудита	Рассмотрение ключевого вопроса в ходе аудита
<p>Оценка стоимости основные средств</p> <p>Группа не проводило независимую оценку справедливой стоимости Основных средств с 2003 г. Из-за существенности сумм основных средств и неопределенности в оценке справедливой стоимости, данный вопрос был одним из наиболее значимых для нашего аудита. Информация о стоимости основных средств, раскрыта в примечании 5 к финансовой отчетности Группы.</p>	<p>Мы провели осмотр основных средств на выборочной основе с целью проверки их физического наличия, а также осмотра их состояния. Мы изучили проведенный Группой анализ обесценения стоимости основных средств, а также планы руководства по дальнейшему использованию основных средств. Среди прочих, наши процедуры включали в себя обсуждение данного вопроса с сотрудниками технических служб и руководством Группы.</p>

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с принципами подготовки финансовой отчетности, указанными в Примечании 2 и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и

надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

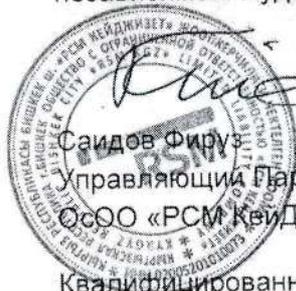
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора - Борбугулова Гульназ Тайырбековна.



Саидов Фируз
Управляющий Партнер
ОсОО «PCM КейДжиЗет»

Квалифицированный аудитор
в Кыргызской Республике
Квалификационный сертификат № 0489
от 12 января 2021 года

ОсОО «PCM КейДжиЗет»
Лицензия на аудит в Кыргызской
Республике № 0156
от 26 марта 2020 года выдана
Государственной службой регулирования
И надзора за финансовым рынком при
Правительстве Кыргызской Республики

22 марта 2021 года
Бишкек, Кыргызская Республика



Борбугулова Гульназ Тайырбековна
Партнер по заданию
ОсОО «PCM КейДжиЗет»

Квалифицированный аудитор
в Кыргызской Республике
Квалификационный сертификат № 0350
от 6 ноября 2015 года

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое Акционерное Общество «Кыргызнефтегаз», далее «Группа» создана в 1996 году посредством преобразования государственной собственности. Зарегистрирована в Ноокенском районе, Жалал-Абадской области. На сметном содержании имеет представительский офис в городе Бишкек. Органы управления представлены Правлением, Советом директоров и Общим собранием.

Группа осуществляет следующие основные виды финансово-хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча нефти;
- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Транспортировка нефти;
- Продажа газа на внутреннем рынке;
- Продажа нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке.

Месторождения, разрабатываемые ОАО «Кыргызнефтегаз», были открыты в 1950 - 1975 годы. В настоящее время эти месторождения находятся в поздней стадии эксплуатации и на фоне естественного ежегодного снижения дебитов скважин, связанного с выработкой запасов, снижением пластового давления, обводнением продукции пластовыми водами, выбытием эксплуатационных скважин из действующего фонда из-за коррозии, усложняются технологические процессы добычи.

Часть добытой нефти реализуется на внутреннем рынке КР. Значительная доля добычи отправляется на нефтеперерабатывающий завод «Кыргыз Петролеум Компани», расположенный в Джалал-Абаде. Полученные с переработки нефтепродукты в виде бензина, дизельного топлива и мазута, Группа реализует на внутреннем рынке КР, равно как и добытый газ.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя добычу воды, реализацию прочих активов, предоставление транспортных и прочих услуг для населения, коммерческие услуги юридическим лицам. Также Группа выполняет работы по сбору и хранению нефти в резервуарах, с момента ее добычи до отправки на перерабатывающий завод по нефтепроводу и автотранспортом. В емкостях собирается нефть собственной добычи и всех третьих лиц, осуществляющих добычу нефти на месторождениях в зоне дислокации нефтепровода и резервуаров по сбору и хранению нефти.

Взаимоотношения ОАО КНГ и юридических лиц, осуществляющих добычу нефти на месторождениях ОАО КНГ регулируются посредством договоров. Однако, при заключении договора хранение нефти в резервуарах не рассматривается в качестве отдельной услуги. В результате чего, на фоне вытекающего из договора обязательства по обеспечению сохранности не принадлежащего ОАОКНГ актива, хранение этого актива осуществляется на безвозмездной основе.

Среднесписочная численность работников в 2019, и 2020 гг. составила 2 346 и 2 375 единиц, соответственно.

Адрес (место нахождения) и место осуществления деятельности

Управление деятельностью осуществляет из офиса, расположенного по адресу: город Кочкор-Ата, улица Ленина 44.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «КМСФО»), и полностью им соответствует.

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета в Кыргызской Республике. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы, с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

Принципы оценки

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой Группы, является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в кыргызских сомах, и все значения округлены до тысяч сомов, если не указано.

Пересчет иностранных валют

Денежные активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в кыргызский сом по обменному курсу на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций.

Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г., использовались следующие обменные курсы:

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Российский рубль	1,1188	1,1250
Доллар США	82,6498	69,6439
Евро	101,3204	77,9803
Казахский тенге	0,1966	0,1828

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Руководство полагает, что имеющиеся в наличии денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного финансирования позволяют Группе поддерживать необходимый уровень оборотного капитала и выполнять существующие обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками.

Основные средства

Основа расчета балансовой стоимости основных средств

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение. Расходы по строительству, установке или завершению объектов инфраструктуры, таких как эксплуатационные скважины, включая неудачную разработку или оконтуривающие скважины, трубопроводы капитализируются в рамках месторождения нефти и/или газа.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в отчет о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Последующие затраты капитализируются только в случае, если в результате происходит рост будущей выгоды от данных затрат. Все прочие затраты признаются в составе прибыли или убытка за год. Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы текущего периода по мере возникновения. Затраты по замене существенных частей или компонентов основных средств капитализируются, замененная часть списывается. Доходы и расходы от выбытия определяются путем сравнения поступлений от выбытия и балансовой стоимости и признаются в составе прибыли или убытка за отчетный период.

Лицензии на добычу нефти и газа

Стоимость лицензий на добычу нефти и газа включает в себя затраты по приобретению прав на разработку минеральных ресурсов. Лицензии на добычу нефти и газа классифицируются как основные средства, связанные с добычей нефти и газа.

Месторождения нефти и природного газа, находящиеся в составе основных средств, эксплуатируются Группой в соответствии с лицензиями, выданными Государственным Агентством по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве КР, однако объемы разведанных запасов в учете не отражаются. Срок действия лицензий, на право пользования недрами, с целью их разработки в конце 2039 года, продлен на следующие 20 лет.

Амортизация

Прочие основные средства амортизируются линейным методом на всем протяжении расчетного срока полезного использования, начиная с момента, когда основное средство готово к использованию.

Основные средства, не связанные с деятельностью по геологоразведке и добыче, учитываются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация этих активов рассчитывается по линейному методу следующим образом:

Активы	Средний срок полезного использования (лет)
Здания и сооружения	7-50
Машины и оборудование	2-25
Транспортные средства	2-18
Прочие	2-10

Обесценение

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую

стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования.

Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражает в прибыли или убытки за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении ценности от использования актива, либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Согласно МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых» расходы, связанные с разведкой и разработкой месторождений нефти и газа, учитываются по методу успешно завершённых изысканий. На этапе геологической и геофизической разведки затраты отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере возникновения. После получения юридически закреплённого права на разведку затраты, непосредственно связанные с разведочной скважиной, капитализируются как нематериальные активы, связанные с разведкой и оценкой, до завершения бурения скважины и оценки результатов.

Эти затраты включают в себя компенсацию сотрудникам, используемые материалы и топливо, буровое оборудование и выплаты подрядчикам. Если углеводороды были обнаружены и после дальнейшей оценки, которая может включать в себя бурение дополнительных скважин, могут подлежать промышленной разработке, затраты продолжают учитываться в качестве нематериального актива при продолжении оценки промышленного значения запасов углеводородов. При этом, поскольку актив не может использоваться, он не амортизируется.

Все подобные затраты проверяются на предмет обесценения с технической и коммерческой точки зрения, а также с точки зрения руководства как минимум раз в год с целью подтверждения намерения продолжать разработку открытого месторождения или иным образом извлекать выгоду из него. Если этого больше не происходит, затраты списываются. После определения доказанных ресурсов нефти и получения разрешения на разработку соответствующие расходы переносятся на месторождения нефти и газа после проверки на предмет обесценения, при этом признаются убытки от обесценения.

Затраты на разведку и оценку, которые считаются материальными, капитализируются и учитываются в составе компонента основных средств по первоначальной стоимости за вычетом затрат на обесценивание. В той мере, в которой возмещение капитализированных расходов не ожидается, они списываются в отчете о прибылях и убытках. Если после капитализации расходов принимается решение о низкой вероятности возмещения расходов, соответствующая капитализированная сумма списывается, с отражением в отчете о прибылях и убытках.

Если запасы не были обнаружены, актив, связанный с разведкой, проверяется на предмет обесценения. Если же первая пробуренная скважина оказалась «сухой», т.е. углеводороды не были обнаружены, то «сухая» скважина является важной информацией об объеме минеральных запасов и капитализируется как часть нефтяного месторождения. Согласно МСФО, произведенные затраты не рассматриваются в качестве потерь. Они сопряжены с освоением нефтяного месторождения и направлены на поиск нефтяных скважин, способных в будущем принести значительную экономическую выгоду, которая с торией окупит все затраты, включая и расходы «сухой скважины». В меру того, что сухая скважина способствует поиску, приближая сам момент положительного результата, сама она в будущем не будет производить нефть, поэтому понесённые на ее бурение затраты по правилам МСФО (IFRS) 6 признаются расходами периода, немедленно относятся на расходы, с отражением в отчете о прибылях и убытках.

Аренда

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли она признаки аренды. Группа определяет, передает ли договор право контролировать

использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды офисных помещений, техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

Группа в качестве арендодателя

Аренда, по которой у Группы остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчете о прибыли или убытке ввиду своего операционного характера.

Деятельность по разработке и добыче

Деятельность по разведке и добыче нефти и газа учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными.

Товарно-материальные запасы

Сырая нефть

Сырая нефть учитывается по наименьшей из двух величин: себестоимости или возможной цене реализации. Чистая цена реализации является расчетной ценой реализации в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности за вычетом переменных расходов по реализации.

Прочие запасы

Себестоимость запасов основывается по средневзвешенному принципу и включает в себя расходы, которые были понесены при приобретении этих запасов, их доставке и доведении до существующего состояния. На запасы и материалы, полностью или частично утратившие свои первоначальные свойства, а также запасы и материалы, текущая рыночная стоимость которых снизилась, начисляется резерв на обесценение.

Финансовые активы

Группа признает финансовые активы в отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда Группа становится стороной по договору в отношении такого инструмента.

При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории:

1. финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости;

2. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (далее – «ПСД»); или
3. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Группой для управления этими активами.

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

1. финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
2. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
3. финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
4. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Все производные инструменты отражаются в балансе по справедливой стоимости как оборотные финансовые активы, внеоборотные финансовые активы, краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам или долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения.

Справедливая стоимость – цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которые котируются на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки.

Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Группа оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Финансовый актив должен оцениваться по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

1. финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков;
2. договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Примерами финансовых активов, включаемых в эту категорию, могут быть выданные займы, дебиторская задолженность, облигации и векселя третьих лиц, которые не котируются на активном рынке в случае удовлетворения условий, перечисленных выше.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

1. финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и
2. договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в категорию учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала право на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передало практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передало и не сохранило практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратило право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

При прекращении признания в отчете о финансовом положении инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

Финансовые обязательства

Группа признает финансовые обязательства в отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда Группа становится стороной по договору в отношении такого инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая обычно является ценой сделки, т.е. справедливой стоимостью полученного или уплаченного вознаграждения.

При первоначальном признании, финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков; или
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей или убытков, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании, Группа вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке, и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, классифицированные как оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

Прекращение признания финансового обязательства

Группа исключает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) из отчета о финансовом положении, только когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, или аннулировано, или срок его действия истек. Обмен между существующими заемщиком и кредитором долговыми инструментами с существенно различающимися условиями должен учитываться как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Аналогично, значительное изменение условий существующего финансового обязательства или его части (независимо от того, связано это изменение с финансовыми трудностями должника или нет) следует учитывать как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Разница между балансовой стоимостью погашенного или переданного другой стороне финансового обязательства (или части финансового обязательства) и выплаченным возмещением, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, должна быть признана в составе прибыли или убытка.

Группа не имеет финансовых обязательств, предназначенных для продажи, и финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через счета прибылей и убытков. Группа не имеет производных финансовых инструментов.

Признание ожидаемых кредитных убытков

На каждую отчетную дату Группа должна признать оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу, оцениваемому по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, дебиторской задолженности по аренде, активу по договору или обязательству по предоставлению займа и по договору финансовой гарантии, к которым применяются требования, касающиеся обесценения. Требования МСФО (IFRS) 9, касающиеся обесценения, не применяются к долевым инструментам вне зависимости от категории, в которую они определены, и к инструментам, определенным в категорию оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменения в состав прибыли или убытка за период.

Будущие кредитные убытки по существенным контрагентам в т.ч. банкам определяются с учетом кредитного рейтинга конкретного контрагента и соответствующей ему вероятности дефолта.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизационной стоимости

Оценочный резерв под убытки по финансовым активам, которые оцениваются по амортизированной стоимости, признается в составе прибыли или убытка за период в

корреспонденции с балансовым счетом, уменьшающим стоимость финансового актива. Оценочный резерв под убытки по финансовым активам, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, не должен уменьшать балансовую стоимость финансового актива в Балансе, а должен признаваться в составе прочего совокупного дохода.

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их понесения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или срока расчётных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива отсутствуют (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения.

Основными факторами, которые принимаются во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если такое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной процентной ставки до пересмотра условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости ожидаемых денежных потоков (которая не включает в себя будущие убытки по кредиту, которые в настоящее время еще не были понесены), дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу.

Расчет дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков финансового актива, обеспеченного залогом, включает денежные потоки, которые могут возникнуть в результате обращения взыскания на предмет залога, за вычетом затрат на получение и продажу обеспечения, независимо от степени вероятности обращения взыскания на предмет залога.

Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается, и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток за год.

Активы, погашение которых невозможно, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение.

Последующее восстановление ранее списанных сумм кредитруется на счет потерь от обесценения в прибыли или убытки за год.

Предоплата

Предоплата отражается в финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата отражается в составе вне оборотных активов в отчете о финансовом положении, если относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный актив при первоначальном признании.

Резервы

Резервы признаются, когда Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов и величина которых, может быть, оценена с достаточной степенью надежности.

Резервы оцениваются по текущей стоимости затрат, которая, как ожидается, потребуется для погашения обязательства. Увеличение резерва с течением времени признается в качестве процентного расхода.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Группы, денежные средства в пути и процентные депозиты. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Они учитываются по стоимости приобретения с учетом накопленных процентов, что приблизительно равно их справедливой стоимости.

Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль включают текущий налог на прибыль и отложенный налог.

Текущий налог на прибыль включает в себя задолженность по налогу на прибыль за год, согласно принятым на дату отчета о финансовом положении налоговым ставкам, и любые корректировки задолженности по налогу на прибыль в отношении предыдущих периодов.

Отложенные налоговые обязательства как правило признаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые активы признаются в размере налогооблагаемой прибыли, вероятность получения которой достаточно велика и против которой могут быть зачтены уменьшающие налогооблагаемую базу временные разницы.

Отложенный налог на прибыль не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств по операциям, отличным от операций по приобретению бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Отложенные налоговые обязательства отражаются в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные Общества, за исключением тех случаев, когда Группа способна контролировать сроки уменьшения временных разниц и существует вероятность того, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы в отношении перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, налоговых льгот и вычитаемых временных разниц признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница. Руководство анализирует величину отложенных налоговых активов на каждую отчетную дату и снижаете на сумму, по которой отсутствует высокая вероятность возмещения соответствующего налогового актива.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам налога, которые должны применяться к периоду, когда актив будет реализован или когда обязательство будет погашено. Они отражаются в отчете о прибылях и убытках за исключением случаев, когда отложенные налоги относятся к статьям, отражаемым непосредственно в составе капитала или прочего совокупного дохода. В этом случае отложенные налоги также относятся на капитал или прочий совокупный доход.

Отложенные налоговые активы и обязательства засчитываются, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа намерена провести зачет своих налоговых активов и обязательств в свернутом виде.

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) при реализации товаров, работ или услуг, подлежит уплате в бюджет Кыргызской Республики в момент отгрузки товаров или оказания услуг. НДС по приобретенным материальным ресурсам, как правило, подлежит зачету с НДС по реализации при получении налоговой счета-фактуры от поставщика. Налоговое законодательство разрешает проводить зачет НДС на чистой основе. Соответственно, НДС по операциям реализации и приобретения, которые не были зачтены на отчетную дату, признаны в отчете о финансовом положении на чистой основе.

Роялти

Роялти, который уплачивается государству в зависимости от выручки без учета НДС и налога с продаж, полученной от реализации полезных ископаемых или продукции, полученной в результате переработки полезных ископаемых; объема реализованной продукции в натуральном выражении; объема отбираемой воды из недр по водомеру.

Акционерный капитал и собственные выкупленные акции

Обыкновенные и привилегированные акции классифицируются в составе капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала в качестве вычетов из доходов после налогообложения. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как премия на акции.

Собственные выкупленные акции – это непогашенные собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные выкупленные акции представляются в отчете о финансовом положении как вычет из капитала по стоимости выкупа.

Дивиденды объявленные

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены до конца отчетного периода включительно.

Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до конца отчетного периода, а также рекомендованы или объявлены после конца отчетного периода, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

Нераспределенная прибыль

Нераспределенная прибыль, которая в соответствии с законодательством может быть направлена на распределение между акционерами, основана на суммах, подлежащих распределению в соответствии с применимым законодательством и отраженных в финансовой отчетности, составленной согласно национальному законодательству.

Вознаграждения сотрудникам

Зарплата, взносы в фонды социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы, начисляются в том периоде, в котором оказаны соответствующие услуги работникам Группы.

Признание выручки

Выручка от реализации представляет собой общую стоимость нефти, поставленной покупателям и оказания услуг по переработке нефти, без учета налога на добавленную стоимость и акциза, и отражается при соблюдении всех следующих условий:

- Группа передала покупателю все существенные риски и выгоды от владения;
- Группа не сохранила ни возможность управления, которая обычно связана с владением, ни контроль над проданным товаром;
- сумма выручки может быть достоверно рассчитана;
- экономическая выгода от данной операции поступит с большой степенью вероятности;
- затраты, которые были понесены или будут понесены в связи с данной операцией, могут быть достоверно рассчитаны.

Выручка рассчитывается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения и представляет собой полученные суммы за поставленные товары, отраженные за вычетом скидок, возвратов и НДС.

Цена на нефть, нефтепродукты устанавливается комиссией, созданной приказом руководства Группы, цена на природный газ устанавливаются путем согласования с Антимонопольным Комитетом Кыргызской Республики.

Взаимосвязанные покупки и продажи запасов с одним и тем же контрагентом объединяются, рассматриваются в качестве одной договоренности и сворачиваются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Когда Группа действует в качестве агента при покупке и продаже запасов, информация о них также отражается в свернутом виде. Выручка отражается за вычетом скидок и НДС.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по кредитам и займам, напрямую относящиеся к приобретению, строительству или производству активов, в отношении которых требуются значительные временные затраты на приведение их в состояние, пригодное для предполагаемого использования, капитализируются как часть стоимости таких активов, вплоть до момента готовности активов к предполагаемому использованию. Все остальные расходы по кредитам и займам отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

Курсовые разницы, возникающие в связи с заимствованиями в иностранной валюте, капитализируются в той степени, в какой они рассматриваются в качестве корректировки процентных расходов.

Учет условных обязательств

На дату составления финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Группы. Руководство Группы оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Группы или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Группе, руководство Группы, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную

оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной финансовой гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако, в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств, могут быть отражены в примечаниях к финансовой отчетности, если по мнению Руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 01 января 2020 г. или после этой даты.

Группа применила не все новые и измененные стандарты, которые являются обязательными для применения при составлении консолидированной финансовой отчетности за периоды, начинающиеся 01 января 2020 г.:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	01 января 2019 г.
МСФО (IFRS) 9 (с изменениями) «Финансовые инструменты»	01 января 2019 г.
МСФО (IAS) 19 (с изменениями) «Вознаграждения работникам»	01 января 2019 г.
Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления Налога на прибыль»	01 января 2019 г.
МСФО (IAS) 12 (с изменениями) «Налоги на прибыль»	01 января 2019 г.
МСФО (IAS) 23 (с изменениями) «Затраты по займам»	01 января 2019 г.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимуль» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали большинство договоров аренды в балансе.

Порядок учета для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учет договоров аренды, в которых Группа является арендодателем.

Группой не внедрены данные стандарты.

Следующие новые стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу по состоянию на 31 декабря 2019 г., не применялись в данной консолидированной финансовой отчетности:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
Новая редакция <i>Концептуальные основы финансовой отчетности</i>	01 января 2020 г.
МСФО (IFRS) 3 (с изменениями) <i>«Объединение бизнеса»</i>	01 января 2020 г.
МСФО (IAS) 1 (с изменениями) <i>«Представление финансовой отчетности»</i>	01 января 2020 г.
МСФО (IAS) 8 (с изменениями) <i>«Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки»</i>	01 января 2020 г.
МСФО (IFRS) 17 <i>«Договоры страхования»</i>	01 января 2021 г.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ВАЖНЕЙШИЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ

При подготовке финансовой отчетности, руководство Группы должно производить ряд расчетных оценок и формировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств, а также раскрытием информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок.

Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Группы при подготовке финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- создание резервов под ожидаемые кредитные убытки;
- оценку обязательств, связанных с выбытием активов;
- оценку условных обязательств по налогам и судебным разбирательствам, признание и раскрытие условных обязательств;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- оценку обязательств по защите окружающей среды;
- оценку справедливой стоимости.

Допущениями и предположениями, имеющими наибольшее влияние на отчетность, являются допущения, которые используются для оценки экономической целесообразности добычи резервов.

Подобные допущения и оценки могут меняться по мере получения новой информации, например, по результатам:

- получения более детальной информации, относительно резервов (по результатам более детальных инженерных расчетов или в результате бурения дополнительных разведочных скважин);
- проведения дополнительных работ по повышению отдачи месторождений;
- изменения экономических предположений и допущений (например, изменение ценовых факторов).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здание	Оборудование	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 01 января 2020 г.	4 584 110	1 065 109	516 332	405 821	6 571 372
Поступления	664 379	147 773	252 554	811 961	1 876 667
Перевод между категориями	-	-	-	-	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	-	-	-	-	-
Выбытие	287 081	122 204	195 524	625 104	1 229 913
На 31 декабря 2020 г.	4 961 408	1 090 678	573 362	592 678	7 218 126
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение					
На 01 января 2020 г.	2 449 604	609 495	274 117	-	3 333 216
Износ, истощение и амортизация	212 914	83 477	41 226	-	337 617
Обесценение	-	-	-	-	-
Выбытие обесценения	-	-	-	-	-
Выбытие	157 233	32 949	8 080	-	198 262
На 31 декабря 2020 г.	2 505 285	660 023	307 263	-	3 472 571
Остаточная стоимость на 01 января 2020 г.	2 134 506	455 614	242 215	405 821	3 238 156
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.	2 456 124	430 655	265 098	592 678	3 744 555

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Нематериальные активы	2 225	1 973
Итого прочие внеоборотные активы	2 225	1 973

Нематериальные активы, включающие программное обеспечение, товарные знаки и прочие НМА отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 117 559 тыс. кыргызских сомов на 31 декабря 2019 г. За год, закончившийся 31 декабря 2020 г., начисленная амортизация составила 117 609 тыс. кыргызских сомов.

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Группа учитывает инвестиции в ассоциированные предприятия по фактической стоимости. У организации имеются 3 предприятия в оперативном управлении (Учреждение "ДОО № 3 "Колокольчик", Учреждение "ДОО № 2 "Тюльпан", Учреждение "ДОО № 5 "Солнышко"). Инвестиции в ассоциированные предприятия составляют:

Наименование инвестируемой компании	31 декабря 2020		31 декабря 2019	
	Доля в %	Сумма инвестиций	Доля в %	Сумма инвестиций
ЗАО «КНГ Гидрокарбонс»	28	230	28	230
ОсОО «Ока Керамика»	26,28	4 742	26,28	4 742
ОсОО «Кыргызнефтемаш»	51	20	51	20
ЗАО «Южная Нефтяная Компания»	5	5	5	5
ЗАО «Юни Мед Вотерс»	10	10	10	10
ОсОО «Южный Деррик»	30	4	30	4
Всего:		5 011		5 011

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Готовая продукция	220 528	104 045
Запасы сырья и основных материалов	506 645	369 748
Вспомогательные материалы	605 124	480 268
Итого запасы	1 332 297	954 061

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	270 831	219 050
Резерв на безнадежные долги по счетам к получению	(60 186)	(49 542)
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	210 645	169 508
Налоги, оплаченные авансом	45 802	23 557

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
(в тыс. сом)

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Прочая дебиторская задолженность	35 980	51 909
Авансы выданные	40 857	64 546
Резерв на безнадежные долги по счетам	-	-
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	333 284	309 520

Дебиторская задолженность выросла по сравнению с 2019 годом на сумму 23 764 тыс. сомов. Это объясняется тем, что дебиторская задолженность образовалась с прохождением ОЗП за 2020-2021 год согласно Постановлению Правительства Кыргызской Республики: ГП «Кыргызтеплоэнерго» в сумме 143 050 тыс. сомов, ОАО «Электрические Станции» для Ош ТЭЦ в сумме 65 600 тыс. сомов и др.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности формируется на каждую отчетную дату. Группа начислила оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем существенным суммам дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2020 г. В сумме 60 186 тыс. сомов и 31 декабря 2019 г в сумме 49 542 тыс. сомов.

Расчет резерва дебиторской задолженности за 2020 год:

Группа просрочки	Срок Собирае мости (оборачи ваемости Дт задолжен ности по дням	Сумма погашен ия нарастаю щим итоном	Непогаш енный остаток	Общая сумма кредитно го убытка	Историче ский коэф. убытков	Сумма дебиторс кой задолжен ности на 31.12.202 0г	Прогнози руемый коэффици ент кредитн ых убытков
От 1 до 30 дней	3 019 339	3 019 339	203 784	21 003	0	261 872	26 990
От 31 до 60 дней	144 587	3 163 926	59 197	21 003	0	1 526	541
От 61 дней до 180 дней	20 905	3 184 831	38 292	21 003	1	3 140	1 722
От 181 до 365 дней	17 289	3 202 120	21 003	21 003	1	5 639	5 639
Более 365 дней	21 003	3 202 120	21 003	21 003	1	25 294	25 294
Итого	3 223 123					297 471	60 186

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Денежные средства на счетах в иностранной валюте	168 638	164 095
Денежные средства на счетах в национальной валюте	526 758	1 284 765
Денежные средства в кассе	3 694	5 790
Денежные средства, ограниченные к использованию	64 199	54 928
Итого денежные средства и их эквиваленты	763 289	1 509 578

ПРИМЕЧАНИЕ 11. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Обязательства по выводу активов из эксплуатации

При решении вопроса о начислении и признании в финансовой отчетности резервов Группа руководствуется МСФО 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». Группа создала рекультивационные счета и на этих счетах аккумулируются денежные средства на будущую рекультивацию земель, но в конце учетного года проводится корректировка на счет «Денежные средства, ограниченные к использованию», предназначенные для обобщения информации о наличии и движении денежных средств на текущих или сберегательных счетах банка, удерживаемый

в качестве компенсационных остатков, согласно требованиям соглашений по долгосрочному заимствованию, удерживаемых в качестве фонда для погашения облигаций и других накопительных фондов, или каким либо другим образом ограниченных в использовании на период, более чем двенадцать месяцев после отчетной даты.

Резерв предназначен для отражения в учете начисленных обязательств, неопределенных по величине, либо с неопределенным сроком исполнения, урегулирование которых в будущем приведет к выбытию ресурсов, содержащих экономическую выгоду.

Группой в 2020 году был создан резерв на рекультивацию земель. В 2019 году в декабре месяце Группе продлили лицензию на 20 лет. Любые оценочные резервы (в т.ч. и резерв на вывод объектов из эксплуатации) требует глубокого анализа обязательств, применения профессионального суждения и обработки информации из различных источников для адекватного расчета резерва. Группа разработала методику расчета резерва на рекультивацию земель, увеличило нефтегазовые активы на сумму 101 449 тыс. сомов. Создало резерв на рекультивацию земельных участков в сумме 15 217 тыс. сомов и одновременно начислило амортизацию в сумме 2 355 тыс. сомов.

Резерв начисляется в случае, если у предприятия есть существующее обязательство, возникшее в результате какого-либо прошлого события, для урегулирования этого обязательства и потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды (например, выбытие денежных средств в погашении обязательства) и возможность привести надежную расчетную оценку величины обязательства. Для этих целей Группа создала рекультивационный счет и каждый месяц производить накопление по этим счетам и увеличивает актив. По состоянию на 31 декабря 2020г. остаток денежных средств на данном счете составляет 64 199 тыс. сомов

ПРИМЕЧАНИЕ 12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

	<u>31 декабря 2020</u>	<u>31 декабря 2019</u>
Счета к оплате	41 823	47 353
Авансы полученные	79 122	66 624
Краткосрочные долговые обязательства	15 777	16 341
Итого кредиторская задолженность	136 722	130 318

Кредиторская задолженность выросла по сравнению 2019 годом на сумму 6 404 тыс. сомов.

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	<u>31 декабря 2020</u>	<u>31 декабря 2019</u>
Налог на прибыль	9 024	65 586
Подоходный налог	8 434	7 582
НДС	16 010	21 760
Налог на акциз	15 843	11 663
Прочие налоги	13 070	20 517
Итого задолженность по налогам	62 381	127 108

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Начисленная заработная плата	53 944	47 496
Начисленные взносы на социальное страхование	22 041	24 004
Дивиденды к выплате	14 567	11 556
Прочие начисленные расходы	387	364
Начисленные обязательства по оплате товаров, услуг	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	1 148	10 076
Резервы	75 853	182 110
Итого прочие краткосрочные обязательства	167 940	275 606

ПРИМЕЧАНИЕ 15. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Расходы по налогу на прибыль за период, закончившийся 31 декабря 2019 и 2020 года, включают:

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Расходы по текущему налогу на прибыль	66 188	118 863
Связанный с возникновением и уменьшением временных разниц	(49)	4 205
Отсроченные расходы по налогу, связанные с перенесением на будущие периоды неиспользованных налоговых убытков	(15 198)	5 688
Итого расход/(доход) по налогу на прибыль за год	50 941	128 756

Отсроченные налоговые обязательства, по состоянию на 31 декабря 2020 года составили на сумму 4 395 тыс. сом. По сравнению с предыдущим годом, отсроченные налоговые обязательства уменьшились на сумму 15 247 тыс. сом.

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2020
Выручка от реализации	2 327 422	3 144 041
Выручка от прочей реализации	107 089	116 863
Прочие доходы от операционной деятельности	159 997	152 504
Итого выручка	2 594 508	3 413 408

ПРИМЕЧАНИЕ 17. РАСХОДЫ

Себестоимость реализации продукции включает:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2019
Реализация ГСМ	935 468	1 086 839
Расходы на сырье и материалы	259 453	331 434
Реализация нефти	215 285	252 951
Реализация природного газа	89 886	70 290
Расходы на персонал	48 791	48 453
Резерв отпуск и годовое вознаграждение	48 503	42 827

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
(в тыс. сом)

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2019
Резерв на обесценение ТМЗ	45 192	-
Реализация услуг вода и канализация	21 811	22 091
Расходы на амортизацию основных средств	14 465	16 305
Расходы на ремонт и обслуживание основных средств	3 126	4 574
Расходы на амортизацию резерва на недропользование	2 355	-
Прочие расходы	1 992	-
Себестоимость прочей продукции	1 339	1 346
Расходы на лабораторные анализы	1 054	283
Расходы на коммунальные услуги	1 008	6 353
Расходы на услуги внешней переработки	821	20 976
Расходы на аренду	500	339
Транспортные расходы	425	-
Реализация транспортных услуг	222	480
Расходы на налоги	122	131
Командировочные расходы	59	984
Итого себестоимость	1 691 877	2 048 100

Прочие расходы от операционной деятельности включают:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2019
Реализация прочих услуг	41 874	54 298
Реализация электроэнергии	24 367	27 276
Реализация материалов	1 478	407
Реализация спец одежда	106	-
Реализация услуг связи	6	111
Итого операционные расходы	67 831	81 992

Расходы на реализацию представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2019
Железнодорожные расходы	52 912	43 931
Транспортные расходы	36 174	23 489
Заработная плата и социальные отчисления	18 634	16 504
Прочие расходы	14 593	45 731
Расходы на хранение	2 001	3 053
Плата за загрязнение окружающей среды	1 934	1 967
Износ	1 176	1 164
Расходы на таможенное оформление	623	223
Расходы по безнадежным долгам	-	16 073

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
(в тыс. сом)

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2019
Плата за простой вагонов	-	504
Итого расходы на реализацию	128 047	152 639

Общие и административные расходы включают:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2019
Заработная плата и социальные отчисления	226 037	204 609
Прочие общие и административные расходы	82 458	91 536
Резерв на отпуска и годовое вознаграждение	24 953	35 499
Расход по налогам, помимо подоходного налога	22 287	14 675
Расходы по охране окружающей среды	11 573	8 741
Штрафы и пени	8 149	1 584
Износ и амортизация	5 138	3 846
Резерв на ТМЦ	4 311	-
Командировочные расходы	3 722	6 919
Услуги связи	2 059	2 000
Банковские услуги	1 647	1 499
Профессиональные услуги	1 240	1 501
Техническое обслуживание и ремонт	500	454
Благотворительность и спонсорство	428	1 016
Прочие неоперационные доходы	394 502	373 879

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2019
Прочие доходы	406 533	572 669
Процентные доходы	73 106	55 445
Доход от продажи ОС и НМ А	181	8207
Доход от списания кредиторской задолженности	146	560
Прочие неоперационные доходы/расходы	(1662)	21636
Итого прочие доходы	478 304	658 517

За 2020 год доход от неоперационной деятельности составляет 478 304 тыс. сомов, что на 180 213 тыс. сомов меньше показателей прошлого года.

Доходы и убытки от курсовых разниц

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2019
Доход от курсовых разниц	12 044	4 658
Убыток от курсовых разниц	7 544	5 760
Итого финансовые доходы и расходы	4 500	(1 102)

Доходы и убытки по курсовой разнице были образованы за счет неустойчивого курса доллара США на финансовом рынке.

Прочие неоперационные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Расходы по непром. группе	32 672	44 490
Расходы ПКФ «Нефтчи», согласно смете	28 500	18 346
Резерв на безнадежные долги	26 717	1 774
Начисленный соцфонд	20 874	11 368
Резерв на недропользование	15 217	-
КПЭ (бонус руководителям)	10 067	-
Выходные пособие с выходом на пенсию	9 507	847
Спонсорская помощь	8 383	4 799
Дополнительная оплата	7 241	57 853
Льгота на газ	7 103	8 463
Прочие расходы	5 659	20 729
Премии	5 638	5 968
Материальная помощь	3 356	2 985
Льготная пенсия	2 921	2 997
Расходы от списания ОС и материалов	1 216	4 747
Расходы ликвидированных объектов	1 207	1 258
Резерв на годовое вознаграждения	-	90 000
Сейсморазведочные работы	-	13 261
Итого прочие расходы	186 278	289 885

За 2020 года расходы от неоперационной деятельности составляет в сумме 186 278 тыс. сомов. Эти суммы образовались от нижеследующих источников: расходы на содержание соц. культ объектов (непромгруппа) в сумме 32 672 тыс. сомов, на содержание ПКФ «Нефтчи» в сумме 28 500 тыс. сомов, выходное пособие с выходом на пенсию работников Группы и др.

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы. Сделки между связанными сторонами для Группы является Правительство Кыргызской Республики. На 31 декабря 2020 года 85,16% акций зарегистрировано за Фондом по управлению государственным имуществом при Правительстве Кыргызской Республики, 3,92% акций зарегистрировано за Социальным Фондом Кыргызской Республики.

Правительство Кыргызской Республики также владеет долями участия в других предприятиях. Расходы Группы по связанным сторонам представляет собой расходы производственного характера по услугам, получаемых от государственных учреждений и предприятий, также находящимся под контролем Правительство Кыргызской Республики.

Ниже приведен перечень связанных организаций с большой степенью значительности по суммам операций.

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
(в тыс. сом)

Наименование	Операции	2019 год	2020 год
ОАО «Ошэлектро»	Услуги передачи электроэнергии	14 073	14 935
ОАО «Жалалабатэлектро»	Услуги передачи электроэнергии	66 515	66 078
ОАО «Эл. СТАНЦИИ Бишкек ТЭЦ»	За поставленный мазут	-	73 311
ОАО «Эл. СТАНЦИИ Ош ТЭЦ»	За поставленный мазут	215 669	307 845
ГП НК «КТЖ»	За жд. услуги	24 207	25 337
ГП «Кыргызская комплексная гидрогеологическая экспедиция»	За услуги	-	19
ГП Служба специальной связи	За услуги	20	22
ГП «Кыргызтеплоэнерго»	За поставленный мазут	195 959	326 692
Итого		516 443	814 239

Операции, контролируемые государством

В ходе своей обычной деятельности, Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» и в связи с тем, что Основные акционеры Группы находятся под контролем государства, была раскрыта следующая информация.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что Основные акционеры находятся под контролем Правительства Кыргызской Республики.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в Кыргызской Республике регулируются Государственным агентством по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики. Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с налоговым законодательством (Примечания 13, 15).

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность относятся к компаниям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию. Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством.

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Социальные обязательства

Группа производит отчисления денежных средств на социальные программы обязательного и добровольного характера и оказывает поддержку объектам социальной сферы в регионах, где расположены основные производственные мощности. Объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, а также местные социальные программы рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на жителей тех областей и регионов, где она осуществляет свою деятельность. Данные отчисления включаются в расходы в том периоде, в котором они произведены.

Страхование

Согласно Законам об обязательном страховании в Кыргызской Республики Группа на 31 декабря 2017 года имеет:

- Договор обязательного страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты;
- Договор обязательного страхования гражданской ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей;
- Полис по страхованию от несчастных случаев;
- Полис обязательного страхования гражданской ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью; и

- Договор обязательного страхования гражданской ответственности перевозчика опасных грузов.

На 31 декабря 2019 года Группа не имела страхового покрытия (кроме указанного выше) в отношении своих активов и деятельности, по своим общественным обязательствам и прочим рискам, подлежащим страхованию.

Договорные обязательства по закупкам

На 2020 год план закупки товаров, услуг и работ утвержден всего на сумму 1 571 605 тыс. сомов.

За 2020 год Управлением материального обеспечения, маркетинга и закупки на закупку товаров, услуг и работ было проведено всего 212 конкурсных торгов. Из проведенных конкурсов: 153 конкурсов на закупку товарно-материальных ценностей, 53 конкурса на приобретение услуг, 6 конкурсов на приобретение работ методом электронных торгов. 42 конкурса не состоялись по причине отсутствия участников и не соответствия квалификационным и техническим требованиям конкурсной документации.

На каждый проводимый конкурс создается отдельная конкурсная комиссия приказом председателя правления ОАО «Кыргызнефтегаз». Оповещение проведения конкурсов постоянно размещается на официальном интернет-портале Министерства финансов КР (Okmot.kg). Ведется официальный протокол процедур закупок. Гарантийное обеспечение исполнения договоров принимается в виде наличных денежных средств и банковских гарантий в пределах от 1% до 3% от закупаемой суммы. Квалификационные данные поставщиков и подрядчиков постоянно запрашивается. Протоколы процедур закупок и результаты проведенных конкурсов размещается на портале государственных закупок Министерства финансов КР в установленный срок. С поставщиками, подрядчиками и покупателями заключено всего 210 договоров и дополнительных соглашений на сумму 1 074 070 тыс. сомов.

В целом исполнение плана государственных закупок на 2020 год было затруднено в связи с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19) и введения режима чрезвычайной ситуации и чрезвычайного положения, и связанные с ними карантинными мерами Правительства Кыргызской Республики, а также закрытие государственных границ. Со стороны Департамента государственных закупок Министерства финансов Кыргызской Республики были направлены письма всем работающим организациям об ограничении приобретений товаров, работ и услуг до улучшения санитарно-эпидемиологической ситуации в Кыргызской Республике.

Судебные разбирательства

Основными задачами юридического отдела ОАО «Кыргызнефтегаз» являются обеспечение правовой защиты Группы, представительство интересов Группы в государственных и общественных организациях и в суде. Дача заключений по предложениям о привлечении работников предприятия к дисциплинарной и материальной ответственности, участие в рассмотрении материалов о состоянии дебиторской и кредиторской задолженности с целью выявления долга, требующих принудительного взыскания и дача заключений по предложениям о списании безнадежной задолженности, а также принятия мер по их ликвидации. Группа участвует в определенных судебных разбирательствах в ходе своей обычной деятельности.

Правовая защита и представительство ОАО «Кыргызнефтегаз» по доследственным проверкам и возбужденным уголовным делам:

- в Генеральной прокуратуре Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях;
- в Министерстве внутренних дел Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях;
- в Государственном комитете национальной безопасности Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях;
- в Государственной службе по борьбе с экономическими преступлениями при Правительстве Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях.
-

Судебные разбирательства, в которые вовлечено ОАО «Кыргызнефтегаз»:

- 1) в качестве ответчика по иску ОсОО «ЮниТрейд компани» к ОАО «Кыргызнефтегаз» о взыскании с ОАО «Кыргызнефтегаз» задолженности в сумме 8 522 980 долларов США:

23 июня 2017 года решением Межрайонного суда Жалал-Абадской области исковое заявление ОсОО «ЮниТрейд компани» было удовлетворено о взыскании с ОАО «Кыргызнефтегаз» в пользу ОсОО «ЮниТрейд компани» задолженность в размере 8 522 980 долларов США, что эквивалентно в национальной валюте 371 331 749 сом 53 тыйынов, в качестве применения последствий недействительности сделки.

21 июля 2017 года со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» подана апелляционная жалоба на решение Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 23 июня 2017 года.

Решением Жалал-Абадского областного суда от 30 сентября 2020 года решение Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 23 июня 2017 года было отменено. Вынесено новое решение. В удовлетворении искового заявления ОсОО «ЮниТрейд компани» о взыскании с ОАО «Кыргызнефтегаз» 8 522 980 долларов США, как невозможность возврата имущества в натуре вследствие признания сделки недействительной и применении последствий недействительности сделки было отказано. Взыскано ОсОО «ЮниТрейд компани» государственной пошлины в сумме 2867488,12 сомов. Апелляционная жалоба ОАО «Кыргызнефтегаз» - удовлетворена.

Не согласившись с вынесенным решением Жалал-Абадского областного суда от 30 сентября 2020 года, ОсОО «ЮниТрейд компани» обратилось с кассационной жалобой в Верховный суд Кыргызской Республики.

Постановлением судебной коллегии по гражданским и экономическим делам Верховного суда Кыргызской Республики от 18 февраля 2021 года решение Жалал-Абадского областного суда от 30 сентября 2020 года оставлено в силе, а кассационная жалоба ОсОО «ЮниТрейд компани» - без удовлетворения.

- 2) в качестве ответчика по иску ОсОО «ЮниТрейд компани» к ОАО «Кыргызнефтегаз» и обязать ОАО «Кыргызнефтегаз» вернуть ОсОО «ЮниТрейд компани» 8390 тонн нефти добытой из скважины № 550 на участке "Майлуу-Суу IV - Восточный Избаскент" приобретенной в качестве обосновательного обогащения или в случае невозможности, вернуть обосновательно приобретенную нефть, и взыскать с ОАО «Кыргызнефтегаз» 2 265 000 долларов США и обязать ОАО «Кыргызнефтегаз» передавать 83,9% добываемой нефти со скважины № 550 на участке "Майлуу-Суу IV – Восточный Избаскент" в пользу ОсОО «ЮниТрейд компани» в качестве возврата обосновательного приобретаемого имущества; и встречное исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» к ОсОО «ЮниТрейд компани» о взыскании с ОсОО «ЮниТрейд компани» 75 344 688,64 сом полные затраты ОАО «Кыргызнефтегаз» по договору о совместной деятельности №294 от 07.10.2009 года и контракту № 297 от 09.10.2009 года по поставке бурового оборудования модели ZJ40J в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз».

22 января 2021 года ОАО «Кыргызнефтегаз» обратилось в Ноокенский районный суд с заявлением об увеличении размера исковых требований и взыскании с ОсОО «ЮниТрейд компани» в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» 83 103 935 (восемьдесят три миллиона сто три тысячи девятьсот тридцать пять) сомов 71 тыйынов полных затрат ОАО «Кыргызнефтегаз» по договору о совместной деятельности №294 от 07.10.2009 года и контракту № 297 от 09.10.2009 года по поставке бурового оборудования модели ZJ40J в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз».

Дело назначено к рассмотрению в Ноокенском районном суде на 29 марта 2021 года к 14-30 часам.

- 3) в качестве взыскателя по заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ОсОО «ЮниТрейд компани» об изменении способа и порядка исполнения решения Бишкекского городского суда от 08 октября 2010 года по делу №ЭД-963/10мбс9, а именно принудительно обязать должника ОсОО «ЮниТрейд компани» за свой счет демонтировать и полностью вывести буровую установку марки ZJ40J, в номенклатуре и количестве, поставленного по Контракту №297 от 09.10.2009 года, с лицензионной территории ОАО «Кыргызнефтегаз» "Майли-Су IV - Восточный Избаскент".

Дело на стадии судебного разбирательства в Ноокенском районном суде, судебное заседание отложено на 29 марта 2021 года к 14-00 часам.

- 4) в качестве ответчика по исковому заявлению истца Межрегионального управления Государственной инспекции по экологической и технической безопасности при ПКР по г. Майлуу-Суу, Ноокенскому и Базар-Жоргонскому районам к ОАО "Кыргызнефтегаз" о взыскании с ОАО "Кыргызнефтегаз" суммы причиненного ущерба порчей земель в размере 196 000 сомов (Дело № ГД-950-20. Д7).

Дело на стадии судебного разбирательства в Ноокенском районном суде, судебное заседание назначено на 22 марта 2021 года к 11-00 часам.

- 5) в качестве потерпевшей стороны по уголовному делу № 37-15-111, возбужденного по заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» в отношении бывшего работника ОАО «Кыргызнефтегаз» Нышанкулова Абдилмурата Момунжановича за предоставление поддельного диплома при устройстве на работу и незаконно получавшего заработную плату.

Постановлением Ноокенского районного суда Жалал-Абадской области от 07 сентября 2018 года, уголовное дело №37-15-111 было направлено в СО ОВД Ноокенского района на доследование для устранения пробелов следствия.

Однако со стороны прокуратуры Ноокенского района было подано представление в апелляционном порядке на постановление Ноокенского районного суда от 07.09.2018 года.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 24 октября 2018 года постановление Ноокенского районного суда от 07.09.2018 года было оставлено в силе без изменений.

Однако со стороны Нышанкулова А.М. было подана жалоба в надзорном порядке в Верховный суд КР на определение Жалал-Абадского областного суда от 24.10.2018 года.

27 мая 2019 года Верховным судом КР постановление Ноокенского районного суда от 07.09.2018 года и определение Жалал-Абадского областного суда от 24.10.2018 года были оставлены в силе.

В настоящее время уголовное дело №37-15-111 по обвинению Нышанкулова Абдилмурата Момунжановича в совершении преступлений, предусмотренных ст.ст.166 ч.3, 350 ч12 Уголовного кодекса Кыргызской Республики (в редакции 1997г.) находится в производстве Следственной службы МВД Кыргызской Республики.

- 6) в качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ИП Темирову Кыязбаю о взыскании суммы задолженности за поставленный природный газ.

Решением Межрайонного суда г. Бишкек от 14 октября 2015 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» к ИП Темирову Кыязбаю о принудительном взыскании суммы задолженности в размере 5 698 523,20 сом было удовлетворено.

Не согласившись с данным решением суда, Темиров Кыязбай обратился с кассационной жалобой в Бишкекский городской суд об отмене вышеуказанного решения.

Постановлением Бишкекского городского суда от 04 апреля 2016 года решение Межрайонного суда города Бишкек от 14 октября 2015 года оставлено в силе, а кассационная жалоба ИП Темирова Кыязбая – оставить без удовлетворения.

Со стороны ИП Темирова Кыязбая подана надзорная жалоба в Верховный суд Кыргызской Республики на вышеуказанные судебные акты об их отмене.

Постановлением Верховного суда Кыргызской Республики от 08 ноября 2016 года решение Межрайонного суда г. Бишкек от 14 октября 2015 года и постановление Бишкекского городского суда от 04 апреля 2016 года отменены, дело направлено в Межрайонный суд г. Бишкек на новое рассмотрение.

Решением Межрайонного суда г. Бишкек от 04 сентября 2017 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворено частично. Взыскано с ИП Темирова Кыязбая сумма основной задолженности в размере 5 180 475,64 сомов. Взыскано с ИП Темирова Кыязбая в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумма пени в размере 518 047,56 сомов. В части требований ОАО «Кыргызнефтегаз» о взыскании с ИП Темирова Кыязбая суммы пени в размере 1 310 808 сомов – отказано.

19 марта 2018 года Межрайонным судом г. Бишкек выдан исполнительный лист по делу № ЭД-162/17мбс5 о взыскании с ИП Темирова Кыязбая в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумму основной задолженности в размере 5 180 475,64 сомов. Взыскании с ИП Темирова Кыязбая в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» суммы пени в размере 518 047,56 сомов.

Судебный исполнитель ПССИ по экономическим делам г. Бишкек в целях обеспечения исполнительного документа, постановлением от 16 июля 2018 года наложил запрет проводить регистрационные действия по отчуждению (снятию учета) автотранспортных средств:

- марки «Лексус-RX300», 2002 года выпуска, госномер В3005AL;
- марки «МЕРСЕДЕС-БЕНЦ308», 1990 года выпуска, госномер В3206AK;
- марки «ДАФ95ХЕ430», 2000 года выпуска, госномер В5074AZ;
- марки «ФОЛЬКСВАГЕН-LT35TDI», 2004 года выпуска, госномер В6596AW;
- марки «ШАКМАН-SX3314DT366», 2014 года выпуска, госномер В9743AV.

Со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» было подано в Межрайонный суд города Бишкек заявление об изменении способа и порядка исполнения решения Межрайонного суда г. Бишкек от 04 сентября 2017 года, путем обращения взыскания на вышеуказанные автотранспортные средства.

Определением Межрайонного суда города Бишкек от 12 марта 2019 года, заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» об изменении способа и порядка исполнения решения Межрайонного суда г. Бишкек от 04 сентября 2017 года было удовлетворено.

Изменен способ и порядок исполнения решения Межрайонного суда г. Бишкек от 04 сентября 2017 года путем обращения взыскания на автотранспортные средства (имущества) должника – индивидуального предпринимателя Темирова Кыязбая, а именно:

- марки «Лексус-RX300», 2002 года выпуска, госномер В3005AL;
- марки «МЕРСЕДЕС-БЕНЦ308», 1990 года выпуска, госномер В3206AK;
- марки «ДАФ95ХЕ430», 2000 года выпуска, госномер В5074AZ;
- марки «ФОЛЬКСВАГЕН-LT35TDI», 2004 года выпуска, госномер В6596AW;
- марки «ШАКМАН-SX3314DT366», 2014 года выпуска, госномер В9743AV.

22 марта 2019 года определение Межрайонного суда города Бишкек от 12 марта 2019 года вступило в законную силу.

30 октября 2020 года, Ленинским районным судом города Бишкек был выдан исполнительный лист (дело №СЭ-31/19мбс5, ЭД-162/17мбс5).

Исполнительные листы направлены в ПССИ Ленинского района города Бишкек для исполнения.

- 7) в качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ОсОО «Кыргыз Мунай» о взыскании с ОсОО «Кыргыз Мунай» задолженности по договору на хранение мазута №194 от 20.05.2009 года в размере 1 845 403,56 сомов (дело №ЭД-1002/19мбс4).

Решением Межрайонного суда г. Бишкек от 07 июня 2019 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворено. Взыскано в ОсОО «Кыргыз Мунай» в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» денежные средства в размере 1 845 403,56 сомов, уплаченную государственную пошлину в размере 46 908,06 сомов.

06 сентября 2019 года Межрайонным судом г. Бишкек выдан исполнительный лист по делу № ЭД-1002/19мбс4.

- Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ по экономическим делам г. Бишкек.
- 8) в качестве заявителя по досудебному производству №03-137-2019-000015, возбужденного по признакам преступлений предусмотренного ч.2 ст.320 Уголовного кодекса Кыргызской Республики в отношении должностных лиц мэрии г.Кочкор-Ата, Ноокенского районного управления по градостроительству и архитектуре, Ноокенского районного управления по землеустройству и регистрации прав на недвижимое имущество, по факту строительства жилых домов в охранной зоне нефтепровода ОАО «Кыргызнефтегаз».

Со стороны прокуратуры Ноокенского района по результатам проверки в отношении должностных лиц мэрии г. Кочкор-Ата, Ноокенского районного управления по градостроительству и архитектуре и Ноокенского районного управления по землеустройству и регистрации прав на недвижимое имущество было начато досудебное производство за №03-137-2019-000015 по признакам преступлений предусмотренного ч.2 ст.320 УК Кыргызской Республики. Материалы направлены в прокуратуру Жалал-Абадской области для направления по подследственности.

На сегодняшний день досудебное производство №03-137-2019-000015 находится в производстве в МРО ГСБЭП по Базар-Коргонскому, Ноокенскому, Тогуз-Тороузскому, Сузакскому районам и по г. Джалал-Абад.

- 9) в качестве административного истца по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Ответчикам Мэрии города Кочкор-Ата, Ноокенскому филиалу Государственного учреждения "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики, третьему лицу Ноокенскому районному управлению по градостроительству и архитектуре о признании недействительными правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на земельные участки на земельные участки, расположенных по адресу: город Кочкор-Ата, ул. Семетей.

На сегодняшний день дело находится на стадии судебного разбирательства в Административном суде Жалал-Абадской области, судебное заседание отложено на 31 марта 2021 года к 14-00 часам.

- 10) в качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к специальному администратору ГАО Разрез «Ак-Улак» о признании ОАО «Кыргызнефтегаз» кредитором ГАО Разрез «Ак-Улак» с суммой требования 39 675 тонн угля марки БР.

Решением Межрайонного суда Нарынской области от 07 февраля 2013 года исковые требования ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворены полностью. Так ОАО «Кыргызнефтегаз» было признано кредитором ГАО Разрез «Ак-Улак» с суммой требования 39 675 тонн угля марки БР. А специальный администратор ГАО Разрез «Ак-Улак» был обязан включить ОАО «Кыргызнефтегаз» в список кредиторов ГАО Разрез «Ак-Улак» с суммой требования 39 675 тонн угля марки БР.

Определением Межрайонного суда Нарынской области от 02 марта 2017 года (дело №СЭ-07/17-МН) исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено частично. Специальный администратор ГАО «Разрез Ак-Улак» обязан произвести оценку суммы требования ОАО «Кыргызнефтегаз» в размере 39 675 тонн угля марки БР в денежном выражении из расчета 1000 сом за одну тонну.

Задолженность ГАО Разрез «Ак-Улак» будет погашена в порядке очередности в соответствии со статьей 87 Закона Кыргызской Республики «О банкротстве (несостоятельности)».

- 11) по дебиторской задолженности ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод":

Решением Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 16 февраля 2009 года по делу №ЭД-17/09МД заявление Управления по делам банкротства при Государственном комитете Кыргызской Республики по управлению государственным имуществом о признании ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод" банкротом (несостоятельным) было удовлетворено.

ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод" было признано банкротом (несостоятельным) и в отношении него была назначена процедура специального администрирования.

В соответствии со ст.55 Закона Кыргызской Республики «О банкротстве (несостоятельности)», специальным администратором было принято решение о проведении реструктуризации ОАО "МСЭЛЗ"-банкрот. На базе жизнедеятельных активов ОАО "МСЭЛЗ"-банкрот в 2010 году было создано новое Общество с ограниченной ответственностью "Майлуу-Сууйский ламповый завод" (далее ОсОО "МСЛЗ") в целях дальнейшей продажи для удовлетворения требований кредиторов.

ОсОО "МСЛЗ" зарегистрировано в Управлении юстиции Жалал-Абадской области 30 ноября 2010 года (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии УР №0068164).

Остаток признанной задолженности на 31.12.2019 года складывается из сумм: тыс. сом

Наименование кредитора	Основная сумма задолженности	Проценты, пени	Итого сумма задолженности	% к общей сумме признанной задолженности
Социальный фонд КР	20 664,76	28 390,50	49 055,26	28,33
ОсОО "Газпром Кыргызстан"	54 169,40	38 745,10	92 914,50	53,57
ОАО Кыргызнефтегаз"	9 146,80	6 941,40	16 088,20	9,17
Прочие кредиторы	14 376,93	689,21	15 066,14	8,79
Итого:	98 357,89	74 766,21	173 124,10	100,0

Задолженность ОАО «Майлуу-Сууйский электроламповый завод» будет погашаться в порядке очередности в соответствии со статьей 87 Закона Кыргызской Республики «О банкротстве (несостоятельности)».

- 12) в качестве истца по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Каримову Омурбеку, уроженцу села Шанкол Ноокатского района Ошской области, о возмещении ущерба, причиненного дорожно-транспортным происшествием автомашине ОАО «Кыргызнефтегаз» марки Лексус RX-300 гос.номер 47 77 ВВ на сумму в размере 231 057 сомов 39 тыйынов.

Заочным решением Ленинского районного суда города Бишкек от 15 декабря 2015 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено.

28 апреля 2017 года Ленинским районным судом г.Бишкек выдан исполнительный лист по делу №ГД-3729/15ГБ1 о взыскании с Каримова Омурбека Асановича в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумму материального ущерба в размере 230157 сомов 39 тыйынов.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Ленинского района города Бишкек. Должник ограничен в выезде.

- 13) в качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ООО «СПЕЦСЕРВИС» (Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, город Нарткала, улица Мусаева, 9) о расторжении Контракта №425 от 18 августа 2014 года, Дополнительного соглашения №65 от 02.02.2015 года и принудительном взыскании с Ответчика суммы задолженности в размере 7 248 267 (семь миллионов двести сорок восемь тысяч двести шестьдесят семь) рублей РФ.

Решением Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 29 апреля 2016 года исковое заявление и заявление об увеличении исковых требований ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворено. Расторгнут Контракт №425 от 18 августа 2014 года и Дополнительное соглашение №65 от 02.02.2015 года, заключенные между ОАО «Кыргызнефтегаз» и ООО «СПЕЦСЕРВИС». Взыскана с ООО «СПЕЦСЕРВИС» в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумма в размере: 7 248 267,0 рублей РФ – основная сумма задолженности; 823 160,1 рублей РФ – сумма гарантийного обеспечения исполнения контракта; 2 743 867,0 рублей РФ – сумма пени, всего 10 815 294,10 рублей РФ, что эквивалентно 11 402 564,56 сомам Кыргызской Республики.

03 ноября 2016 года ОАО «Кыргызнефтегаз» обратилось в Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики с ходатайством исх.№ЖН-969 о признании и разрешении принудительного исполнения на территории Российской Федерации решения Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 29.04.2016 года.

Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики письмом исх.№СП-1-220/4009 от 09.11.2016 года уведомило о том, что ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» направлено в Министерство юстиции Российской Федерации для исполнения.

16 января в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз» поступило письмо с Судебного департамента при Верховном суде Кыргызской Республики исх.№СП-1-220/88 от 29.01.2017

года о возврате ходатайства ОАО «Кыргызнефтегаз» с приложением письма заместителя директора Департамента международного права и сотрудничества Министерства юстиции Российской Федерации В.И. Лысак исх.№06-148298/16 от 22.12.2016года.

03 мая 2017 года ОАО «Кыргызнефтегаз» направило ходатайство исх.№АБ-399 о признании и разрешении принудительного исполнения на территории Российской Федерации решения Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 29.04.2016 года в Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики.

28 октября 2017 года в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз» поступило письмо Судебного департамента при Верховном суде Кыргызской Республики исх.№Сп-1-220/4192 от 18.10.2017 года с копией определения Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года об оставлении ходатайства ОАО «Кыргызнефтегаз» без удовлетворения.

01 ноября 2017 года ОАО «Кыргызнефтегаз» через Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики обратилось в Компетентный суд РФ с частной жалобой исх.№РА-1075 на определение Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года.

Определением Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 21 февраля 2018 года ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» о восстановлении процессуального срока подачи частной жалобы на определение Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года было удовлетворено.

Постановлением Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 29 марта 2018 года определение Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года было отменено; ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» о признании и разрешении принудительного исполнения на территории Российской Федерации решения Межрайонного суда Жалал-Абадской области Кыргызской Республики от 29 апреля 2016 года о взыскании с ООО «СПЕЦСЕРВИС» денежных средств и направлении в соответствующий арбитражный суд Российской Федерации по подсудности было удовлетворено.

Определением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 24 сентября 2018 года (дело № А20-1636/2018) ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено. Арбитражным судом Кабардино-Балкарской Республики определено признать и привести в исполнение решение Межрайонного суда Жалал-Абадской области Кыргызской Республики от 29.04.2016 по делу № ЭД-72/2016МД о взыскании с Общества с ограниченной ответственностью «СПЕЦСЕРВИС» в пользу открытого акционерного общества «Кыргызнефтегаз» 7 248 267 российских рублей основной суммы задолженности, 823 160 российских рублей 10 копеек суммы гарантийного обеспечения исполнения контракта, 2 743 867 российских рублей пени, всего – 10 815 294 (десять миллионов восемьсот пятнадцать тысяч двести девяносто четыре) российских рублей 10 копеек, что эквивалентно 11 402 265,54 сомам Кыргызской Республики. Взыскать с Общества с ограниченной ответственностью «СПЕЦСЕРВИС» в пользу открытого акционерного общества «Кыргызнефтегаз» 3 000 (три тысячи) рублей судебных расходов по уплате государственной пошлины.

Арбитражным судом Кабардино-Балкарской Республики выдан исполнительный лист серии ФС №012700322 от 24 сентября 2018 года по делу №А20-1636/2018, также выдан исполнительный лист серии ФС №012700327 от 24 сентября 2018 года по делу №А20-1636/2018.

Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа Российской Федерации от 07 февраля 2019 года определение Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 24 сентября 2018 года было оставлено без изменения, кассационная жалоба ООО «СПЕЦСЕРВИС» - без удовлетворения.

Подлинники исполнительных листов серии ФС №012700322 от 24 сентября 2018 года и серии ФС №012700327 от 24 сентября 2018 года направлены через Судебный департамент при Верховном суде КР в Урванский межрайонный отдел судебных приставов Управления Федеральной службы судебных приставов России по Кабардино-Балкарской Республике для их принятия и возбуждения по ним исполнительного производства в отношении ООО "СПЕЦСЕРВИС".

Постановлением судебного пристава-исполнителя Межрайонного отделения по ИОИП УФССП России по КБР от 04.12.2020 года исполнительный лист серии ФС № 012700322 от 24 сентября 2018 года был возвращен. Исполнительное производство №59139/19/07020-ИП окончено. Согласно данному постановлению, сумма, взысканная по исполнительному производству, составляет: 99 972,27 рублей РФ.

Постановлением судебного пристава-исполнителя Межрайонного отделения по ИОИП УФССП России по КБР от 04.12.2020 года исполнительный лист серии ФС № 012700327 от 24 сентября 2018 года был возвращен. Исполнительное производство №59140/19/07020-ИП окончено. Согласно данному постановлению, сумма, взысканная по исполнительному производству, составляет: 27,73 рублей РФ.

- 14) в качестве взыскателя по исполнительным листам, выданным Межрайонным судом по экономическим и административным делам Баткенской области от 20 июля 2011 года и от 29 октября 2012 года (дело №ЭД-34/2011МБа).**

Со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» в Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области было подано исковое заявление о взыскании денежной суммы в размере 4 000 000 (четыре миллиона) сомов с Государственной администрации Баткенской области.

Решением Межрайонного суда по экономическим и административным делам Баткенской области от 06 апреля 2011 года в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» с Государственной администрации Баткенской области была взыскана сумма в размере 4 000 000 (четыре миллиона) сомов (дело №ЭД-34/2011МБа).

20 июля 2011 года Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области выдал ОАО «Кыргызнефтегаз» исполнительный лист для принудительного взыскания.

27 августа 2012 года в Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» было подано заявление об изменении способа исполнительного решения.

Определением Межрайонного суда по экономическим и административным делам Баткенской области от 26 сентября 2012 года заявление об изменении способа исполнительного решения ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено полностью.

29 октября 2012 года Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области выдал ОАО «Кыргызнефтегаз» исполнительный лист путем принудительного обращения взыскания на движимые и недвижимые имущества Государственной администрации Баткенской области.

- 15) по дебиторской задолженности ООО «СнабНефтьКомплект (РФ, г. Екатеринбург, пер. Коллективный, 19-81):**

16 марта 2010 года между ОАО «Кыргызнефтегаз» и ООО «СнабНефтьКомплект» был заключен Контракт №201, согласно которому ООО «СнабНефтьКомплект» приняло на себя обязательство по поставке в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз» запорной арматуры, гаечных ключей, слесарных инструментов на сумму 682 190 (шестьсот восемьдесят две тысячи сто девяносто) российских рублей.

Так в соответствии с п. 4.1 вышеуказанного Контракта, оплата должна была быть произведена в два этапа: 50% от общей суммы контракта в виде предоплаты в течение десяти

банковских дней после даты заключения контракта; оставшиеся 50% - в течение десяти банковских дней с момента готовности товара к отгрузке.

Первая половина денежных средств была перечислена ОАО «Кыргызнефтегаз» на расчетный счет ООО «СнабНефтьКомплект» 26 марта 2010 года, а вторая – 06 апреля 2010 года. Как в первом, так и во втором случае переводы были произведены после письменного обращения директора ООО «СнабНефтьКомплект» В.Ю. Кашкарова.

Таким образом, ОАО «Кыргызнефтегаз» по вышеуказанному Контракту полностью исполнила свои обязательства, а со стороны ООО «СнабНефтьКомплект» обязательства по поставке товара не исполнены по сегодняшний день.

В этой связи, 05 марта 2019 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Генеральную прокуратуру Российской Федерации с заявлением о принятии соответствующих мер и привлечении к уголовной ответственности ответственных лиц ООО «СнабНефтьКомплект» за мошенничество, сопряженное с преднамеренным неисполнением договорных обязательств в сфере предпринимательской деятельности.

08 апреля 2020 года в ОАО "Кыргызнефтегаз" поступило письмо УМВД РФ по г. Екатеринбург исх.№ 26/07-1278 от 22.10.2019 года, к которой было приложено постановление об отказе в возбуждении уголовного дела от 22 октября 2019 года.

13 апреля 2020 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось с жалобой исх.№ РА-36 прокурору Свердловской области РФ на постановление оперуполномоченного ОЭБиПК УМВД России по г. Екатеринбург капитана полиции Авксёнова И.Е. об отказе в возбуждении уголовного дела от 22 октября 2019 года.

02 сентября 2020 года в адрес ОАО "Кыргызнефтегаз" по почте поступило письмо прокуратуры Железнодорожного района города Екатеринбурга исх.№ 697ж-20 от 16.07.2020 года и постановление Заместителя прокурора Железнодорожного района г. Екатеринбург, советника юстиции Л.В. Андреевой от 16 июля 2020 года, согласно которым жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" была удовлетворена, материалы проверки возвращены на дополнительную проверку, о результатах которой ОАО "Кыргызнефтегаз" будет уведомлено сотрудниками УМВД России по городу Екатеринбургу.

- 16) по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ответчику Турдияхунову Равшанбеку Хусанбаевичу о принудительном взыскании суммы задолженности по договору возмездного оказания услуг №185 от 22.05.2015 года в размере 403 347 сомов.

Решением Сузакского районного суда от 06 марта 2020 года исковое заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было удовлетворено. Взыскано с сельской управы Ырыс в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" сумма размере 403 347 сомов (дело № ГД-461/20-Д8).

14 июля 2020 года Сузакским районным судом был выдан исполнительный лист по делу № ГД-461/20-Д8.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Сузакского района.

- 17) в качестве потерпевшей стороны по уголовному делу №43-18-505, возбужденного по признакам преступления, предусмотренного п.2,3 ч.2 ст.164 Уголовного кодекса Кыргызской Республики по факту кражи товарной нефти ОАО «Кыргызнефтегаз» на нефтепроводе от Участка подготовки и перекачки нефти «Избаскент» ОАО «Кыргызнефтегаз» - НПЗ ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани».

Приговором Сузакского районного суда от 08 февраля 2019 года житель села Кумуш-Азиз Сузакского района Юлдашев Абдували Абдумаликович был признан виновным в совершении преступления, предусмотренного ч. 3 ст.200 Уголовного кодекса Кыргызской Республики с лишением свободы сроком на 6 (шесть) лет. С Юлдашева Абдували Абдумаликовича в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" взыскана сумма причиненного ущерба в размере 7 672 903,1 сомов.

Определением Сузакского районного суда от 13 ноября 2020 года заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» об изменении способа и порядка исполнения приговора Сузакского

районного суда от 08 февраля 2019 года было удовлетворено частично, обращено взыскание на движимое имущество Юлдашева Абдували Абдумаликовича, а именно автомашина марки "Hyundai Porter" гос.номер 04KG063ABY и "Hyundai Porter" гос.номер 04KG592ACE.

05 февраля 2021 года Сузакским районным судом выдан исполнительный лист об обращении взыскания на движимое имущество Юлдашева Абдували Абдумаликовича, а именно на автомашины марки "Hyundai Porter" гос.номер 04KG063ABY и "Hyundai Porter" гос.номер 04KG592ACE (дело №СГ-063/20-Д8).

- 18) в качестве истца по делу по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Тоскоол-Атинскому лесхозу, обязать заключить договоры долгосрочной аренды земельных участков для разработки полезных ископаемых и строительства объектов инфраструктуры при пользовании недрами, общей площадью 336,32 гектаров, расположенных на территории Ноокенского района Жалал-Абадской области, сроком до 11 декабря 2039 года.**

Решением Ноокенского районного суда от 23 сентября 2020 года исковое заявление было ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворено.

Тоскоол-Атинское лесное хозяйство обязано заключить с ОАО "Кыргызнефтегаз" договоры долгосрочной аренды земельных участков для разработки полезных ископаемых и строительства объектов инфраструктуры при пользовании недрами, общей площадью 336,32 га, расположенных в Ноокенском районе Жалал-Абадской области, сроком до 11.12.2039 года.

Взыскано с Тоскоол-Атинского лесного хозяйства в пользу открытого акционерного общества "Кыргызнефтегаз" уплаченная государственная пошлина в размере 2000 (две тысячи) сомов.

26 октября 2020 года Ноокенским районным судом были выданы исполнительные листы, которые направлены в ПССИ Ноокенского района для исполнения.

- 19) в качестве административного истца по делу по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» Государственному учреждению "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики, Сулюкта-Лейлекскому филиалу Государственного учреждения "Кадастр" об признании решения Ответчика Государственного учреждения "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики № 01-13/2010 от 18 июня 2020 года недействительным; признании действия Ответчика Сулюкта-Лейлекского филиала Государственного учреждения "Кадастр", выразившееся в отказе выполнении землеустроительных работ незаконным; обязать Ответчика Сулюкта-Лейлекский филиал Государственного учреждения "Кадастр" зарегистрировать договора аренды земельных участков, заключенных с лесхозом Арка (договор № 204 от 04.02.2020 года) и сельскими управами Бешкент (договор №205 от 04.02.2020 года) и Кулунду (договор №206 от 04.02.2020 года), и выдать правоудостоверяющие документы на каждый указанный договор.**

Решением Административного суда города Бишкек от 23 сентября 2020 года административный иск ОАО «Кыргызнефтегаз» был удовлетворен полностью (дело №АД-747/20мбс3).

- 20) в качестве административного истца по административному иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Государственному учреждению "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики, а также Аксыйскому филиалу Государственного учреждения "Кадастр" о признании решения Государственного учреждения "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики №01-13/2225 от 15 июля 2020 года недействительным; признании бездействия Аксыйского филиала Государственного учреждения "Кадастр" в части не регистрации Договора №227 от 21 февраля 2020 года и не выдаче правоудостоверяющего документа - незаконным; обязать Аксыйского филиала Государственного учреждения "Кадастр" зарегистрировать Договор №227 от 21 февраля 2020, заключенного между Аксыйским лесным хозяйством и ОАО "Кыргызнефтегаз", и выдать правоудостоверяющий документ.**

Решением Административного суда города Бишкек от 24 ноября 2020 года административный иск ОАО «Кыргызнефтегаз» был удовлетворен полностью (дело №АД-781/20абс8).

- 21) в качестве ответчика по иску прокуратуры Аксыйского района к ответчику ОАО "Кыргызнефтегаз", соответчику Аксыйскому лесному хозяйству о солидарном взыскании с ОАО "Кыргызнефтегаз" и Аксыйского лесного хозяйства несвоевременно уплаченной суммы потерь лесохозяйственного производства в размере 2 356 421 сомов 76 тыйынов. (Дело №ГД-328/20-Д1С3).

В настоящее время дело на стадии судебного разбирательства в Аксыйском районном суде.

- 22) в качестве истца по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к ответчику Абдулакову Зафаржону о взыскании с ответчика Абдулакова Зафаржона в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» суммы материального ущерба в размере 100 715 (сто тысяч семьсот пятнадцать) сомов 54 тыйынов (дело №ГД-422/20-Ба4).

В ходе судебного разбирательства в Лейлекском районном суде задолженность со стороны ответчика Абдулакова Зафаржона была погашена полностью.

- 23) в качестве ответчика по исковому заявлению истца Орозбекова Мирланбека к ОАО "Кыргызнефтегаз" о признании недействительным приказа УТТ ОАО "Кыргызнефтегаз" № 42 от 08.07.2020 года и восстановлении на прежней работе. (Дело № ГД-072-21. Д7).

Дело на стадии судебного разбирательства в Ноокенском районном суде, судебное заседание было отложено на 19 марта 2021 года к 14-00 часам.

- 24) в качестве ответчика по исковому заявлению истцов Карабекова Талайбека Кочкоровича, Исмаилова Сеидбека Расулбековича, Момбаева Самата Аалыевича к ОАО "Кыргызнефтегаз" о признании приказа № 95/к от 29.07.2020 года недействительным, восстановлении на прежней работе (сторожей КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз") и оплате суммы вынужденного прогула. (Дело № ГД-206-20. Д7).

Дело на стадии предварительного судебного разбирательства в Ноокенском районном суде, предварительное судебное заседание назначено на 17 марта 2021 года к 13-30 часам.

- 25) в качестве ответчика по исковому заявлению истца Аттакурова Усенбека Аллакуловича к ОАО "Кыргызнефтегаз" о признании приказа № 80/к от 03.04.2020 года недействительным, о восстановлении на прежней работе (оператора 3 разряда УДН "Избаскент-Инвест" НГДУ ОАО "Кыргызнефтегаз") и оплате суммы вынужденного прогула.

Дело на стадии предварительного судебного разбирательства в Ноокенском районном суде.

- 26) В качестве ответчика ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани». Бывший президент Касымбеков Динмухаммед Сайпидинович был принят на должность президента ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани» решением Совета Директоров ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани» от 04.12.2015 года. Во время правления Касымбекова Д.С. были зафиксированы финансовые и материальные нарушения.

Инстанция- городской суд г.Жалал-Абад принял решение от 03.07.2019 года, удовлетворил исковое заявление Касымбекова Д.С. Признать утратившим силу решение Совет директоров ЗАО «КПК».

Восстановить Касымбекова Динмухаммеда Сайпидиновича на прежнюю занимаемую должность президента ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани».

Жалал-Абадская областная судебная коллегия по гражданским делам, изучив апелляционную жалобу, приняла отменить решение городского суда г. Жалал-Абад от 03.07.2019 года по всем пунктам и огласила новое решение от 24.09.2019 года.

Решение Жалал-Абадского городского суда от 03.07.2019 года, принятое по настоящему делу - отменить и принять новое решение.

Верховный суд Кыргызской Республики, от 13 февраля 2020 года оставил в силе решение Жалал-Абадского областного суда от 24 сентября 2019 года.

27) В качестве ответчика ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани»: бывший сотрудник Хайдаралиев Кабилжан Умаралиевич был принят на работу в 2000 году в качестве охранника ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани». В марте 2020 года были осуществлены сокращения в отделе ОЗОСБ. В связи с чем, 18 марта 2020 года Хайдаралиев К. был уволен на основании сокращения штата компании.

Хайдаралиев К., не согласившись с приказом ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани», обратился с иском в городской суд г. Жалал-Абад:

I-инстанция - городской суд г.Жалал-Абад, изучив материалы и обстоятельства дела, принял решение от 24 июля 2020 года:

- Отказать в иске Хадаралиева К. к ответчику ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани» г.Жалал-Абад;

II-инстанция - Жалал-Абадская областная судебная коллегия по гражданским делам, изучив апелляционную жалобу Хайдаралиева К., приняла решение от 24 сентября 2020 года, и оставила без изменения решение Жалал-Абадского городского суда от 24 июля 2020 года.

Охрана окружающей среды

Деятельность Группы в значительной степени контролируется и регулируется местными властями в тех областях и регионах, где расположены ее производственные мощности. Производственная деятельность Группы приводит к повреждению почвы, загрязнению окружающей среды, возможному воздействию на животный и растительный мир, а также к возникновению иных последствий в области экологии.

Руководство считает, что Группа соблюдает все законы и нормативные акты в области охраны труда, промышленной и экологической безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах ее присутствия. Однако в настоящий момент в нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают вноситься изменения. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных законов. Оно не может предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае вступления в силу таких изменений Группе, возможно, придется проводить модернизацию технической базы и существенно увеличить будущие материальные затраты для соблюдения более строгих требований.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономическая перспектива Кыргызской Республики во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством КР, а также развития фискальной, правовой и политических систем. Республика продолжает испытывать значительные политические и экономические изменения. В результате чего, осуществляемая в Кыргызстане деятельность, подвергается не типичному для стран с развитой экономикой риску. Неопределенность, исходящая от политической, правовой, налоговой или регулятивной сфер, включая отрицательное влияние изменений любого из этих факторов, может оказать негативное влияние на способность ОАО КНГ продолжать активную производственно-коммерческую деятельность. В настоящее время руководству очень сложно спрогнозировать и определить вид возможных будущих изменений и последствия их влияний на финансовое положение или результаты будущих операций.

Способность продолжать деятельность в обозримом будущем также зависит от поддержания уровня прибыльности в операционной деятельности, на что оказывает значительное влияние развитие

будущих событий, которое не поддается прогнозу в настоящее время. Однако, даже в этой ситуации, Группа намерена продолжать свою финансово-экономическую деятельность в обозримом будущем. Данная отчетность, не содержит каких-либо исправительных бухгалтерских проводок относительно классификации и оценок активов и обязательств, которые были бы необходимы при утере способности, продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

На существующие риски значительное влияние оказывают: отсутствие свободной конвертации национальной валюты за пределами страны; слабо развивающиеся рынки долговых ценных бумаг и собственного капитала, испытывающие острую потребность в повышении уровня ликвидности; девальвация национальной валюты и устойчивый рост уровня инфляции.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Функция управления рисками Группой осуществляется в отношении финансовых и операционных и рисков. Финансовые риски включают рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным риском должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренних политик и процедур в целях минимизации данного риска.

Представление финансовых инструментов по категориям

Группа классифицирует финансовые активы и финансовые обязательства на следующие категории:

<i>В тысячах кыргызских сомов</i>	<u>31 декабря 2020</u>	<u>31 декабря 2019</u>
<i>Займы и дебиторская задолженность:</i>		
Займы, выданные связанным сторонам		
Денежные средства и их эквиваленты	699 090	1 454 650
Торговая и прочая дебиторская задолженность	292 427	244 974
Итого финансовые активы	991 517	1 699 624
<i>Прочие финансовые обязательства:</i>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	136 722	130 318
Итого финансовые обязательства	136 722	130 318

Кредитное качество финансовых активов

На 31 декабря 2020 и 2019 годов кредитное качество финансовых институтов не может быть оценено на основе кредитных рейтингов или исторической информации по дефолтам встречной стороны, что связано с отсутствием данной информации в общественно доступных источниках.

Кредитный риск

Группа осуществляет торговые операции только с надежными кредитоспособными третьими сторонами. В соответствии с политикой Группы, все клиенты, которые желают, проводит торговые операции на кредитных условиях, подвергаются процедурам кредитной проверки. Кроме того, остатки по дебиторской задолженности постоянно отслеживаются, что приводит к незначительной подверженности Группы риску невыплаты задолженностей. В отношении кредитного риска, возникающего по другим финансовым активам Группы, включающим в себя денежные средства и краткосрочные инвестиции, подверженность Группы кредитному риску является следствием невыполнения контрагентом своих обязательств по выплате задолженностей. Максимальная подверженность риску соответствует балансовой стоимости данных инструментов.

Управление капиталом

Основной задачей Группы в сфере управления капиталом, является обеспечение того, что Группа сохраняла высокий кредитный рейтинг и соответствующие коэффициенты достаточности капитала для поддержания своего бизнеса и максимизации акционерной стоимости. Для поддержания или изменения структуры капитала Группы согласовывает с акционерами размеры и выплату дивидендов,

осуществляет возврат капитала акционерам или выпуск новых акций. За год, закончившиеся 31 декабря 2020 года, никаких изменений в цели, политику или процессы не вносилось. Группа осуществляет мониторинг капитала с использованием соотношения собственных и заемных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В соответствии с политикой Группы, данный коэффициент поддерживается в диапазоне от 5 % до 20%. В состав чистой задолженности, Группа включает процентные займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и краткосрочных депозитов.

На 31 декабря 2020 года Группа не имеет задолженность по кредиту и займам.

Риск ликвидности

Группа контролирует риск недостатка средств посредством мониторинга сроков погашения финансовых активов и обязательств и прогнозируемых денежных потоков от операционной деятельности.

Цель Группы заключается в управлении риском ликвидности таким образом, чтобы обеспечить в любой момент времени превышение текущих активов над текущими обязательствами, без учета будущих денежных потоков от операционной деятельности.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость — это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная на активном рынке цена финансового инструмента. Активный рынок — это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню - полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства (т.е., например, цены), и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

Все финансовые активы Группы отражаются по амортизированной стоимости. Их справедливая стоимость относится к 3 Уровню иерархии справедливой стоимости и была оценена с использованием метода дисконтированных денежных потоков.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Балансовая стоимость финансовых активов приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, по которым рыночные котировки отсутствуют, основывается на дисконтированных денежных потоках с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения. Ввиду краткосрочности сроков погашения балансовая стоимость кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам приблизительно равна ее справедливой стоимости

Резервы предназначены для отражения в учете начисленных обязательств, неопределенных по величине, либо с неопределенным сроком исполнения, урегулирование которых в будущем приведет к выбытию ресурсов, содержащих экономическую выгоду.

Группой в 2020 году был создан резерв на рекультивацию земель. В декабре 2019 года, Уполномоченным органом были продлены лицензии Группе на 20 лет. Любые оценочные резервы (в т.ч. и резерв на вывод объектов из эксплуатации) требует глубокого анализа обязательств, применения профессионального суждения и обработки информации из различных источников для адекватного расчета резерва. Резерв начисляется в случае, если у предприятия есть существующее обязательство, возникшее в результате какого-либо прошлого события; для урегулирования этого обязательства потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды (например, выбытие денежных средств в погашении обязательства) и возможность привести надежную расчетную оценку величины обязательства. Группа создала для этих целей рекультивационный счет и каждый месяц производит накопление этим счетам и увеличивает актив.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2020 года все выпущенные в обращение обыкновенные акции полностью оплачены. Каждая простая акция наделена одним голосом. Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, а также на получение средств при распределении капитала.

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Разрешенные к выпуску акции	1 040 582	1 040 582
Номинальная стоимость обыкновенных акций (в сомах)	42	42
Выпущенные акции на начало и конец года	1 040 582	1 040 582
Итого акционерный капитал	1 040 582	1 040 582

Прибыль на акцию

Группа рассчитывает базовую прибыль на акцию по данным о прибыли или убытках, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций предприятия, и, если таковые представляются, по данным о приходящейся на долю этих акционеров прибыли или убытках от продолжающейся деятельности.

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций (числитель), на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение этого периода (знаменатель).

	За год, закончившийся 31 декабря 2020	За год, закончившийся 31 декабря 2019
Чистая прибыль/(убыток), принадлежащая акционерам	557 836	995 571
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (штук)	24 203	24 203
Итого прибыль/(убыток) на акцию (сом на одну акцию)	23 048	41 134

Председатель Правления

Тургунбаев М. Ж.

Главный бухгалтер

Баратова А. А.

