



ӨСАБ КАЗАХСТАН

Өндіруші салалар ашықтығы
бастамасын асыру туралы.



ИПДО КАЗАХСТАН

Реализация инициативы
прозрачности добывающих
отраслей в Республике
Казахстан.



EITI KAZAKHSTAN

Implementation of the extractive
industry transparency initiative in
the Republic of Kazakhstan.

ҰЛЛТЫҚ ЕСЕП

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

NATIONAL REPORT



МУНАЙГАЗ СЕКТОРЫ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР
OIL AND GAS SECTOR



ТАУ-КЕН СЕКТОРЫ
ГОРНОРУДНЫЙ СЕКТОР
MINING SECTOR

2017



13-й НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

**О реализации Инициативы прозрачности деятельности
добывающих отраслей в Республике Казахстан
за 2017 год**

Работа выполнена компанией ТОО «УНУ SAPA Consulting» в соответствии с договором о государственных закупках услуг № 75 от 22 июня 2018 года заключенным с РГУ «Комитет геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан»

СОДЕРЖАНИЕ

	Список сокращений и аббревиатур	6
	Отчет о результатах выполнения согласованных процедур	8
	Инициатива прозрачности добывающих отраслей отчет за год, закончившийся 31 декабря 2017 года	11
I.	Отчет о фактических результатах сборки и сверки денежных потоков, выполнения согласованных процедур	11
1.1.	ИПДО в Республике Казахстан	11
II.	ПОДХОД ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ СВЕРКИ ДАННЫХ	13
2.1.	Цель	13
2.2.	Объем работы	13
2.3.	Подход для проведения сверки	14
III.	ОБЗОР ДОБЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛИ В 2017 ГОДУ	18
3.1.	Лицензии и контракты	18
3.1.1.	Правовая основа и фискальный режим	18
3.1.2.	Предоставление лицензий	49
3.1.3.	Реестр лицензий/контрактов	51
3.1.4.	Информация по контрактам и СРП	53
3.1.5.	Информация по бенефициарному праву	76
3.1.6.	Участие государства в добывающих отраслях	78
3.2.	Обзор добывающих отраслей	93
3.2.1.	Нефтегазовый сектор: запасы, геологоразведка, добыча и экспорт	93
3.2.2.	Горнорудный сектор: запасы, добыча и экспорт	111
3.3.	Доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями	132
3.3.1.	Налоги и другие платежи	132
3.3.2.	Выплаты в натуральной форме	137
3.3.3.	Доходы от транспортировки	137
	Транспортировка нефти	137
	Транспортировка газа	142
	Транспортировка по железной дороге	145
3.3.4.	Представление инфраструктуры и бартерные соглашения	146
3.3.5.	Транзакции государственных компаний	148
3.4.	Распределение доходов от добывающих отраслей	150
3.5.	Социальные расходы	154
3.6.	Квазифискальные расходы государственных компаний	154
3.7.	Информация по казахстанскому содержанию	156
3.8.	Вклад добывающего сектора в экономику	156
IV	СВЕРКА ОТЧЕТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ	158
4.1.	Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях	158
4.1.1.	Налоговые поступления	160
4.1.2.	Поступления за использование природных и других ресурсов	177
4.1.3.	Другие неналоговые поступления в бюджет	183
4.1.4.	Таможенные платежи	195
4.2.	Платежи, отраженные в иностранной валюте (Доллары США)	227
4.3.	Всего налогов и других обязательных платежей в бюджет	229
4.3.1.	Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков нефтегазового сектора	229

4.3.2.	Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора	229
4.4.	Распределение налогов и других обязательных платежей по бюджетам	229
4.5.	Уровень и процент невыясненных расхождений	230
4.6.	Сводные отчеты о платежах, направленных на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры	233
4.7.	Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков за 2017 год, выплаченные/поступившие в 2018 году и результаты их сверки	234
V	РЕКОМЕНДАЦИИ	235

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1-3	Форма отчета по Платежам/Поступлениям, осуществленных в иностранной валюте
Приложение 1-4	Сводная форма отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях в денежной форме по каждому Плательщику Горнорудного сектора за 2017 год
Приложение 1-5	Сводная форма отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях в денежной форме по каждому Плательщику нефтегазового сектора за 2017 год
Приложение 1-6	Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за 2017 год
Приложение 2-2	Сводный отчет от платежей /поступлениях по государственным долям в собственности
Приложение 3-2	Сводный отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114
Приложение 4	Отчет по квазифискальным расходам
Приложение 5	Средства, направленные на очистные сооружения, мониторинг загрязнения недр, социальную сферу и обучение специалистов на основе отчетности по формам ЛКУ
Приложение 6	Объемы добычи и экспорта по видам полезных ископаемых нефтегазового и горнорудного сектора
Приложение 7	Информация о транспортировке по АО «КазТрансОйл», АО «КазТрансГаз» и АО «НК «Қазақстан темір жолы» за 2017 год
Приложение 8	Информация о добывающих отраслях
Приложение 9	Информация по казахстанскому содержанию в закупках товаров, работ и услуг за 2017 год недропользователей нефтегазового сектора
Приложение 10	Перечень компаний нефтегазового и горнорудного секторов.
Приложение 11	Заявление о существенности (5 таблиц)
Приложение 12	Информация по выясненным и не выясненным расхождениям по приложению 3-2 «Сводный отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114» за 2017 год

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1	Перечень платежей и поступлений, подлежащих сверке	15
Таблица 2	Сведения по СРП: участники, их доли, страна происхождения, данные по контрактам	71
Таблица 3	Сведения по СРП: инвестиции, затраты на социальную сферу и налоги	73
Таблица 4	Доли участия АО «ФНБ «Самрук-Қазына» в компаниях	79
Таблица 5	Стоимость чистых активов Самрук-Казына, 2017	79
Таблица 6	Доли участия АО «КазТрансОйл» в 2016-2017 гг.	85
Таблица 7	Основные месторождения нефти (с начальными извлекаемыми запасами категорий А+В+С1 более 30 млн. тонн (сведения по добыче из отчетности недропользователей)	94
Таблица 8	Объем производства промышленной продукции (товаров, услуг), в стоимостном выражении, в 2016-2017 гг., млн. тенге	102
Таблица 9	Объем производства промышленной продукции (товаров, услуг), в стоимостном выражении, по регионам, в 2016-2017 гг. млрд. тенге	102
Таблица 10	Экспорт каменного угля по странам	106
Таблица 11	Экспорт нефти и газоконденсата по странам	107
Таблица 12	Экспорт природного газа по странам	111
Таблица 13	Крупные месторождения золота Республики Казахстан	116
Таблица 14	10 инвестиционных проектов, реализуемых в сотрудничестве с иностранными инвесторами	119
Таблица 15	Сумма привлекаемых инвестиций	120
Таблица 16	Производственная деятельность KAZMinerals в 2016-2017 гг.	126
Таблица 17	Производство меди и полиметаллов	126
Таблица 18	Отчет о поступлениях и использовании Национального фонда РК за 2016-2017 гг.	134
Таблица 19	Поступления в Национальный фонд Республики Казахстан в 2017 г., их доля в доходах государственного бюджета	135
Таблица 20	Сведения о доле налоговых поступлений компаний добывающего сектора в налоговых поступлениях консолидированного бюджета (ГБ+НФ), республиканского и местных бюджетов в 2017 г.	136
Таблица 21	Объемы транспортировки нефти по направлениям и потребителям по системе АО «КазТрансОйл»	138
Таблица 22	Маршруты и объемы транспортировки нефти в 2017 г.	140
Таблица 23	Сведения о доходах, получаемых в связи с транспортировкой нефти АО «КазТрансОйл» за 2017 год	141
Таблица 24	Налоги АО «КазТрансОйл» в 2017 г. и платежи в бюджет по транспортировке	142
Таблица 25	Использование целевых трансфертов из Национального фонда РК за 2017 г.	150
Таблица 26	Горнодобывающая промышленность в структуре промышленности Казахстана в 2016-2017 гг.	157
Таблица 27	Численность работников горнодобывающей промышленности и их доля от общей численности занятых	157

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1	Интерактивная карта по недропользованию	53
Рисунок 2.	Добыча нефти и газоконденсата ТШО	74
Рисунок 3	Структура государственного участия в АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»	81
Рисунок 4	Структура владения дочерними компаниями НК КМГ	82
Рисунок 5	Структура владения активами РД КМГ	84
Рисунок 6	Дочерние и зависимые компании АО «НАК «Казатомпром»	86
Рисунок 7	Погашение займов АО НК «КазМунайГаз»	92
Рисунок 8	Распределение балансовых извлекаемых запасов нефти по областям РК	93
Рисунок 9	Геологоразведочные проекты КМГ РД	97
Рисунок 10	Валовой приток ПИИ в деятельность по проведению геологической разведки и изысканий	97
Рисунок 11	Добыча каменного угля в разрезе регионов в 2010-2017 гг.	98
Рисунок 12	Динамика добычи нефти и газоконденсата в 2007- 2017 гг.	98
Рисунок 13.	Компании, обеспечившие основной объем добычи нефти и газоконденсата (данные за декабрь 2017 г.	99
Рисунок 14	Объем добычи и темпы роста нефти и газового конденсата в регионах в 2017 г.	100
Рисунок 15	Добыча природного газа	100
Рисунок 16	Компании, обеспечившие основной объем добычи природного газа (декабрь 2017 г.), %	101
Рисунок 17	Объем добычи и темпы роста природного газа в регионах в 2017 г.	101
Рисунок 18	Топ 10 стран- импортеров нефти и газоконденсата в 2017 г	107
Рисунок 19	Экспорты импорт природного газа в 2016-2017 гг.	109
Рисунок 20	Основные схемы реализации газа ТОО «КазРосГаз»	110
Рисунок 21	Доля Казахстана в общемировых разведанных запасах	116
Рисунок 22	Распределение инвестиций в недропользование по регионам в 2017 г.	119
Рисунок 23	Распределение инвестиций в полезные ископаемые в 2017 г.	118
Рисунок 24	Структура инвестиций в недропользование в 2017 г.	119
Рисунок 25	Добыча золота в разрезе регионов в 2016 -2017 гг.	122
Рисунок 26	Производство золота и серебра в 2010-2017 гг.	125
Рисунок 27	Добыча железных руд в разрезе регионов в 2010-2017 гг.	128
Рисунок 28	Добыча марганцевых, алюминиевых и хромовых руд в 2010-2017 гг.	129
Рисунок 29	Среднемесячные цены на уран в 2014-2017 гг	129
Рисунок 30	Прямые налоги от нефтегазового сектора в Национальный фонд (за исключением налогов, зачисляемых в местные бюджеты) в 2016-2017 гг.	133
Рисунок 31	Схема магистральных трубопроводов	139
Рисунок 32	Газопроводная сеть Республики Казахстан	144

Список сокращений и аббревиатур

EITI	Extractive Industries Transparency Initiative
BP	British Petroleum
CRIRSCO	Committee for Mineral Reserves International Reporting Standards
EIA	Energy Information Administration (EIA) — независимое агентство в составе федеральной статистической системы США, ответственное за сбор, анализ и распространение информации об энергии и энергетике.
JSC	Joint Stock Company
KASE	Казахстанская фондовая биржа
LSE	Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange)
NCOC (НКОК)	Международный консорциум North Caspian Operating Company (Норт Каспиан Оперейтинг Компани)
LTD (ЛТД)	Товарищество с ограниченной ответственностью
FATF (ФАТФ)	Группа разработки финансовых мер борьбы с отмыванием денег (ФАТФ) Financial Action Task Force on Money Laundering - FATF
СВОП (swop)	Операции и по обмену активами
АГМП	Ассоциация горнодобывающих и горно-металлургических предприятий
АО	акционерное общество
АО «КМГ»	АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
АО «РД КМГ»	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
АО «Самрук-Казына»	АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	АО «China National Petroleum Corporation–Актобемунайгаз»
АЗПМ	Актауский завод пластических масс
БИН	Бизнес-идентификационный номер
ВВП	Валовой внутренний продукт
ГОК	Горно-обогатительный комбинат
ГРК	Горнорудная компания
ГРР	Геологоразведочные работы
ГУ	Государственное учреждение
ЕГСУ	Единая государственная система управления недропользования
ИИС ЕГСУ НП РК	Интегрированная Информационная Система Единой Государственной Системы Управления Недропользованием Республики Казахстан
ИПДО	Инициатива прозрачности добывающих отраслей
НАК «Казатомпром»	АО «Национальная атомная компания «Казатомпром»
НФ	Национальный фонд Республики Казахстан
НУХ	Национальный управляющий холдинг
КБК	Код бюджетной классификации
КГД	Комитет государственных доходов
КИНГ	Казахский институт нефти и газа

КПО	Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В..
КПН	Корпоративный подоходный налог
КС	Комитет по статистике
КТК	Каспийский трубопроводный консорциум
ЛКУ	Лицензионно-контрактные условия
МАГАТЭ	Международное агентство по атомной энергетике (сокр. МАГАТЭ, <i>англ. International Atomic Energy Agency</i> , сокр. IAEA)
МБ	Местный бюджет
МИР	Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан
МН	Магистральные нефтепроводы
МЭМР	Министерство энергетики и минеральных ресурсов
МЭ	Министерство энергетики
МВК	Межведомственная Комиссия
МоВ	Меморандум о взаимопонимании
МРП	месячный расчетный показатель
МСА	Международные стандарты аудита
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МФ	Министерство финансов
НДПИ	Налог на добычу полезных ископаемых
НДС	Налог на добавленную стоимость
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НК СПК «Актобе»	Национальная компания «Социально-предпринимательская корпорация «Актобе»
НСП	Налог на сверхприбыль
НСЗС	Национальный совет заинтересованных сторон
НХЗ	Нефтехимический завод
НХК	Национальная холдинговая компания
ОСРП	Окончательное соглашение о разделе продукции
ПК	Производственная компания
ПКОП	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»
РБ	Республиканский бюджет
РК	Республика Казахстан
СПК	Социально-предпринимательская корпорация
СРП	Соглашение о разделе продукции
СГД	Совокупный годовой доход
ССГПО	Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение
ТЗ	Техническое задание
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТШО	ТОО «Тенгизшевройл»
УМЗ	Ульбинский металлургический завод

Средневзвешенный обменный курс тенге за 2017 год составил 326,00 тенге за 1 доллар США

050036, Республика Казахстан
г. Алматы, мкрн. Мамыр-4, д. 14

Тел +7 727 380 01 82
+7 727 380 02 95
Факс +7 727 380 01 57

Email office@uhy-kz.com
Web www.uhy-kz.com

14, Mamyр-4, Almaty
050036, Republic of Kazakhstan

Tel +7 727 380 01 82
+7 727 380 02 95
Fax +7 727 380 01 57

Email office@uhy-kz.com
Web www.uhy-kz.com

Отчет о результатах выполнения согласованных процедур

Секретариату ИПДО и членам Национального Совета заинтересованных сторон по реализации ИПДО в Республике Казахстан:

Нами проведена сверка «Отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» и «Отчета о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели по недропользователям», чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными, представленных Плательщиками нефтегазового и горнорудного секторов, согласно требованиям Технического задания (ТЗ) для подготовки национального отчета о реализации Инициативы прозрачности добывающих отраслей (ИПДО) за 2017 год и данными Получателей.

Получателем налогов и других обязательных платежей в бюджет (далее – «Получатель»), являлся:

- Комитет государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (РК), – по налоговым и другим платежам в бюджет, включая таможенные платежи.

Цель сверки – обеспечение полноты, достоверности и доступности информации о платежах/поступлениях государству от добывающих отраслей за 2017 год в связи с реализацией ИПДО в Республике Казахстан.

Сверка проведена на основании Меморандума о взаимопонимании ИПДО (далее – МоВ) по реализации ИПДО от 9 октября 2013 года, подписанного Правительством РК, депутатами Парламента РК, представителями компаний, работающих в добывающих отраслях и неправительственных организаций и договора № 75 о государственных закупках услуг от 22 июня 2018 года с РГУ «Комитет геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан».

Сверка проведена в соответствии с Международными Стандартами Аудита (МСА), применимыми к сопутствующим услугам (МСССУ 4400 «Соглашения по выполнению согласованных процедур в отношении финансовой информации»). Соглашение о выполнении согласованных процедур включало проверку, анализ данных и сопоставление их с первичными документами, данными лицевых счетов налогоплательщиков, отчетами Получателя, пересчет валюты, в соответствии с которыми была проведена сверка для получения достаточных сведений и доказательств того, чтобы выразить мнение по цели аудита.

Ответственность за качество и достоверность информации Налогоплательщика несут первый руководитель или представитель Плательщика, которому были делегированы соответствующие полномочия, и имеющий право подписи, а также руководитель финансово-экономической службы. Ответственность за качество и достоверность информации Получателя несет руководитель соответствующего Уполномоченного государственного органа и/или организации.

Сверка включает проверку на основе тестирования доказательств, подтверждающих сверку отчетов, представленных Плательщиками, с данными Получателя.

Нами выполнены следующие процедуры:

- Мы получили заполненные отчеты по поступлениям и платежам от соответствующих государственных органов и добывающих компаний с портала ИИС ЕГСУ, которые приняли участие в отчетности ИПДО;
- Сравнили поступления в бюджет с выплатами добывающих компаний за 2017 финансовый год;
- При выявлении расхождений между суммами, которые были включены в отчеты добывающих компаний и государственных органов:
 - выяснили причины по каждой разнице у добывающих компаний и государственных органов путем встреч, электронных сообщений и телефонных звонков;
 - по мере возможности, сверили объяснения расхождений, которые были представлены добывающими компаниями и государственными органами, с подтверждающими документами, такими как выписки по лицевым счетам о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки, акты сверок;
 - по каждому расхождению описали сумму и предоставленные подтверждающие документы;
 - объединили все невыясненные расхождения, описали в разделе IV «Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых платежах/поступлениях», определили процент невыясненных расхождений от суммы налога, и оценили насколько существенно влияние на искажение информации.

В результате проделанной работы – сбора, сверки, анализа и свода отчетов, представленных Плательщиками и Получателем, изучения первичных документов, лицевых счетов и актов сверок взаиморасчетов, запрошенных как у Плательщиков, так и у Получателя, проанализировав и сравнив их, установив причины расхождений, пришли к мнению, что представленные отчеты Плательщиков и Получателя за 2017 год составлены в соответствии с утвержденной Инструкцией. Выявленные расхождения объяснены и описаны.

В соответствии с требованиями ТЗ и новыми Стандартами ИПДО в национальный отчет включен обзор добывающего сектора (контекстуальная информация) в главе III, описывающий правовую основу и фискальный режим, действующие в добывающих отраслях, описание добывающих отраслей, объемы добычи и экспорта, направления экспорта, вклад добывающих отраслей в экономику за 2017 год, информация об участии государства в добывающих отраслях,

Отчет независимого аудитора

Страница 3

а также по управлению доходами и расходами, о процессе и реестре лицензирования, а также по бенефициарному праву и контрактам.

Результатом выполненных работ стало составление 13-го Национального отчета за 2017 год, содержащего обзор добывающих отраслей и сверку существенных налоговых и неналоговых Платежей/Поступлений за 2017 год, в соответствии с требованиями ТЗ, утвержденными НСЗС.

**Генеральный директор,
Аудитор РК:**
Квалификационное свидетельство
№ 0318 от 02 мая 1997 года

**Руководитель проекта:
Аудитор РК:**

Аудитор РК:
Квалификационное свидетельство
№ МФ-0000238 от 18 февраля 2015 года



Дата «26» октября 2018 года

РК, г. Алматы, мкр-н, Мамыр-4, дом 14

ИНИЦИАТИВА ПРОЗРАЧНОСТИ ДОБЫВАЮЩИХ ОТРАСЛЕЙ

ОТЧЕТ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА

I. ОТЧЕТ О ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТАХ СБОРКИ И СВЕРКИ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ, ВЫПОЛНЕНИЯ СОГЛАСОВАННЫХ ПРОЦЕДУР

1.1. ИПДО в Республике Казахстан

Реализация ИПДО осуществляется в Казахстане с 2005 г., с момента объявления президентом Назарбаевым Н.А. соответствующего заявления.

Согласно Постановлению Правительства об утверждении положения МИР РК от 19.09.2014г. № 995 (Глава 2., пункт 12, подпункт 73) функциями МИР РК предусмотрена реализация Инициативы прозрачности добывающих отраслей (далее – ИПДО). Соответственно Положением КГН МИР РК также предусмотрена данная функция.

Деятельность по ИПДО в Казахстане координируется Национальным Советом Заинтересованных Сторон, возглавляемым Министром по инвестициям и развитию Женис Касымбек. В его состав входят депутаты Мажилиса, представители МИР, МЭ, МФ, компаний нефтегазового и горнодобывающих секторов, а также гражданского общества (по три основных члена и по 3 замещающих). Рабочий орган – Секретариат в РЦГИ «Казгеоинформ» КГН МИР РК.

За период реализации выпущено 12 национальных отчетов, изготовление которых финансируется из государственного бюджета.

Законодательная основа. Статья 76 Кодекса о недрах и недропользовании пункт 3. Недропользователи, осуществляющие операции по разведке и добыче полезных ископаемых, за исключением старательства и операций по добыче общераспространенных полезных ископаемых, обязаны представлять компетентному органу отчетность, предусмотренную стандартом ИПДО, подтвержденную лицом, являющимся аудитором в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об аудиторской деятельности».

Форма данной отчетности и руководство по ее заполнению разрабатываются и утверждаются государственным органом, уполномоченным по реализации стандарта Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан.

Целью ИПДО для страны является обеспечение прозрачности в управлении природными ресурсами страны и раскрытие государственных доходов от добывающего сектора. Механизм действия стандарта заключается в том, что добывающие компании публикуют информацию о платежах, правительство обнародует суммы поступлений. Данные сопоставляются на ежегодной основе в Национальном отчете ИПДО и сопровождаются международной экспертной оценкой. Процесс контролирует НСЗС. Все решения НСЗС принимаются на основе консенсуса.

В 2013 году по результатам Валидации Международным Правлением ИПДО дана оценка соответствия Казахстана всем требованиям ИПДО и присвоен статус «Страны-последователя ИПДО» (*Протокол 25-го Заседания Международного Правления ИПДО <http://eiti.geology.gov.kz/ru/homepage/normative-base>*

С 2014 года в Казахстане внедрено предоставление отчетности по ИПДО компаниями - недропользователями (плательщиками налогов) онлайн через портал ЕГСУ. Сверка с данными Министерства финансов РК (получателя налогов) осуществляется в автоматическом режиме, а итоговые отчеты по сверке, включая деагрегированную информацию по каждой компании доступны на сайте всем заинтересованным сторонам в режиме онлайн http://egsu.energo.gov.kz/webapp/pages/ipdo/appendix_1_5.jsf?faces-redirect=true

Изготовлена популярная версия отчета ИПДО, которая носит графико-аналитический характер, где отражена история реализации ИПДО в стране, динамика платежей за последние 5 лет, доля горнорудного и нефтегазового секторов, распределение доходов по регионам, социальные инвестиции, основные макроэкономические показатели <http://eiti.geology.gov.kz/ru/national-reports>.

С 2015 г. внедрено предоставление отчетности по расходам компаний – недропользователей на социальное развитие регионов онлайн через портал ЕГСУ, доступные всем желающим. Осуществляется сверка данных по расходам компаний – недропользователей на социальное развитие регионов и данным акиматов, использовавших эти средства. Итоговый отчет о сверке социальных инвестиций доступен на Национальном сайте ИПДО.

В 2017 г. завершено пилотное исследование по интеграции ИПДО в государственные системы мониторинга открытых данных - «Маинстриминг», суть которого заключалась в том, чтобы исключить дублирование данных в отчетах ИПДО с уже существующими отчетностями компаний и Правительства с учетом имеющихся открытых данных.

Согласно **Правилам ИПДО** внедряющие страны проходят валидацию на соответствие стандарту ИПДО каждые 3 года.

В 2017 г. Казахстан прошел очередной процесс валидации. 13-14 февраля 2018 г. в г. Осло (Норвегия) в ходе 39-го Заседания Международного Правления ИПДО было принято решение в отношении статуса по Казахстану. Международное Правление ИПДО решило, что Казахстан добился значительного прогресса во внедрении ИПДО, при этом дан ряд рекомендаций для улучшения дальнейшей реализации ИПДО <http://eiti.geology.gov.kz/ru/validation>.

II. Подход для проведения сверки данных

2.1 Цель

Цель сверки – обеспечение полноты, достоверности и доступности информации о платежах/поступлениях в государственный бюджет от добывающих отраслей за 2017 год в связи с реализацией ИПДО в Республике Казахстан.

2.2. Объем работы

Сверка проводилась на основе кассового метода учета. При проведении работы мы полагались на отчеты, информацию и разъяснения, полученные от соответствующих государственных органов и добывающих компаний. Мы не делаем никакого заверения в отношении точности или полноты такой информации. Если имели место платежи, которые не были отражены в представленных отчетах компаний и государственных органах, и они не были обнаружены нами другими способами, то наших процедур было недостаточно для их выявления.

Настоящий отчет подготовлен на английском, русском и казахском языках. В случае расхождений или противоречий между версиями на 3-х языках, версия на русском языке будет иметь преимущественную силу.

Этот отчет должен рассматриваться совместно с приложениями настоящего отчета.

Все суммы в настоящем отчете указаны в тысячах тенге, если не указано иное.

Сверка осуществляется в соответствии с перечнем компаний нефтегазового и горнорудного секторов, а также сектора по транспортировке полезных ископаемых с утвержденным НСЗС (Протокол № 52 от 10 марта 2015г.) порогом существенности для нефтегазового сектора 1000 млн. тенге и 100 млн. тенге для горнорудного секторов, согласно перечню (приложение 10 к ТЗ (см. раздел 7.2).

Сверке данных плательщиков и получателей подвергались компании с установленным порогом существенности. По итогам 2017 года Комитетом государственных доходов МФ РК были запрошены суммы поступлений от плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов для определения перечня компаний для сверки с установленным НСЗС порогом существенности. Из 181 плательщиков по нефтегазовому сектору, общая сумма доходов от 72 компаний с установленным НСЗС порогом существенности - более 1 млрд.тенге в год составила 99,56 % от всех доходов по нефтегазовому сектору.

Из 369 плательщиков по горнорудному сектору, общая сумма доходов от 90 компаний с установленным НСЗС порогом существенности - более 100 млн.тенге в год составила более 99,53 % от всех доходов по горнорудному сектору.

Исполнение обязательств по уплате налогов и других обязательных платежах в бюджет Плательщики осуществляют в соответствии с Кодексом «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» и Контрактами на недропользование, заключенными с Правительством РК.

Национальный отчет подготовлен в соответствии с требованиями Стандарта ИПДО 2016 г.

2.3. Подход для проведения сверки:

- Получить полное понимание процедур ИПДО, установленных для Республики Казахстан, путем обсуждения с Секретариатом ИПДО и рассмотрения соответствующих документов, в том числе, в частности, принципов бухгалтерского учета и процедур, установленных для форм отчетности;

- Получить и проверить заполненные формы отчетности о сборах и платежах как от Плательщиков, так и от Получателей;
- При выявлении расхождений между суммой, выплаченной Плательщиком, и суммой, полученной Получателем, дополнительная информация была запрошена у различных государственных органов и добывающих компаний.

Для целей сверки данных и подготовки отчета в рамках ИПДО за 2017 год были использованы следующие формы отчетов по государственным поступлениям и платежам компаний, осуществленным в 2017 финансовом году:

- Форма отчета по налоговым и неналоговым платежам, заполняемая Плательщиками/Получателями: в ней отражены платежи компаний государственным органам (Приложение 1 ТЗ);
- Форма по платежам, осуществляемым в долларах США (Приложение 1-1 для Плательщика, Приложение 1-2 для Получателя ТЗ);
- Форма по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру в рамках контрактных обязательств (ЛКУ) за исключением средств, перечисленных на КБК 206114 (Приложение 3 для Плательщика ТЗ);
- Форма по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру за 2017 год (Приложение 3-1 для акиматов областей ТЗ);
- Отчет по квазифискальным органам (Приложение 4 ТЗ);
- Форма по платежам по государственным долям в собственности (дивидендам) (Приложение 2 для Плательщиков, Приложение 2-1 для Получателей ТЗ);
- Консолидированные отчеты о поступлениях всех Получателей, по каждому Плательщику, подтвержденных на основании проведенной в Министерстве Финансов РК проверки Счетным комитетом по контролю за исполнением республиканского бюджета по каждому Плательщику;
- Иные приложения, предусмотренные Техническим заданием.

Были получены и просмотрены расшифровки платежей, представленных в отчетах, как государственных органов, так и добывающих компаний.

По мере возможности, получили подтверждение разъяснений по расхождениям, выявленных в процессе верификации. Зафиксировали все выявленные расхождения вместе с подтверждающей документацией. Отметим все проблемные вопросы и области для дальнейшего улучшения.

Следующие процедуры были выполнены в отношении каждого выявленного расхождения:

- Подтверждение, что информация, представленная Получателем и Плательщиками, согласуется с суммами, представленными в Приложении 1 ТЗ. Получение разъяснений от Плательщика и Получателя в отношении любых выявленных расхождений;
- Дальнейшие запросы подтверждающей документации по суммам, в отношении которых были выявлены такие расхождения;
- При отсутствии расхождений, никакие дальнейшие действия не предпринимались.

Для статей, требующих дополнительного выяснения, были выполнены следующие процедуры:

- Проведен просмотр деталей платежей и инструкций, представленных для выявления транзакций, которые могли привести к расхождению;
- По выявленным расхождениям были получены разъяснения от соответствующих компаний и государственных органов путем встреч, электронных сообщений и телефонных звонков;
- Все существенные расхождения были определены количественно и представлены в разделе IV «Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых платежах».

Таблица 1. Перечень платежей и поступлений, подлежащих сверке

№ п/п	Вид налога или платежа	Распределение по бюджетам
1	Корпоративный подоходный налог, КППН	РБ/НФ
2	Индивидуальный подоходный налог, ИПН	МБ
3	Социальный налог	МБ
4	Налог на имущество юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	МБ
5	Земельный налог	МБ
6	Налог на транспортные средства с юридических лиц	МБ
7	Налог на добавленную стоимость (НДС)	РБ
8	Акцизы	РБ
9	Прочие налоговые поступления	РБ/МБ
10	Рентный налог на экспортируемую сырую нефть, газовый конденсат, в т.ч.	РБ/НФ
11	Налог на сверхприбыль	РБ/НФ
12	Бонусы	НФ
13	Налог на добычу полезных ископаемых	РБ/НФ
14	Доля Республики Казахстан по разделу продукции	РБ/НФ
15	Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции	РБ/НФ
16	Плата за использование особо охраняемых природных территорий республиканского (местного) значения	РБ/МБ
17	Плата за пользование земельными участками	МБ
18	Плата за эмиссии в окружающую среду	МБ
19	Платеж по возмещению исторических затрат	РБ
20	Платы за использование радиочастотного спектра, за пользование судоходными водными путями, водными ресурсами поверхностных источников, за лесные пользования	РБ
21	Средства, получаемые от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора	РБ
22	Административные штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые центральными государственными органами, их территориальными подразделениями, на организации нефтяного сектора	НФ
24	Прочие пени, штрафы, санкции, взыскания, налагаемые государственными учреждениями, финансируемыми из республиканского бюджета, на организации нефтяного сектора	НФ
25	Средства, полученные от природопользователей по искам	РБ

№ п/п	Вид налога или платежа	Распределение по бюджетам
	о возмещении вреда за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	
26	Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора	НФ
27	Другие неналоговые поступления в республиканский бюджет, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	РБ
28	Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора	НФ
29	Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	МБ
30	Таможенные пошлины	РБ
31	Поступления от осуществления таможенного контроля и таможенных процедур	РБ
32	Специальные защитные, антидемпинговые и компенсационные пошлины	РБ
33	Отчет по платежам (дивидендам) по государственным доля в собственности (приложение 2 ТЗ);	
34	Отчет по платежам (дивидендам) по государственным доля в собственности (приложение 2-1 ТЗ);	

Распределение поступлений в республиканский, местные бюджеты и в Национальный Фонд осуществляются согласно Приказу Министра финансов Республики Казахстан от 18 сентября 2014 года № 404 «Об утверждении Таблицы распределения поступлений бюджета между уровнями бюджетов и контрольным счетом наличности Национального фонда Республики Казахстан»¹ (с изменениями и дополнениями по состоянию на 04.12.2015 год)
<http://eiti.geology.gov.kz/ru/homepage/normative-base>

Перечень данных, которые не подлежат сверке:

- Форма по платежам, осуществляемым в натуральной форме (приложение 1-3 ТЗ), так как платежи в натуральной форме не осуществлялись;
- Отчет по квазифискальным органам (Приложение 4 ТЗ);
- Форма по средствам, направленных на очистные сооружения, мониторинг загрязнения недр, социальную сферу и обучение специалистов на основе отчетности по формам ЛКУ (Приложение 5 ТЗ);
- Объемы добычи и экспорта по видам полезных ископаемых нефтегазового и горнорудного секторов (приложение 6 ТЗ);
- Описание сведений о транспортировке, включая следующее: продукт/товар (товары); маршрут (маршруты) транспортировки; и соответствующие компании и государственные организации, включая ГП, вовлеченное в транспортировку (приложение 7 ТЗ);
- Оплаченные налоги и другие платежи в бюджет по транспортировке. Описание методологии, используемой компанией для их расчета по этому виду деятельности (приложение 7 ТЗ);

¹<http://eiti.geology.gov.kz/ru/homepage/normative-base>

- Раскрытие тарифных ставок и объема транспортируемых товаров (приложение 7 ТЗ);
- Раскрытие доходов, получаемых в связи с транспортировкой нефти, газа и минеральных ресурсов (приложение 7 ТЗ);
- Размер добывающих отраслей в абсолютном выражении и в виде процента от ВВП (приложение 8 ТЗ);
- Суммарные доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями (включая налоги, роялти, бонусы, комиссионные и прочие платежи) в абсолютных единицах и в виде процента от суммарных доходов правительства (приложение 8 ТЗ);
- Объемы экспорта от добывающих отраслей в абсолютных единицах и в виде процента от общего экспорта (приложение 8 ТЗ);
- Рабочая занятость в добывающих отраслях в абсолютных единицах и в виде процента от общей численности рабочей занятости (приложение 8 ТЗ);
- Информация по казахстанскому содержанию закупках товаров, работ и услуг недропользователей нефтегазового и горнорудного секторов (приложение 9 ТЗ);
- Перечень недропользователей, подлежащих сверке (Приложение 10 ТЗ).

III. ОБЗОР ДОБЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛИ В 2017 ГОДУ

3.1. Лицензии и контракты

3.1.1 Правовая основа и фискальный режим (2.1)

Правовая основа

Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», принятый в декабре 2017 г., привел к существенным изменениям в законодательстве о недропользовании:

1. Предоставление права на недропользование. Введена лицензионная система в отношении твёрдых полезных ископаемых (ТПИ), при этом контракт, как правовой инструмент возникновения права недропользования, сохранен в отношении углеводородов (УВС) и урана. Заявление о выдаче лицензии будет рассматриваться уполномоченным органом в течение 10 рабочих дней, а срок заключения контракта на недропользование сокращен до 40 дней.

Право недропользования на ТПИ будет предоставляться на бесконкурсной основе путем выдачи лицензии по заявлению заинтересованного лица:

- 1) на геологическое изучение недр на срок не менее 3 лет;
- 2) на разведку ТПИ на 6 последовательных лет;
- 3) на добычу ТПИ на срок не более 25 последовательных лет;
- 4) на добычу общераспространённых полезных ископаемых на срок не более 10 последовательных лет;
- 5) на использование пространства недр на срок не более 25 последовательных лет;
- 6) на старательство на 3 года.

Право недропользования на основе аукциона будет предоставляться **путём заключения контракта:**

- 1) на разведку и добычу УВС на срок не более 6 последовательных лет, а на участке недр на море либо по сложным проектам - не более 9 лет (условия такого контракта полностью будут отличаться от условий действующих контрактов на совмещённую разведку и добычу УВС);
- 2) на добычу УВС на срок не более 25, а на крупных и уникальных месторождениях - не более 45 лет;
- 3) на добычу урана на срок не более 25 лет, включая период опытно-промышленной добычи.

Таким образом, вместо трех видов контракта по УВС («разведка», «добыча», «совмещённая разведка и добыча») новый кодекс предусматривает два вида («разведка и добыча» и «добыча») с чёткими условиями окончания периода разведки и перехода к подготовительному периоду и добыче.²

² При написании использованы ключевые положения статьи Досова М., Кужатов Б., Обзор ключевых положений нового Кодекса РК «О недрах и недропользовании». РwС.
https://forbes.kz/process/expertise/obzor_klyuchevyih_polozeniy_novogo_kodeksa_rk_o_nedrah_i_nedropolzovanii/

2. Контракт на недропользование

Как выше отмечено, контракт на недропользование заключается для разведки и добычи или добычи углеводородов, а также для добычи урана. К числу обязательных условий, содержащихся в контракте на недропользование, относятся:

- 1) вид операций по недропользованию;
- 2) срок действия контракта;
- 3) границы участка (участков) недр;
- 4) обязательства недропользователя по объемам и видам работ на участке недр в период разведки, предусмотренных программой работ (дополнительных работ);
- 5) **обязательства недропользователя по финансированию обучения казахстанских кадров в период добычи;**
- 6) обязательства недропользователя по минимальной доле местного содержания в кадрах;
- 7) обязательства недропользователя по доле местного содержания в работах и услугах, соответствующей требованиям настоящего Кодекса, в том числе по видам работ и услуг, включенных в перечень приоритетных работ и услуг, утверждаемый уполномоченным органом в области углеводородов;
- 8) обязательства недропользователя по ликвидации последствий недропользования;
- 9) **обязательства недропользователя по расходам на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы на территории Республики Казахстан в период добычи;**
- 10) **обязательства недропользователя по расходам на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры в период добычи;**
- 11) обязательства недропользователя по соблюдению им и его подрядчиками порядка приобретения товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, определяемого уполномоченными органами в области углеводородов и добычи урана;
- 12) ответственность недропользователя за нарушение контрактных обязательств, включая нарушение показателей базовых проектных документов по разведке и добыче углеводородов, относимых настоящим Кодексом к контрактным обязательствам, а также за нарушение обязательства по соблюдению недропользователем и (или) его подрядчиками установленного порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана;
- 13) иные условия, на которых было предоставлено право недропользования.

3. Проектные документы

Кодекс предусматривает изменения по составу и видам проектных документов в зависимости от видов полезных ископаемых.

В Кодексе акцент сделан на ряд технико-экономических показателей в проектных документах, которые будут являться индикаторами при осуществлении мониторинга исполнения обязательств.

Проектные документы по УВС разделены на две группы: базовые и технические. Наличие утвержденных проектных документов теперь не будет являться одним из условий для заключения контракта на недропользование по УВС, что существенно облегчает процедуру заключения контракта. Подготовка таких проектных документов будет осуществляться после заключения контракта.

4. Обязательства недропользователя

Выше перечислены все обязательства недропользователя в контракте, отметим, что предусмотрены изменения в части обязательств недропользователя.

Социальные обязательства

Кодексом исключаются обязанности недропользователя на стадии разведки по контрактам на разведку и добычу УВС по уплате отчислений на:

- обучение;
- социально-экономическое развитие регионов;
- НИОКР.

Данные обязательства возникают только **в период добычи УВС** и урана.

Рабочая программа и проектные документы

Согласно Кодексу, неотъемлемой частью контракта на разведку и добычу УВС будет программа работ, содержащая общие минимальные показатели по объёмам, описанию и срокам выполнения работ в период разведки. В части ТПИ на стадии разведки, помимо обязательств недропользователя по уплате подписного бонуса и платы за пользование земельными участками, установлен размер обязательств по ежегодным минимальным расходам на операции. Ежегодные минимальные расходы будут устанавливаться в зависимости от количества блоков полезных ископаемых.

Меры обеспечения обязательств по ликвидации месторождения

Изменен порядок в отношении обеспечения обязательств по ликвидации последствий недропользования. Исполнение недропользователем обязательства по ликвидации будет обеспечиваться:

- гарантией;
- залогом банковского вклада;
- и (или) страхованием.

Обеспечение внутреннего рынка сырьем

Ранее обязательство недропользователя в области обеспечения внутреннего рынка сырьем было предусмотрено согласно контрактам. Теперь такое обязательство закреплено в Кодексе отдельной статьей, согласно которой недропользователь обязан в соответствии с графиками поставки осуществлять поставку нефти для переработки на территории Республики Казахстан в целях обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами.

Местное содержание

Кодексом сохранены государственное регулирование порядка закупок товаров, работ и услуг (ТРУ) недропользователями, обязательства по отчетности ТРУ и местному содержанию с учетом требований ВТО. Доля местного содержания в работах и услугах, приобретаемых для проведения операций по недропользованию, устанавливаемая в условиях контрактов на недропользование, лицензий на добычу твердых полезных ископаемых, должна составлять **не менее 50%** от общего объема приобретённых работ и услуг в течение календарного года.

В области поддержки казахстанских кадров и производителей в отношении УВС уполномоченным органом будет определяться оператор, который будет осуществлять функции мониторинга выполнения недропользователями обязательств по местному содержанию, а также формирования и ведения реестра ТРУ, используемых при проведении операций по недропользованию.

Что касается вопросов приобретения товаров, работ и услуг недропользователями и их подрядчиками, осуществляющими свою деятельность в рамках соглашений (контрактов) о разделе продукции (СРП) либо в рамках контракта на недропользование по Тенгизскому месторождению, то в таких случаях порядок определяется процедурами, установленными в соответствии с такими соглашениями (контрактами).

Внесение изменений и дополнений в лицензию и контракт на недропользование

Кодексом четко определены случаи внесения изменений в лицензии и контракты. Изменения в лицензии на недропользование производятся государственным органом, выдавшим лицензии, путём их переоформления, а контракты недропользования - путём заключения сторонами дополнений к контрактам. В отношении контрактов на недропользование предусмотрен исчерпывающий перечень случаев, когда заключаются дополнения к контракту.

Кодексом сохранены положения и подходы прежнего Закона РК «О недрах и недропользовании» в части регулирования статуса национальных компаний, а также такие положения, как «досрочное прекращение контракта», «ответственность недропользователей», «приоритетное право», «разрешение на передачу права недропользования» и др.

Кодекс разделил режимы регулирования полезных ископаемых **на углеводороды, уран и твердые полезные ископаемые**. В связи с чем компетенция уполномоченных органов разделена на:

- уполномоченный орган по изучению недр (статья 687);
- уполномоченный орган в области твердых полезных ископаемых (статья 687-1);
- уполномоченный орган в области углеводородов (статья 688);
- уполномоченный орган в области добычи уран (статья 688-1);
- уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (статья 697).

В соответствии с Кодексом о недрах, **были внесены изменения в законодательные акты, регулирующие добывающую отрасль**. Законом РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам недропользования» от 27 декабря 2017 г. № 126-VI были внесены изменения с следующие Законы и Кодексы.

Закон Республики Казахстан «Об аудиторской деятельности» от 20 ноября 1998 г. №304.

- Введено понятие *аудит сведений о расходах недропользователя* – аудит расходов недропользователя на операции по разведке и добыче полезных ископаемых (подпункт 10-4) статьи 1).
- В перечень услуг, которые могут оказывать Аудиторские организации, помимо аудита, добавлены услуги *проведения аудита сведений о расходах недропользователя* (подпункт 4-3) части первой пункта 2 статьи 3).
- В перечень юридических лиц, подлежащих обязательному аудиту, добавлены юридические лица, обладающие правом на добычу твердых полезных ископаемых: в случаях, предусмотренных Кодексом РК «О недрах и недропользовании», юридические лица, *обладающие правом недропользования на проведение операций по разведке и добыче углеводородов или разведке и добыче твердых полезных ископаемых* (абзац седьмой части первой пункта 2 статьи 5).

Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 г. № 442:

Внесены изменения в нормы, регулирующие права физических и юридических лиц в области земельных отношений, а также компетенцию государственных органов в области земельных отношений:

- *права физических и юридических лиц* в области земельных отношений не могут быть ограничены, кроме случаев, прямо предусмотренных законами Республики Казахстан» (пункт 5 статьи 6 Земельного кодекса³);
- к компетенции уполномоченных органов районов, городов областного значения пределах границ района, границ (черты) города и на территории, переданной в его административное подчинение, относятся подготовка предложений и проектов решений местного исполнительного органа района, города областного значения по *установлению публичных сервитутов* (в прежней редакции – «предоставление земельных участков») для целей недропользования, связанных с геологическим изучением и разведкой полезных ископаемых (подпункт 2-1 пункт 3 статьи 14-1);
- к компетенции районного (кроме районов в городах) исполнительного органа в области регулирования земельных отношений в пределах границ района относятся: *установление публичных сервитутов* (в прежней редакции – «предоставление земельных участков») для целей недропользования, связанных с геологическим изучением и разведкой полезных ископаемых (подпункт 1-1) статьи 17).

Существенно изменились нормы, регулирующие *права собственности на землю*:

- земельные участки, зарезервированные в установленном порядке для развития особо охраняемых природных территорий, магистральных железных дорог, автомобильных дорог общего пользования и магистральных трубопроводов, связи, недропользования, энергетики, а также предназначенные в соответствии с утвержденной архитектурно-градостроительной и (или) строительной документацией для строительства объектов административного и социального значения (аэропорты, аэродромы, вокзалы, станции, дороги общего пользования, административные здания

³Предполагая, что в 2018 г. могут быть внесены изменения в Земельный кодекс РК, здесь и далее ссылка будет на Земельный кодекс РК от 20.06.2003 г. №442 с изменениями и дополнениями на 27 декабря 2017 г.

государственных органов, больницы, школы, государственный жилищный фонд, парки, бульвары, скверы и другие объекты общественного пользования), могут предоставляться землепользователям для других целей на праве временного землепользования до начала освоения земельных участков в целях, под которые они были зарезервированы, но **не могут быть предоставлены в частную собственность для других целей**» (пункт 4 статьи 26).

Дополнены основания и условия для **предоставления права землепользования** на земельный участок и виды операции на недропользование (пункт 4 статьи 32):

- если земельный участок предназначен для осуществления деятельности или совершения действий, требующих разрешения, **лицензии на недропользование** или заключения контракта на недропользование, то предоставление права землепользования на данный участок производится после получения соответствующих разрешения, **лицензии на недропользование** или заключения контракта на недропользование;
- при досрочном прекращении компетентным органом действия контракта на недропользование правоустанавливающие документы на земельный участок переоформляются на доверительного управляющего на основании **договора доверительного управления участком недр**, заключаемого компетентным органом с национальной компанией в соответствии с Кодексом «О недрах и недропользовании».
- **наличие лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, на использование пространства недр или старательство**, заключение контракта на добычу углеводородов или дополнения к контракту на разведку и добычу углеводородов, предусматривающего закрепление участка добычи и периода добычи либо подготовительного периода, или **договора доверительного управления участком недр**, указанного в части третьей настоящего пункта, являются основанием для незамедлительного предоставления земельного участка в порядке, предусмотренном Земельным Кодексом.

В перечень земельных участков добавлены объекты, на которых не требуется **выкуп права временного возмездного землепользования (аренды)** (пункт 1 статьи 33):

- 1) земельный участок, который занят зданиями (строениями, сооружениями), безвозмездно передаваемыми в республиканскую и (или) коммунальную собственность;
- 2) земельный участок, который занят зданиями (строениями, сооружениями), передаваемыми в доверительное управление.

Дополнены виды операций по недропользованию и основания для предоставления **Права временного возмездного землепользования (аренды)**:

- права временного возмездного землепользования (аренды) предоставляется для целей проведения операций **по добыче полезных ископаемых, использованию пространства недр или старательству** – недропользователям на весь срок действия **лицензии на недропользование** или контракта на недропользование. (пункт 5 статьи 37);

Внесены изменения в нормы, регулирующие **Порядок предоставления права на земельный участок**:

- в случае предоставления земельного участка физическим и юридическим лицам **для целей добычи полезных ископаемых, использования пространства недр или старательства** к заявлению прилагаются копии соответствующих **лицензий на недропользование** или контракта на недропользование (пункт 3 статьи 43);
- по новому положению **резервирование земель** осуществляется также **для целей недропользования** (ст. 49-2);
- в категорию лиц, имеющих **право ограниченного пользования соседним или иным земельным участком** кроме частного собственника и землепользователя включен **недропользователь, проводящий операции по разведке или геологическому изучению** (статья 69)

Земельный кодекс дополнен нормой, касающейся особенности регулирования **использование земельных участков для разведки полезных ископаемых и геологического изучения** (статья 71-1):

- операции по разведке полезных ископаемых или геологическому изучению могут проводиться недропользователями на землях, находящихся в государственной собственности и не предоставленных в землепользование, на основании публичного сервитута без получения таких земель в собственность или землепользование.
- недропользователи, осуществляющие операции по разведке полезных ископаемых или геологическому изучению на земельных участках, находящихся в частной собственности или землепользовании, могут проводить необходимые работы на таких участках на основании частного или публичного сервитута без изъятия земельных участков у частных собственников или землепользователей.
- публичный сервитут, устанавливаемый для проведения операций по разведке полезных ископаемых или геологическому изучению, оформляется решениями местных исполнительных органов областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного значения, акимов городов районного значения, поселков, сел, сельских округов по заявлению недропользователя на основании соответствующих лицензии на недропользование или контракта на недропользование.
- сроки и место проведения работ по разведке полезных ископаемых или геологическому изучению, обязанности по рекультивации земель и иные условия определяются договором об установлении частного сервитута, а при отсутствии договора об установлении частного сервитута – решением суда.
- если иное не предусмотрено договором об установлении частного сервитута, недропользователь не вправе приступать к работам по разведке полезных ископаемых или геологическому изучению до выплаты собственникам и землепользователям суммы платы за сервитут и возмещения убытков в соответствии с заключенным договором об установлении частного сервитута или решением суда.

Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 г. № 481:

Введены или изменены следующие понятия: **подземные воды, трубчатый фильтровый колодец, промышленные подземные воды, термальные воды,**

шахтный колодец (статья 1 Водного кодекса⁴).

Уточнен перечень *водных объектов Республики Казахстан*: к ним относятся сосредоточения вод в рельефах поверхности суши и недрах земли, имеющие границы, объем и водный режим. Ими являются: моря, реки, приравненные к ним каналы, озера, ледники и другие поверхностные и подземные водные объекты (ст. 5.).

Экологический кодекс Республики Казахстан от 9 января 2007 г. № 212:

Даны определение, случаи использования и сроки действия *нормативов размещения серы в открытом виде* (статья 27) и порядок определения нормативов эмиссий (статья 28 Экологического кодекса⁵):

- нормативы предельно допустимых выбросов, за исключением выбросов парниковых газов, и сбросов загрязняющих веществ, нормативы размещения отходов производства и потребления, *нормативы размещения серы в открытом виде* являются величинами эмиссий, которые устанавливаются на основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и предприятия в целом с таким условием, чтобы обеспечить достижение нормативов качества окружающей среды.
- нормативы предельно допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ, нормативы размещения отходов производства и потребления, *нормативы размещения серы в открытом виде* используются при выдаче разрешений на эмиссии в окружающую среду в составе проектов, содержащих расчетные значения нормативов, установленные значения технических удельных нормативов эмиссий для стационарных и передвижных источников выбросов, технологических процессов и оборудования.
- срок действия установленных нормативов предельно допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ, нормативов размещения отходов производства и потребления, *нормативов размещения серы в открытом виде для объектов I, II и III категорий* устанавливается согласно заявке природопользователя, но не более десяти календарных лет, *для объектов IV категории* – согласно заявке природопользователя или на бессрочный период, если в заявке не указан запрашиваемый срок.
- *нормативы эмиссий* в окружающую среду обосновываются в составе оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности либо в виде отдельных документов (проектов нормативов эмиссий) для действующих предприятий.
- при установлении *нормативов эмиссий* учитываются количественные и (или) качественные характеристики эмиссий, существующие загрязнения окружающей среды. Данные по фоновым концентрациям параметров качества окружающей среды представляются национальной гидрометеорологической службой по договору с заказчиком проекта или проектной организацией. Представление данных по фоновым концентрациям параметров качества окружающей среды относится к

⁴Здесь и далее ссылка будет на Водный кодекс РК от 09.07. 2003 г. № 481 с изменениями и дополнениями на 27 декабря 2017 г.

⁵Здесь и далее ссылка будет на Экологический кодекс РК от 09.01.2007 г. №212 с изменениями и дополнениями на 27 декабря 2017 г.

деятельности, технологически связанной с ведением мониторинга состояния окружающей среды.

Хозяйственная и иная деятельность, для которой осуществляется оценка воздействия на окружающую среду, **по значимости и полноте оценки** разделяется на 4 категории – I, II, III, IV (статья 40). В перечень видов деятельности, относящиеся к I и II категории добавлены новые объекты:

- К I категории относятся виды деятельности, относящиеся к 1 и 2 классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, а также разведка и добыча полезных ископаемых, кроме общераспространенных, **сброс сточных вод (в водные объекты, на рельеф местности, в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, в очистные сооружения).**
- ко II категории относятся виды деятельности, относящиеся к 3 классу опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, добыча общераспространенных полезных ископаемых, все виды лесопользования и специального водопользования, за исключением **сброса сточных вод (в водные объекты, на рельеф местности, в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, в очистные сооружения).**

В перечень видов экологических экспертиз⁶ (**государственная экологическая экспертиза и общественная экологическая экспертиза**) добавлена **экологическая экспертиза проектов** (статья 45).

Нормы, регулирующие **объекты государственной экологической экспертизы** дополнены нормой, что проектные документы в области недропользования, которые в соответствии с Кодексом РК «О недрах и недропользовании» согласовываются с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе (пункт 1-1 статьи 47).

Существенные изменения претерпели нормы, регулирующие **«заключение государственной экологической экспертизы»**, ранее существовавший в Экологическом кодексе термин «отмена заключения» был заменен термином «лишение (отзыв) положительного заключения», кроме того изменилась формулировка нормы:

- **лишение (отзыв) положительного заключения** государственной экологической экспертизы осуществляется органом, его выдавшим, на основании письменного обращения или согласия природопользователя. При выявлении нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан **лишение (отзыв) положительного заключения** государственной экологической экспертизы осуществляется в судебном порядке (пункт 7 статьи 51).

Внесены изменения в нормы, регулирующие **разрешения на эмиссии в окружающую среду**, где конкретно указана категория природопользователей, которым выдаются разрешения на эмиссии в окружающую среду, а также условия для получения разрешения:

⁶Экологическая экспертиза проводится в целях: 1) определения и ограничения возможных негативных последствий реализации планируемой управленческой, хозяйственной, инвестиционной, нормотворческой и иной деятельности на окружающую среду и здоровье населения; 2) соблюдения баланса интересов экономического развития и охраны окружающей среды, а также предотвращения ущерба третьим лицам в процессе природопользования. (статья 46).

- разрешение на эмиссии в окружающую среду выдается **физическим, юридическим лицам, а также зарегистрированным в Республике Казахстан филиалам и представительствам иностранных юридических лиц**, осуществляющим эмиссии в окружающую среду в Республике Казахстан, согласно их заявкам в порядке, установленном настоящим Кодексом (пункт 2 статьи 69);
- для получения разрешения на эмиссии в окружающую среду природопользователь представляет в разрешительный орган необходимый пакет документов в **электронной форме** (исключен «на бумажном носителе»)(пункт 1 статья 72);
- для природопользователей, имеющих объекты I, II и III категорий, пакет документов для получения разрешения на эмиссии в окружающую среду включает (пункт 2 статья 72):
 - 1) заявку на получение разрешения;
 - 2) заключение государственной экологической экспертизы *либо заключение комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства*, содержащее утвержденные нормативы эмиссий;
 - 3) план мероприятий по охране окружающей среды.
- осуществление эмиссий в окружающую среду от всех стационарных источников эмиссий без экологического разрешения запрещается.

Даны изменения, внесенные в нормы, регулирующие **направления государственного экологического контроля** (подпункты 9, 11, 12, 13 и 14 статьи 114) и **права должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль**:

- приведением земель, высвобождающихся по мере завершения операций по недропользованию или других нарушающих процессов и работ, в состояние, пригодное для дальнейшего их использования в соответствии с требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;
- сохранностью недр от загрязнения, обводнения и техногенных процессов, приводящих к порче объектов окружающей среды;
- консервацией участка недр и объектов недропользования, ликвидацией последствий проведения операций по недропользованию
- соблюдением экологических норм и правил при использовании недр и переработке полезных ископаемых;
- соблюдением проектных решений по вопросам охраны окружающей среды при добыче и переработке полезных ископаемых;
- в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, вносить предложения по приостановлению или лишению экологических и иных разрешений на природопользование в случаях нарушения природопользователем экологических норм и требований, условий природопользования, предусмотренных экологическим или иным разрешением, причинения особо крупного ущерба окружающей среде и (или) здоровью населения (подпункт 5) пункта 1 статьи 117).

Изменения, внесенные в нормы, регулирующие *мониторинг природных ресурсов*, касается объекта учета, куда предоставляется сведения о мониторинга недр и уполномоченного органа, который осуществляет мониторинг недр:

- мониторинг недр представляет собой систему наблюдений за состоянием недр, в том числе с использованием данных дистанционного зондирования Земли из космоса, для обеспечения рационального управления государственным фондом недр и своевременного выявления изменений недр, оценки, предупреждения и устранения последствий негативных процессов. Данные мониторинга недр обобщаются *в Едином кадастре государственного фонда недр* (в прежней редакции – «Государственный кадастр недр») (пункт 5 статьи 142);
- мониторинг *по единому кадастру государственного фонда недр* осуществляется уполномоченным государственным органом по изучению недр⁷ в целом по республике, а его территориальными органами – в пределах административно-территориальных единиц (подпункт 4 статьи 150).

Также, внесены изменения в Экологический кодекс касающиеся *Экологических требований*.

Предпринимательский кодекс Республики Казахстан от 29 октября 2015 г. № 375- V.

В Предпринимательский кодекс были внесены изменения, согласно которым *государственный контроль и надзор* распространяется на отношения, связанные с контролем за выполнением недропользователями условий контрактов и (или) лицензий на недропользование (подпункт 1 пункт 4 статьи 129 Предпринимательского кодекса⁸).

Из сферы деятельности субъектов предпринимательства, в которых осуществляется контроль исключен контроль «за соблюдением выполнения условий контрактов в области недропользования» (подпункт 3 статьи 138) и прежняя формулировка подпункта 7 статьи 138 «в области проведения нефтяных операций» заменена на более конкретное *«при проведении операций по недропользованию в области углеводородов, добычи урана»*.

Согласно пункта 8 статьи 140, «запрещается проведение проверок по особому порядку проведения проверок на основе оценки степени риска, выборочных проверок в отношении субъектов малого предпринимательства, в том числе микропредпринимательства, в течение трех лет со дня государственной регистрации (кроме созданных юридических лиц в порядке реорганизации и правопреемников реорганизованных юридических лиц)». Однако согласно последним изменениям, внесенным в Предпринимательский кодекс, действия настоящего пункта не распространяются на осуществление контроля и надзора, связанного с *«соблюдением требований законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании»* (подпункт 5, пункт 8 статья 140).

В перечень объектов государственного контроля и надзора, где применяется особый порядок проведения проверок при осуществлении контроля и надзора в отношении субъектов, отнесенных к высокой степени риска добавлена *сфера*

⁷Согласно подпункту 1) пункта 3 статьи 1 Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам недропользования» от 27.12.2017 г. № 126-VI, по всему тексту слова «по изучению и использованию недр» заменено словами «по изучению недр».

⁸Здесь и далее ссылка на Предпринимательский кодекс РК от 29.10.2015 г. №375 с изменениями и дополнениями на 27 декабря 2017 г.

недропользования.

Закон Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе» от 22 июня 2012 г. № 20-V.

Введено понятие «собственник терминала» – физическое или юридическое лицо, владеющее не входящим в состав объектов магистрального нефтепровода промышленным объектом для хранения продукции, представляющим собой резервуар, а также платформу для приема и (или) отгрузки нефти на транспорт (железнодорожные цистерны, автоцистерны, танкеры и прочее) или нефтепровод. (подпункт 20-1) статьи 1 Закон РК «О магистральном трубопроводе»⁹).

Внесены изменения, согласно которым исключено представление «ежемесячного отчета о фактическом исполнении графика транспортировке нефти с указанием объемов и направления транспортировки», а также срок его представления. Теперь «собственник магистрального трубопровода либо лицо, владеющее магистральным трубопроводом на ином законном основании в уполномоченный орган представляет данные по транспортировке нефти, необходимые для ведомственного статистического наблюдения или административного учета, в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании (пункт 3 статьи 8).

Дополнена нормой «Предоставление собственниками терминалов услуг по хранению, приему и (или) отгрузке продукции» (статья 25-1):

1. услуги по хранению, приему и (или) отгрузке нефти предоставляются отправителям собственниками терминалов по действующим маршрутам транспортировки нефти на своих промышленных объектах для хранения продукции, представляющих собой резервуары, а также платформах для приема и (или) отгрузки нефти на транспорт (железнодорожные цистерны, автоцистерны, танкеры и прочее) или нефтепровод, в соответствии с договором на предоставление услуг по хранению, приему и (или) отгрузке нефти, внутренними документами собственника терминала и законодательством Республики Казахстан.
2. собственники терминалов оснащают свои промышленные объекты контрольными приборами учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.
3. собственник терминала обязан представлять в уполномоченный орган в области магистрального трубопровода данные по движению нефти, необходимые для ведомственного статистического наблюдения или административного учета, в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

Кодекс Республики Казахстан «Об административных правонарушениях» от 5 июля 2014 г. № 235-V ЗРК.

Расширена сфера действия нормы, регулирующие *освобождение от административной ответственности в связи с истечением срока давности.*

Изменены или дополнены нормы, регулирующие привлечение к ответственности за нарушение в сфере недропользования (основания и порядок наложения административных взысканий в виде штрафа, предупреждения) физическим и

⁹Здесь и далее ссылка на Закон РК «О магистральном трубопроводе» от 22.06.2012 г. № 20-V с изменениями и дополнениями на 27.12.2017 г.

юридическим лицам, субъектам предпринимательства и некоммерческим организациям, в частности за:

- нарушение правил по рациональному и комплексному использованию недр при проведении операций по недропользованию **по контрактам на недропользование по углеводородам и урану**, приведшее к ухудшению качества оставшихся запасов, необоснованным сверхпроектным и сверхнормативным потерям полезных ископаемых) (статья 345);
- проведение операций **по разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых** с применением видов, способов и методов работ, не предусмотренных проектным документом, а равно не уведомление компетентного органа (государственного органа, являющегося стороной контракта и (или) выдавшего лицензию на недропользование) о внесении изменений в проектные документы в установленный срок (статья 346);
- нарушение экологических норм и правил при проведении операций по недропользованию, если это деяние не повлекло причинение значительного ущерба (статья 347);
- проведение работ по добыче углеводородов без осуществления государственной экспертизы запасов полезных ископаемых (статья 348);
- нарушение недропользователем порядка и сроков представления отчетности, предусмотренной Кодексом РК «О недрах и недропользовании» (статья 349);
- необеспечение достоверного учета добытых твердых полезных ископаемых, углеводородов (статья 350);
- невыполнение обязательства по ликвидации последствий проведения операций по недропользованию в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании (статья 353);
- отказ или уклонение от предоставления органам государственного контроля своевременной, полной и достоверной информации об использовании недр, добытых полезных ископаемых, а также геологической информации (статья 354);

Внесены изменения в нормы, регулирующие **нарушение правил проведения операций по недропользованию**:

- Невыполнение экологических требований при использовании недр
- Нарушение условий проведения операций по недропользованию в сфере углеводородов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, а также нарушение требований проектных документов по разведке и добыче углеводородов
- Проведение поисковых, оценочных работ и работ по добыче без утвержденных в установленном порядке проектных документов в сфере недропользования
- Сжигание сырого газа без разрешения или без соблюдения условий разрешения уполномоченного органа в области углеводородов, за исключением случаев, предусмотренных Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании»
- Проведение работ недропользователем по добыче углеводородов без утилизации и (или) переработки сырого газа –
- Проведение операций по разведке и (или) добыче углеводородов на море без разрешения, за исключением случаев, предусмотренных Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», или без соблюдения условий разрешения уполномоченного органа в области углеводородов

- Отсутствие у недропользователя, проводящего операции по разведке и (или) добыче углеводородов на море, физического или юридического лица, осуществляющего деятельность на море, связанную с риском разлива нефти на море, утвержденного плана организации работ по предупреждению и ликвидации нефтяных разливов
- Проведение операций по разведке и (или) добыче углеводородов на море без собственных материалов и оборудования, необходимых для ликвидации последствий разлива нефти первого и второго уровней на море, либо без заключенного договора со специализированной организацией .

Закон Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» от 16 мая 2014 г. № 202-V:

Изменения в большей части сводятся к тому, что ранее использовавшиеся термины «нефти и газа», «углеводородного сырья» и «полезных ископаемых» были заменены в ряде статей термином «углеводородов», термин «с нефтяными операциями» – на термин «с операциями по разведке и (или) добыче углеводородов», «морского сооружения» – на «морских объектов».

Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» от 1 февраля 2012 г. № 550-IV:

Внесены изменения в нормы, регулирующие особые полномочия Фонда для обеспечения национального благосостояния, в части *отчуждения права недропользования*.

Закон Республики Казахстан «О Государственной границе Республики Казахстан» от 16 января 2013 г. № 70-V.

Внесены изменения в нормы, регулирующие контроль за соблюдением режима континентального шельфа¹⁰, в части функций уполномоченного органа¹¹:

- контроль за соблюдением режима континентального шельфа возлагается на уполномоченный орган по изучению недр и Пограничную службу Комитета национальной безопасности Республики Казахстан (пункт 5 статьи 53).
- в случае выявления правонарушений, связанных с нарушением режима континентального шельфа, уполномоченный орган по изучению недр Комитет национальной безопасности Республики Казахстан принимают необходимые меры по прекращению незаконной деятельности в соответствии с настоящим Законом (пункт 2 статьи 54).

Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 г. № 175.

Внесены изменения в нормы, регулирующие допуск к добыче полезных ископаемых на территории государственных заповедных зон, в части функций уполномоченного органа¹²: «добыча полезных ископаемых допускается в исключительных случаях на

¹⁰В пределах континентального шельфа устанавливается режим континентального шельфа – порядок осуществления деятельности, связанной с ведением разведки и разработкой природных ресурсов морского дна и недр, созданием и использованием искусственных островов, установок и сооружений, их консервацией и демонтажом, захоронением отходов и иных материалов, а также проведением морских научных исследований на континентальном шельфе. (пункт 1 статьи 53 Закон РК "О Государственной границе Республики Казахстан" от 16 января 2013 г. № 70-V).

¹¹Согласно статьи 64 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27.12.2017 г. № 125-VI ЗРК;

¹²Согласно статья 64 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27.12.2017 г. № 125-VI ЗРК;

основании решения Правительства Республики Казахстан по представлению уполномоченного органа по изучению недр, согласованному с уполномоченным органом, с учетом специальных экологических требований, установленных Экологическим кодексом Республики Казахстан часть вторую пункта 6 статьи 72”.

Закон Республики Казахстан «О концессиях» от 7 июля 2006 г. № 167 (в редакции на 27.12.2017 г.).

Внесены уточнения, что «положения Закона не распространяются на отношения, связанные с проведением операций по недропользованию. Отношения, связанные с проведением операций по недропользованию, регулируются и осуществляются в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (часть вторая пункта 1 статьи 2).

Государственные органы, регулирующие горнодобывающую отрасль, которая включает нефтегазовый и горнорудный сектора, включают Министерство энергетики Республики Казахстан (МЭ), Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан (МИР), Министерство национальной экономики Республики Казахстан (МНЭ) и Министерство финансов Республики Казахстан (МФ).

В соответствии с Положением о Министерстве энергетики РК, утвержденным Постановлением Правительства от 19.09.2014 № 994, МЭ осуществляет государственное управление нефтегазовой отраслью, формирование и реализацию государственной политики.

МЭ также «осуществляет доверительное управление долями участия компании, определенной в качестве полномочного органа в соглашениях о разделе продукции».¹³ Государственные функции Полномочного органа в Соглашениях о разделе продукции по Северо-Каспийскому и Карачаганакскому проектам на основании доверенностей, выданных Министерством энергетики Республики Казахстан осуществляет ТОО «PSA». Учредителем ТОО «PSA» является АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

В соответствии с Положением о Министерстве по инвестициям и развитию Республики Казахстан,¹⁴ МИР осуществляет государственное управление горнорудной отраслью.

Министерство национальной экономики Республики Казахстан (МНЭ) отвечает за разработку согласованной макроэкономической политики посредством стратегического и бюджетного планирования.

Министерство финансов Республики Казахстан (МФ) отвечает за разработку и реализацию бюджетной политики, включая политику в управлении Национальным Фондом, который аккумулирует доходы от нефтегазового сектора. МФ осуществляет надзор за активами, которые государство считает стратегическими. В частности, в перечень стратегических активов входят крупнейшие производители нефти и газа.

Реформы в добывающей отрасли связаны с изменениями, внесенными Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» по раскрытию бенефициаров:

¹³Постановление Правительства «О некоторых вопросах Министерство энергетики Республики Казахстан» от 20.06. 2016 г. № 355

¹⁴Некоторые вопросы Министерства по инвестициям и развитию РК. Постановление Правительства РК от 14.09.2014 № 995

1. по контракту на недропользование по углеводородам недропользователь обязан представлять отчет о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя (статья 132, пункт 7);
2. по контракту на добычу урана недропользователь обязан представлять отчет о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя (статья 180, пункт 11);
3. по лицензии на разведку твердых полезных ископаемых недропользователь обязан представлять отчет о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя (статья 195 пункт 3).

В 2018 г. утверждена форма отчетности о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя, форма включена в ЕГСУ и с 2019 г. компании должны ее заполнить.

Кроме того, Кодексом о недрах и недропользовании обеспечен переход к международным стандартам отчетности и оценки по запасам углеводородного сырья SPE-PRMS. Гармонизация с международной системой по запасам позволит вести единую систему подсчета запасов, исключить дублирование отчетности, повысить достоверность оценки и степени точности прогнозирования добычи. В целом, это повысит инвестиционную привлекательность отрасли.

В 2017г. **Казахстан стал ассоциированным членом Комитета по инвестициям ОЭСР**, и 48-й страной, присоединившейся к Декларации ОЭСР по международным инвестициям и многонациональным предприятиям¹⁵.

В 2017 г. совместно со Всемирным Банком разработана и утверждена Постановление Правительства РК от 22 августа 2017 года № 498 **Национальная инвестиционная стратегия на 2018-2022 гг.** В 2018 г. Казахстан приступит к реализации данной стратегии.

Фискальный режим

Налоговым кодексом в 2017 г. предусмотрен ряд мер, улучшающих **инвестиционный климат в сфере недропользования:**

- отмена бонуса коммерческого обнаружения, отмена налога на сверхприбыль для горнорудного сектора, отмена платежа по возмещению исторических затрат для недропользователей, получивших лицензии в соответствии с Кодексом РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017г. № 125-VI;
- снижены ставки налога на добычу подземных ископаемых на олово и подземные воды;
- введен альтернативный налог на недропользование.

Альтернативный налог на недропользование введен в целях стимулирования разработки морских и сверхглубоких месторождений углеводородного сырья **и не является дополнительным**, поскольку представляет собой возможность недропользователя альтернативным способом исполнять свои налоговые обязательства по ряду специальных платежей и налогов недропользователей. Путем введения альтернативного налога на недропользование налоговая нагрузка

¹⁵<http://mid.gov.kz/ru/pages/tezisy-vystupleniya-ministra-po-investiciyam-i-razvitiyu-rk-zhenisa-kasymbekana-kollegii-mir>

переносится *на момент получения дохода*, тем самым, стимулируя недропользователей увеличивать размер инвестиций.¹⁶

Рассмотрим основные изменения нового Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других платежах в бюджет» (Налогового кодекса) от 25 декабря 2017 г. №120 –VI от положений ранее действовавшего Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других платежах в бюджет» (Налогового кодекса) от 20 декабря 2008 г. №99–VI.

Изменены или дополнены следующие понятия (статья 1 нового Налогового кодекса):

- **контракт на недропользование** – договор между компетентным органом или уполномоченным органом по изучению и использованию недр или местным исполнительным органом области, города республиканского значения, столицы в соответствии с компетенцией, установленной законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, и физическим и (или) юридическим лицом на проведение разведки, добычи, совмещенной разведки и добычи полезных ископаемых либо строительство и (или) эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей, либо на государственное геологическое изучение недр. К контракту на недропользование также относятся лицензии на недропользование. При этом термины «контракт на разведку», «контракт на добычу», «контракт на совмещенную разведку и добычу» и «лицензия на разведку или добычу», используемые в Кодексе, идентичны понятию «контракт на недропользование», термин «контракт на разведку и добычу» идентичен понятию «контракт на совмещенную разведку и добычу» (подпункт 22);

операции по недропользованию – работы, относящиеся к геологическому изучению недр, разведке и (или) добыче полезных ископаемых, в том числе связанные с разведкой и добычей подземных вод, лечебных грязей, разведкой недр для сброса сточных вод, а также по строительству и (или) эксплуатации подземных сооружений, не связанные с разведкой и (или) добычей;

подготовка углеводородов – комплекс технологических процессов подготовки углеводородов, в том числе сбор, доставка для подготовки, поступление скважинной жидкости в замерные установки, дегазация, обезвоживание, обессоливание, стабилизация, демеркаптанизация;

минеральное сырье – извлеченная на поверхность часть недр (горная порода, рудное сырье и другие), содержащая полезное ископаемое (полезные ископаемые);

первичная переработка (обогащение) минерального сырья – вид горнопромышленной деятельности, который включает сбор на месте, дробление или измельчение, классификацию (сортировку), брикетирование, агломерацию и обогащение физико-химическими методами (без качественного изменения минеральных форм полезных ископаемых, их агрегатно-фазового состояния, кристаллохимической структуры), а также может включать перерабатывающие технологии, являющиеся специальными видами работ по добыче полезных ископаемых (подземная газификация и выплавление, химическое и бактериальное выщелачивание, дражная и гидравлическая разработка россыпных месторождений);

¹⁶<http://kgd.gov.kz/ru/news/segodnya-22-fevralya-tg-v-komitete-gosudarstvennyh-dohodov-sostoyalsya-brifing-o>

нефтяные операции – работы по разведке, добыче углеводородов, строительству и (или) эксплуатации необходимых технологических и производственных объектов;

полезные ископаемые – содержащиеся в недрах природные минеральные образования, углеводороды и подземные воды, а также содержащие полезные компоненты природные минеральные образования и органические вещества, химический состав и физические свойства которых позволяют использовать их в сфере материального производства и (или) потребления и (или) иных нужд непосредственно или после переработки.

В **Налоговый кодекс** введено понятие «**добыча**», которое отсутствует в новом Кодексе РК «О недрах и недропользовании», но было в Законе РК «О недрах и недропользовании» от 24 июня 2010 г. № 291-IV.

Раздел Налогового кодекса «**Налогообложение недропользователей**», устанавливает порядок исполнения налоговых обязательств по специальным платежам и налогам недропользователей, а также особенности исполнения налоговых обязательств по деятельности, осуществляемой в рамках соглашения (контракта) о разделе продукции (пункт 2 статьи 720).

Специальные платежи и налоги недропользователей включают:

Налоговый кодекс от 10.12.2008 г. (пункт 3 статьи 307)	Налоговый кодекс от 25.12. 2017 г. (пункт 3 статьи 720)
1) специальные платежи недропользователей: а) подписной бонус; б) бонус коммерческого обнаружения (упраздняется как вид налога с 1 января 2019 г.); в) платеж по возмещению исторических затрат; 2) налог на добычу полезных ископаемых; 3) налог на сверхприбыль.	1) подписной бонус; 2) платеж по возмещению исторических затрат; 3) альтернативный налог на недропользование; 4) роялти; 5) долю Республики Казахстан по разделу продукции; 6) налог на добычу полезных ископаемых; 7) налог на сверхприбыль.

Согласно нормам нового Налогового кодекса, «недропользователь обязан вести **раздельный налоговый учет** для исчисления налогового обязательства по деятельности, осуществляемой в рамках каждого заключенного контракта на недропользование, а также при разработке низкорентабельного, высоковязкого, обводненного, малодобитного или выработанного месторождения...» (пункт 1 статьи 723).

Однако данные положения не распространяются на **контракты по разведке и (или) добыче общераспространенных полезных ископаемых**, нерудных твердых полезных ископаемых¹⁷, подземных вод, лечебных грязей, а также на строительство и (или) эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей, за исключением требований по ведению раздельного налогового учета по исчислению и исполнению налогового обязательства по **налогу на добычу полезных ископаемых** по данным контрактам (пункт 1 статьи 723).

Следует отметить, что налоговый режим, определенный **в соглашении (контракте) о разделе продукции (СРП)**, заключенном между Правительством РК или

¹⁷ указанных в строке 13 таблицы статьи 746 Налогового кодекса.

компетентным органом и недропользователем до 1 января 2009 г. и прошедшем обязательную налоговую экспертизу, а также в **контракте на недропользование, утвержденном Президентом РК**, сохраняется для налогов и платежей в бюджет, в отношении которых в соответствии с положениями такого соглашения (контракта) прямо предусмотрена **стабильность налогового режима**, действует исключительно в отношении сторон такого соглашения (контракта), а также в отношении операторов в течение всего установленного срока его действия и может быть изменен по взаимному соглашению сторон (пункт 1 статьи 722).

В случае отмены отдельных видов налогов и платежей в бюджет, предусмотренных налоговым режимом **СРП**, заключенного между Правительством РК или компетентным органом и недропользователем до 1 января 2009 г. и прошедшего обязательную налоговую экспертизу, а также налоговым режимом **контракта на недропользование, утвержденного Президентом РК**, недропользователь продолжает производить их уплату в бюджет в порядке и размерах, которые установлены СРП и (или) контрактом на недропользование, до окончания срока их действия или внесения соответствующих изменений и дополнений в порядке, определенном законодательством РК (пункт 1 статьи 722).

По контрактной деятельности отдельный налоговый учет ведется по следующим налогам и платежам в бюджет:

Налоговый Кодекс от 10.12.2008 г. (пункт 4 статьи 310)	Налоговый Кодекс от 25.12. 2017 г. (пункт 4 статьи 723)
1) корпоративному подоходному налогу; 2) подписному бонусу; 3) бонусу коммерческого обнаружения**); 4) налогу на добычу полезных ископаемых; 5) налогу на сверхприбыль; 6) иным налогам и другим обязательным платежам в бюджет.	1) корпоративному подоходному налогу; 2) подписному бонусу; 3) платежу по возмещению исторических затрат; 4) налогу на добычу полезных ископаемых; 5) налогу на сверхприбыль; 6) альтернативному налогу на недропользование; 7) иным налогам и платежам в бюджет,

** бонус коммерческого обнаружения упраздняется как вид налога с 1 января 2019 г.

При исчислении **корпоративного подоходного налога** недропользователем по контрактной деятельности по каждому отдельному контракту на недропользование **доход от реализации добытых углеводородов** и (или) минерального сырья, прошедшего только первичную переработку (обогащение), определяется исходя **из цены их реализации** с учетом соблюдения законодательства РК о трансфертном ценообразовании, **но не ниже производственной себестоимости добытых углеводородов** (включая подготовку углеводородов), минерального сырья и (или) товарной продукции, полученной в результате подготовки углеводородов или первичной переработки (обогащения) минерального сырья, определяемой в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства РК о бухгалтерском учете и финансовой отчетности (пункт 12 статьи 723) нового Налогового Кодекса.

- За исключением:

В случае, если в соответствии с законодательством Республики Казахстан о газе и газоснабжении, **сырой газ** приобретается национальным оператором в рамках преимущественного права государства, то **доход от реализации** такого **сырого газа**

определяется недропользователем в соответствии со статьей 227 (в прежней редакции – «со статьей 86») Налогового кодекса.

Налоговый Кодекс от 10.12.2008 г. (пункт 1 статьи 86)	Налоговый Кодекс от 25.12. 2017 г. (пункт 1 статьи 227)
Доходом от реализации является стоимость реализованных товаров, работ, услуг , кроме доходов, включаемых в совокупный годовой доход	Доходом от реализации признается сумма дохода, возникающего при реализации товаров, работ, услуг, кроме доходов, включаемых в совокупный годовой доход

- В перечень добавлено исключение:

При реализации недропользователем добытой **нефти на экспорт** в случае если мировая цена нефти на дату реализации такой нефти ниже производственной себестоимости добычи такой нефти, то доход от реализации такой нефти определяется в соответствии со статьей 227 Налогового кодекса.

В случае передачи добытых **углеводородов** и (или) минерального сырья, прошедшего первичную переработку (обогащение), для последующей переработки другому юридическому лицу (без перехода права собственности) и (или) структурному или иному технологическому подразделению в рамках одного юридического лица или использования на собственные производственные нужды недропользователь определяет **доход по такой операции по фактической производственной себестоимости добычи**, включая подготовку углеводородов или первичную переработку (обогащение) минерального сырья, определяемой в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, увеличенной на 20%.

Подписной бонус

Подписной бонус является разовым фиксированным платежом недропользователя за приобретение права недропользования на контрактной территории (участке недр), а также при расширении контрактной территории (участка недр) в порядке, определенном

Плательщиком подписного бонуса является физическое или юридическое лицо, ставшее победителем конкурса на получение права недропользования или получившее право недропользования на основе прямых переговоров по предоставлению права недропользования в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, а также заключившее (получившее) в порядке, определенном законодательством РК, один из следующих **контрактов на недропользование** законодательством Республики Казахстан (статья 725).

Налоговый Кодекс от 10.12.2008 г. (статья 313)	Налоговый Кодекс от 25.12. 2017 г. (статья 725)
1) контракт на разведку; 2) контракт на добычу полезных ископаемых; 3) контракт на совмещенную разведку и добычу.	1) контракт на разведку; 2) контракт на добычу полезных ископаемых; 3) контракт на совмещенную разведку и добычу; 4) лицензию на геологическое изучение; 5) лицензию на использование пространства недр; 6) лицензию на старательство.

Положение **контракта на добычу полезных ископаемых** не распространяется на недропользователей, заключивших контракт на основании исключительного права

на получение права на добычу в связи с коммерческим обнаружением в рамках **контракта на разведку** на соответствующей контрактной территории (участке недр).

Понятие «конкурс», проводимый в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании, идентично понятию «аукцион», проводимому в соответствии Кодексом.

Порядок исчисления подписного бонуса

1. Стартовый размер подписного бонуса устанавливается отдельно для каждого заключаемого контракта на недропользование в следующих размерах (статья 726):

1) для контрактов на разведку:

на территории, на которой отсутствуют утвержденные запасы полезных ископаемых, по:

- **углеводородам** – 2800-кратный размер МРП¹⁸, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на дату опубликования условий конкурса или дату подписания протокола прямых переговоров по предоставлению права недропользования в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании;
- **твердым полезным ископаемым**, за исключением **лицензий на разведку твердых полезных ископаемых, старательство** и контрактов на разработку техногенных минеральных образований, – 280-кратный размер МРП, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на дату опубликования условий конкурса или дату подписания протокола прямых переговоров по предоставлению права недропользования в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании;
- **общераспространенным полезным ископаемым**, подземным водам и лечебным грязям – 40-кратный размер МРП, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на дату опубликования условий конкурса или дату подписания протокола прямых переговоров по предоставлению права недропользования в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании;
- **на территории**, на которой имеются утвержденные запасы полезных ископаемых, – в порядке, определенном подпунктом 2) настоящего пункта для определения стартового размера подписного бонуса для контрактов на добычу, совмещенную разведку и добычу соответствующих полезных ископаемых, по которым запасы утверждены;

2) для контрактов на добычу, совмещенную разведку и добычу:

- **углеводородов**
- если запасы не утверждены, – 3 000-кратный размер месячного расчетного показателя, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на дату опубликования условий конкурса или дату подписания протокола прямых переговоров по предоставлению права недропользования в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

¹⁸МРП с 1 января 2017 г. установлен в размере 2269 тенге. Ст.7 Закона Республики Казахстан от 29 ноября 2016 года № 25-VI «О республиканском бюджете на 2017-2019 годы»

При этом, в случае если право недропользования предоставляется на участок недр, **территория которого разделена на блоки** в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании, то стартовый размер подписного бонуса увеличивается **за каждый блок, следующий за 300-тым, на 10-кратный размер МРП**, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на дату опубликования условий конкурса или дату подписания протокола прямых переговоров по предоставлению права недропользования в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании;

- если запасы утверждены, то стартовый размер подписного бонуса определяется по формуле
- **для контрактов на добычу минерального сырья и на совмещенную разведку и добычу**, за исключением контрактов на разработку техногенных минеральных образований и лицензий на добычу твердых полезных ископаемых, старательство (*стартовый размер подписного бонуса устанавливается в зависимости от того утверждены или не утверждены запасы*):
- **для контрактов на общераспространенные полезные ископаемые,**

3) для контрактов на переработку техногенных минеральных образований

4) для контрактов на разведку недр для сброса сточных вод

2. Стоимость запасов полезных ископаемых определяется:

- 1) **для углеводородов**, за исключением сырого газа, – исходя из среднеарифметического значения котировок цены углеводородов в иностранной валюте, с применением рыночного курса обмена валюты, определенного в последний рабочий день, предшествующий дате уплаты подписного бонуса.
- 2) **для сырого газа по контракту на недропользование**, которым предусмотрены обязательства недропользователя о минимальном объеме поставки добытого сырого газа на внутренний рынок Республики Казахстан по цене, определяемой Правительством Республики Казахстан.
- 3) **для полезных ископаемых**, –исходя из среднеарифметического значения котировок цены полезного ископаемого в иностранной валюте, с применением рыночного курса обмена валюты, определенного в последний рабочий день, предшествующий дате уплаты подписного бонуса.

Особенности исчисления подписного бонуса по лицензиям на геологическое изучение, старательство, разведку или добычу твердых полезных ископаемых, за исключением лицензий, выдаваемых по результатам аукциона

Сумма подписного бонуса **по лицензии на геологическое изучение, старательство, разведку или добычу твердых полезных ископаемых**, за исключением лицензии, выдаваемой по результатам аукциона, исчисляется исходя из ставки, выраженной в МРП, установленном законом о республиканском бюджете и действующем на дату уплаты подписного бонуса (статья 727):

Налоговый Кодекс от 25.12. 2017 г.

№	Наименование	Ставка, в МРП
1.	Лицензия на разведку	100
2.	Лицензия на добычу	50
3.	Лицензия на старательство:	
3.1.	при площади предоставленной территории до 0,3 км ²	9
3.2.	при площади предоставленной территории от 0,3 до 0,5 км ²	12
3.3.	при площади предоставленной территории от 0,5 до 0,7 км ²	15
4.	Лицензия на геологическое изучение	2000

Платеж по возмещению исторических затрат

Платеж по возмещению исторических затрат является фиксированным платежом недропользователя по возмещению суммарных затрат, понесенных государством на геологическое изучение контрактной территории (участка недр) и разведку месторождений до заключения контракта на недропользование (статья 731).

Плательщиками являются недропользователи, осуществляющие деятельность в рамках контракта на недропользование, по месторождениям полезных ископаемых, по которым государство понесло затраты на геологическое изучение контрактной территории (участка недр) и разведку месторождений до заключения контракта на недропользование. (статья 732).

Не является плательщиком платежа по возмещению исторических затрат недропользователь, осуществляющий деятельность в рамках **лицензии на разведку или добычу твердых полезных ископаемых**, при одновременном соблюдении следующих условий:

- лицензия на разведку или добычу твердых полезных ископаемых выдана **после 31 декабря 2017 г.;**
- территория, на которую предоставлена лицензия на разведку или добычу твердых полезных ископаемых, не относится к территории, на которую **до 1 января 2018 г.** предоставлялось право недропользования по контрактам на недропользование.

Порядок установления платежа по возмещению исторических затрат.

1. Сумма исторических затрат, понесенных государством на геологическое изучение контрактной территории (участка недр) и разведку месторождений, рассчитывается уполномоченным для этих целей государственным органом РК в порядке, определенном законодательством РК, и подлежит уплате в бюджет (подпункт 1 статья 733):

1) в виде платежа по возмещению исторических затрат в размере, установленном соглашением о конфиденциальности, за минусом платы за приобретение геологической информации, находящейся в государственной собственности;

2) в виде платы за приобретение геологической информации, находящейся в государственной собственности, в размере, установленном соглашением о конфиденциальности.

Налог на добычу полезных ископаемых

1. Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) уплачивается недропользователем отдельно по каждому виду добываемых на территории Республики Казахстан минерального сырья, углеводородов, подземных вод и лечебных грязей.

2. НДС по всем видам добываемых минерального сырья, углеводородов, подземных вод и лечебных грязей вне зависимости от вида проводимой добычи уплачивается по ставкам и в порядке, которые установлены Налоговым кодексом.

Налоговый Кодекс от 10.12.2008 г. (статья 331)	Налоговый Кодекс от 25.12. 2017 г. (статья 738)
Плательщиками НДС являются недропользователи, осуществляющие добычу нефти, минерального сырья, подземных вод и лечебных грязей, включая извлечение полезных ископаемых из техногенных минеральных образований, являющихся государственной собственностью , в рамках каждого отдельного заключенного контракта на недропользование.	Плательщиками НДС являются недропользователи, осуществляющие добычу углеводородов, минерального сырья, подземных вод и лечебных грязей, включая извлечение полезных ископаемых из техногенных минеральных образований, по которым не уплачен НДС и (или) роялти , в рамках каждого отдельного заключенного контракта на недропользование, за исключением недропользователей, осуществляющих деятельность исключительно в рамках лицензии на старательство

Ранее, использовавшиеся термины «нефть», «сырая нефть, газовый конденсат и природный газ» заменены на новый термин «углеводороды» и термины «сырая нефть, газовый конденсат» – на термин «нефть», «природный газ» на термин «сырой газ» или на термин «газ».

Объектом обложения НДС является физический объем добытых недропользователем за налоговый период углеводородов. В целях исчисления налога на добычу полезных ископаемых общий объем добытых недропользователем за налоговый период **углеводородов** подразделяется на:

- 1) **нефть**, реализованную для переработки на нефтеперерабатывающий завод, расположенный на территории Республики Казахстан;
- 2) **нефть**, переданную для переработки в качестве давальческого сырья на нефтеперерабатывающий завод, расположенный на территории Республики Казахстан;
- 3) **нефть**, использованную недропользователем на собственные производственные нужды;
- 4) **нефть**, переданную недропользователем в натуральной форме в счет уплаты налога на добычу полезных ископаемых, рентного налога на экспорт, роялти и доли Республики Казахстан по разделу продукции получателю от имени государства в соответствии с) Порядком исполнения налогового обязательства по НДС, рентному налогу на экспорт по углеводородам, роялти и доле РК по разделу продукции в натуральной форме»;
- 5) **сырой газ**, реализованный на внутреннем рынке Республики Казахстан и (или) использованный на собственные производственные нужды.
- 6) **попутный газ**, использованный для производства сжиженного нефтяного газа в объеме, приходящемся на сжиженный нефтяной газ, реализованный на внутреннем рынке Республики Казахстан.
- 7) **сырой газ**, использованный недропользователем-субъектом индустриально-инновационной деятельности, осуществление которой предусмотрено Предпринимательским кодексом Республики Казахстан;
- 8) **товарные углеводороды** – общий объем добытых недропользователем за налоговый период в рамках каждого отдельного контракта на

недропользование углеводородов за вычетом объемов нефти, сырого газа и попутного газа, НДС не уплачивается по сырому газу в объеме, закачиваемом обратно в недра с целью увеличения коэффициента извлекаемости нефти, предусмотренном утвержденными проектными документами.

Налоговой базой для исчисления налога на добычу полезных ископаемых является стоимость объема добытых за налоговый период углеводородов (статья 740).

Стоимость товарных углеводородов, добытых недропользователем в рамках каждого отдельного контракта на недропользование за налоговый период, определяется как произведение объема добытых товарных углеводородов и **мировой цены** за единицу продукции, рассчитанной за налоговый период.

Мировая цена нефти определяется как произведение среднеарифметического значения ежедневных котировок цен за налоговый период и среднеарифметического рыночного курса обмена валюты за соответствующий налоговый период по нижеприведенной формуле.

Котировка цены означает котировку цены нефти в иностранной валюте каждого в отдельности стандартного сорта нефти «Юралс Средиземноморье» (UralsMed) или «Датированный Brent» (BrentDtd) в налоговом периоде на основании информации, публикуемой в источнике «PlattsCrudeOilMarketwire» компании «TheMcgraw-HillCompaniesInc».

При отсутствии информации о ценах на указанные стандартные сорта сырой нефти в данном источнике используются цены на указанные стандартные сорта сырой нефти:

- 1) по данным источника «ArgusCrude» компании «ArgusMediaLtd»;
- 2) при отсутствии информации о ценах на указанные стандартные сорта сырой нефти в вышеуказанных источниках – по данным других источников, определяемых законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании.

Для определения мировой цены нефти перевод единиц измерения из барреля в метрическую тонну с учетом фактической плотности и температуры добытой нефти, приведенных к стандартным условиям измерения и указанных в паспорте качества нефти, производится в соответствии с национальным стандартом, утвержденным уполномоченным государственным органом, осуществляющим государственное регулирование в области технического регулирования.

Для целей исчисления НДС **перевод единиц измерения из метрической тонны в баррель** осуществляется на основе средневзвешенного коэффициента баррелизации по формуле. Средневзвешенный коэффициент баррелизации, рассчитывается с точностью до четырех знаков после запятой.

Коэффициенты баррелизации определяются в начале экспортного маршрута на территории Республики Казахстан.

Мировая цена на сырой газ определяется как произведение среднеарифметического значения ежедневных котировок цен в иностранной валюте за налоговый период с учетом перевода международных единиц измерения в кубический метр в соответствии с утвержденным коэффициентом и среднеарифметического рыночного курса обмена валюты за соответствующий налоговый период по формуле.

Котировка цены означает котировку цены природного газа «ZeebruggeDay-Ahead» в иностранной валюте в налоговом периоде на основании информации, публикуемой в источнике «PlattsEuropeanGasDaily» компании «TheMcgraw-HillCompaniesInc».

При отсутствии информации о цене на природный газ «ZeebruggeDay-Ahead» в данном источнике используется цена на природный газ «ZeebruggeDay-Ahead»:

1) по данным источника «Argus European Natural Gas» компании «Argus Media Ltd»;

2) при отсутствии информации о цене на природный газ «ZeebruggeDay-Ahead» в вышеуказанных источниках – по данным других источников, определяемых законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании

Порядок исчисления НДС:

- Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет, определяется исходя из объекта налогообложения, налоговой базы и ставки (пункт 1 статьи 742)
- Для исчисления НДС недропользователь в течение календарного года применяет ставку, соответствующую планируемому объему добычи на текущий налоговый год по каждому отдельному контракту на недропользование.

При этом в случае передачи (перехода) права недропользования **в рамках одного контракта на недропользование** применяется ставка НДС, соответствующая заявленному общему годовому объему добычи по такому контракту на недропользование, независимо от факта передачи (перехода) права недропользования.

- В целях обеспечения правильности исчисления и полноты уплаты в бюджет НДС уполномоченный орган в области углеводородов **до 20 января текущего календарного года** представляет в налоговый орган сведения о планируемых объемах добычи углеводородов в разрезе недропользователей на предстоящий год по каждому отдельному контракту на недропользование.
- Если по итогам отчетного календарного года фактический объем добытых углеводородов по контракту на недропользование не соответствует запланированному объему по такому контракту и приводит к изменению ставки НДС, недропользователь обязан произвести корректировку исчисленной за отчетный год суммы НДС.
- Корректировка суммы НДС производится в декларации за последний налоговый период отчетного налогового года путем применения ставки НДС, соответствующей фактическому объему добытых углеводородов, определяемой в соответствии со ставками НДС, к налоговой базе, исчисленной в декларациях по НДС за 1 – 3 кварталы отчетного налогового года.
- Сумма НДС, учитывающая произведенную корректировку, является налоговым обязательством по НДС за последний налоговый период отчетного года.

Ставки налога на добычу полезных ископаемых

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки, в %
1.	до 250 000 тонн включительно	5
2.	до 500 000 тонн включительно	7
3.	до 1 000 000 тонн включительно	8
4.	до 2 000 000 тонн включительно	9
5.	до 3 000 000 тонн включительно	10
6.	до 4 000 000 тонн включительно	11
7.	до 5 000 000 тонн включительно	12
8.	до 7 000 000 тонн включительно	13
9.	до 10 000 000 тонн включительно	15
10.	свыше 10 000 000 тонн	18

В случае реализации и (или) передачи нефти на внутреннем рынке Республики Казахстан, в том числе в натуральной форме в счет уплаты **НДПИ, рентного налога на экспорт, роялти и доли Республики Казахстан по разделу продукции** получателю от имени государства или использования на собственные производственные нужды в порядке, определенном подпунктами 1), 2), 3) и 4) пункта 2 статьи 739 Налогового кодекса, к установленным ставкам применяется понижающий коэффициент 0,5.

Ставка налога на добычу полезных ископаемых на сырой газ составляет 10%. При реализации сырого газа на внутреннем рынке НДПИ уплачивается по следующим ставкам в зависимости от объема годовой добычи:

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки, в %
1.	до 1,0 млрд. куб. м включительно	0,5
2.	до 2,0 млрд. куб. м включительно	1,0
3.	свыше 2,0 млрд. куб. м	1,5

Ставки НДПИ на нефть для месторождений (группы месторождений, части месторождения), отнесенных к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодобитных, выработанных, по контракту на добычу углеводородов устанавливаются Правительством РК.

НДПИ на минеральное сырье, за исключением общераспространенных полезных ископаемых

Объектом обложения является физический объем запасов полезных ископаемых, содержащихся в минеральном сырье (облагаемый объем погашенных запасов).

Налоговой базой для исчисления налога на добычу полезных ископаемых является стоимость облагаемого объема погашенных запасов полезных ископаемых, содержащихся в минеральном сырье, за налоговый период (пункт 1 статьи 745).

Ставки НДПИ на полезные ископаемые, минеральное сырье (статья 746).

Снижены ставки НДПИ на олово с 6% до 3%.

По данным МНЭ, при уровне ставки НДПИ (6%), действовавшей ранее, рентабельность проекта близка к нулю (Сырымбет – единственное месторождение олова на территории РК).

В перечень ставки НДС по полезным ископаемым, минерального сырья в том числе прошедшего только первичную переработку, добавлены ставки по «Прочим нерудным минеральным сырьем».

Ставки НДС на полезные ископаемые, минеральное сырье

№ п/п		Наименование полезных ископаемых, минерального сырья, в том числе прошедшего только первичную переработку	Ставки, %
1	Прочее нерудное минеральное сырье	Глиноземсодержащие породы (полевой шпат, пегматит)	2,5%
		Каолин, вермикулит и прочие нерудные твердые полезные ископаемые, минеральное сырье, содержащее нерудные твердые полезные ископаемые	4,7%

Налог на сверхприбыль

Налог на сверхприбыль исчисляется за налоговый период по каждому отдельному контракту на недропользование, по которому недропользователь является плательщиком налога на сверхприбыль (статья 752).

Для целей исчисления налога на сверхприбыль недропользователь определяет объект обложения, а также следующие объекты, связанные с налогообложением, по каждому отдельному контракту на недропользование в соответствии с порядком, установленным ниже (статья 753):

- 1) чистый доход для целей исчисления налога на сверхприбыль;
- 2) налогооблагаемый доход для целей исчисления налога на сверхприбыль;
- 3) валовой годовой доход по контракту на недропользование;
- 4) вычеты для целей исчисления налога на сверхприбыль;
- 5) корпоративный подоходный налог по контракту на недропользование;
- 6) расчетную сумму налога на чистый доход постоянного учреждения нерезидента по контракту на недропользование.

Плательщиками налога на сверхприбыль являются недропользователи по деятельности, осуществляемой по каждому отдельному контракту на недропользование, за исключением контрактов на недропользование, указанных ниже.

Не являются плательщиками налога на сверхприбыль недропользователи по деятельности, осуществляемой на основании следующих контрактов на недропользование:

- 1) соглашение (контракт) о разделе продукции (СРП), заключенное между Правительством РК или компетентным органом и недропользователем до 1 января 2009 г., а также контракты на недропользование, утвержденные Президентом РК (согласно пункта 1 статьи 722 Налогового кодекса).
- 2) на разведку и (или) добычу твердых полезных ископаемых, подземных вод и (или) лечебных грязей при условии, что данные контракты не предусматривают добычу других групп полезных ископаемых;
- 3) на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с разведкой и добычей.

Налог на сверхприбыль уплачивается недропользователем по скользящей шкале ставок, определяемых в следующем порядке:

№ п/п	Шкала распределения чистого дохода по уровням для целей исчисления налога на сверхприбыль, процент от суммы вычетов	Процент для расчета предельной суммы распределения чистого дохода для целей исчисления налога на сверхприбыль	Ставка (в %)
1.	меньшее или равное 25%	25	Не устанавливается
2.	от 25% до 30% включительно	5	10
3.	от 30% до 40% включительно	10	20
4.	от 40% до 50% включительно	10	30
5.	от 50% до 60% включительно	10	40
6.	от 60% до 70% включительно	10	50
7.	свыше 70%	в соответствии с порядком исчисления налога на сверхприбыль	60

Рентный налог на экспорт

Плательщиками рентного налога на экспорт являются физические и юридические лица, реализующие на экспорт:

1) нефть сырую и нефтепродукты сырые, за исключением объемов экспорта сырой нефти и газового конденсата, добытых:

- недропользователями в рамках контрактов;
- недропользователями в рамках контрактов на добычу или разведку и добычу углеводородов на континентальном шельфе Республики Казахстан или на морских и сверхглубоких месторождениях.

2) уголь.

Объектом обложения рентным налогом на экспорт является объем нефти сырой и нефтепродуктов сырых, угля, реализуемых на экспорт, за исключением объемов реализуемых на экспорт полезных ископаемых, переданных недропользователем в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме и реализуемых получателем от имени государства или лицом, уполномоченным получателем от имени государства на такую реализацию (статья 714).

Налоговой базой для исчисления **рентного налога на экспорт по нефти сырой и нефтепродуктам сырым** является стоимость экспортируемых нефти сырой и нефтепродуктов сырых, исчисленная исходя из фактически реализуемого на экспорт объема нефти сырой и нефтепродуктов сырых и мировой цены. При этом для нефти сырой и нефтепродуктов сырых мировая цена определяется исходя из мировой цены сырой нефти (статья 715).

При экспорте нефти сырой и нефтепродуктов сырых рентный налог на экспорт исчисляется по ставкам 0% -32%¹⁹.

Для определения мировой цены сырой нефти в целях исчисления рентного налога на экспорт **перевод единиц измерения из барреля в метрическую тонну** осуществляется на основе средневзвешенного коэффициента баррелизации.

¹⁹ В случае падения мировых цен на сырую нефть ниже отметки 40 долл. США за баррель применяется нулевая ставка налога.

Средневзвешенный коэффициент баррелизации, рассчитывается с точностью до четырех знаков после запятой;

Коэффициенты баррелизации определяется в начале экспортного маршрута на территории Республики Казахстан.

Налоговой базой для исчисления **рентного налога на экспорт по углю** является стоимость экспортируемого угля, исчисленная исходя из фактически реализуемого на экспорт объема угля.

При экспорте угля рентный налог на экспорт исчисляется по ставке 4,7%.

Увеличение ставки рентного налога на экспорт по углю с 2,1% до 4,7% связано с отменой **налога на сверхприбыль по твердым полезным ископаемым** в целях компенсации потерь бюджета.

При этом для целей исчисления рентного налога на экспорт по углю **операции, совершенные в иностранной валюте, пересчитываются в тенге** с применением рыночного курса обмена валюты, определенного на дату перехода права собственности на экспортируемый уголь согласно договору (контракту).

Таким образом, в новом Налоговом Кодексе устранены спорные моменты в связи с применением коэффициента баррелизации и операциями, совершенными в иностранной валюте.

Альтернативный налог на недропользование

Исполнение налоговых обязательств **по контрактам на добычу или разведку и добычу углеводородов** на континентальном шельфе РК и морских и сверхглубоких месторождениях может осуществляться путем исчисления и уплаты **альтернативного налога на недропользование** (пункт 5 статьи 720).

1. Альтернативный налог на недропользование вправе применить взамен (статья 766):

- платежа по возмещению исторических затрат;
- НДСП;
- налога на сверхприбыль;
- рентного налога на экспорт нефти.

Юридические лица-недропользователи, заключившие в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании:

1) контракт на добычу и (или) **на совмещенную разведку** и добычу углеводородов на континентальном шельфе РК;

2) контракт на добычу и (или) разведку и добычу углеводородов поморским и сверхглубоким месторождениям.

Альтернативный налог на недропользование применяется в период с даты заключения контракта на добычу или начала периода добычи по контракту на совмещенную разведку и добычу до даты окончания действия соответствующего контракта на недропользование **и не подлежит изменению**.

Уведомление о применении данного права направляется налогоплательщиком в налоговый орган по месту нахождения не позднее 30 календарных дней с даты заключения контракта на добычу или начала периода добычи по контракту на совмещенную разведку и добычу.

В случае отсутствия такого уведомления исполнение налогового обязательства по платежу по возмещению исторических затрат, НДС и налогу на сверхприбыль осуществляется в общем порядке.

2. Право применения с 1 января 2018 г. альтернативного порядка исполнения налогового обязательства по специальным платежам и налогам недропользователей по контрактам, заключенным до 1 января 2018 г., производится на весь оставшийся период действия контракта на недропользование **и не подлежит изменению**, о чем налогоплательщик направляет уведомление в налоговый орган по месту нахождения не позднее 1 марта 2018 г.

Порядок исчисления альтернативного налога на недропользование определен в статье 767.

Альтернативный налог на недропользование исчисляется по следующим ставкам исходя из мировой цены нефти:

№ п/п	Мировая цена	Ставка, в %
1.	До 50 долл. США за баррель включительно	0
2.	До 60 долл. США за баррель включительно	6
3.	До 70 долл. США за баррель включительно	12
4.	До 80 долл. США за баррель включительно	18
5.	До 90 долл. США за баррель включительно	24
6.	Свыше 90 долл. США за баррель	30

Плата за пользование земельными участками

Плательщиками платы за пользование земельными участками являются лица, получившие:

- 1) земельный участок во временное возмездное землепользование (аренду);
- 2) участок недр на основании лицензии на разведку или добычу твердых полезных ископаемых.

По участку недр, предоставленному на основании лицензии на разведку или добычу твердых полезных ископаемых, ставки платы определяются исходя из размера МРП, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на 1 число налогового периода, и составляют:

Ставки платы за пользование земельными участками

№	Период	Ставки платы (МРП)
1.	с 1 по 36 месяцы действия лицензии на разведку, за 1 блок	15
2.	с 37 по 60 месяцы действия лицензии на разведку, за 1 блок	23
3.	с 61 по 84 месяцы действия лицензии на разведку, за 1 блок	32
4.	с 85 месяца действия лицензии на разведку и далее, за 1 блок	60
5.	с 1 месяца действия лицензии на добычу и далее, за 1 км ²	450

Блок – это территория, на которую в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании выдана лицензия на разведку или добычу твердых полезных ископаемых. Каждый блок имеет идентифицирующие его координаты и индивидуальный код, присваиваемый ему уполномоченным органом по изучению и использованию недр.

Недропользователи по участку недр, предоставленному на основании лицензии на разведку или добычу твердых полезных ископаемых, уплачивают годовую сумму платы не позднее 25 февраля отчетного налогового периода – в случае действия лицензии по состоянию на 1 января отчетного года и до его окончания или при получении лицензии до 1 февраля отчетного года включительно – в размере годовой суммы платы, определяемой по ставкам, платы за пользование земельными участками.

3.1.2. Предоставление лицензий (2.2)

Предоставление лицензий осуществляется через Информационную систему «ГБД «Е-лицензирование»²⁰. Заявители могут получить лицензию через интернет-портал «Е-лицензирование» на вид деятельности в разделе «недропользование».

В соответствии с Приложением к Постановлению Правительства РК от 17 ноября 2017г.²¹ № 754 лицензиарами по осуществлению лицензирования деятельности в сфере нефти и газа определено Министерство энергетики РК, в сфере обслуживания физических и юридических лиц – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики РК.

Приложение к постановлению Правительства РК от 29 июня 2015 г. № 489.

Разрешения первой категории (лицензии)

Наименование лицензии и вида деятельности, для осуществления которой требуется наличие лицензии	Наименование подвида деятельности, для осуществления которой требуется наличие лицензии
Лицензирование деятельности в сфере нефти и газа	
Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа	1) добыча нефти, газа, нефтегазоконденсата; 2) ведение технологических работ (промысловые исследования; сейсморазведочные работы; геофизические работы) на месторождениях углеводородного сырья; 3) прострелочно-взрывные работы в нефтяных; газовых; газоконденсатных; нагнетательных скважинах; 4) бурение скважин на месторождениях углеводородного сырья на суше; на море; на внутренних водоемах; 5) подземный ремонт (текущий; капитальный) скважин на месторождениях; 6) цементация; испытания; освоение, опробование скважин на месторождениях углеводородного сырья;

²⁰Общую информацию по электронному лицензированию можно получить на веб-портале «Е-лицензирование» по адресу <http://elicense.kz>

²¹Постановление Правительства РК от 17 ноября 2017 г. № 754 «О внесении изменений в постановление Правительства Республики Казахстан от 29 июня 2015 года № 489 «Об определении лицензиара по осуществлению лицензирования деятельности в сферах нефти и газа, обслуживания физических и юридических лиц и внесении изменения в постановление Правительства Республики Казахстан от 26 декабря 2012 года № 1684 «О некоторых вопросах лицензирования деятельности по выполнению работ и оказанию услуг в области охраны окружающей среды»

Наименование лицензии и вида деятельности, для осуществления которой требуется наличие лицензии	Наименование подвида деятельности, для осуществления которой требуется наличие лицензии
	7) консервация; ликвидация скважин на месторождениях углеводородного сырья; 8) повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин; 9) работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородного сырья на суше; на море; 10) проектирование (технологическое) и (или) эксплуатация нефтехимических производств; 11) составление проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородного сырья; 12) эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов
Лицензирование деятельности в сфере обслуживания физических и юридических лиц	
Лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды	1) природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности; 2) экологический аудит для I категории хозяйственной и иной деятельности.

В соответствии с Приложением к Постановлению Правительства РК от 2 ноября 2017 года № 708²² перечень товаров, экспорт и (или) импорт которых подлежат лицензированию, лицензиаров и государственных органов, которые осуществляют согласование выдачи лицензии.

Перечень товаров, экспорт и (или) импорт которых подлежат лицензированию, лицензиаров и государственных органов, которые осуществляют согласование выдачи лицензии

Перечень товаров, экспорт и (или) импорт которых подлежат лицензированию	Лицензиар	Согласующий государственный орган
Экспорт драгоценных металлов и сырьевых товаров, содержащих драгоценные металлы	МИР	-
Экспорт минерального сырья	МИР	-

Разрешения требуются для следующих видов деятельности:

- Регистрация договора залога права недропользования на разведку, добычу или совмещенную разведку и добычу на подземные воды, лечебные грязи и твердые полезные ископаемые

²²Постановление Правительства РК от 2 ноября 2017г. № 708 «О внесении изменения в постановление Правительства Республики Казахстан от 24 апреля 2015 года № 287 «Об утверждении перечня товаров, экспорт и (или) импорт которых подлежат лицензированию, лицензиаров и государственных органов, которые осуществляют согласование выдачи лицензии». Постановление вводится в действие по истечении 6 месяцев после дня его первого официального опубликования.

- Аккредитация газосетевых организаций
- Регистрация контрактов на недропользование в части углеводородного сырья, угля и урана
- Регистрация договора залога права недропользования в части углеводородного сырья, угля и урана
- Утверждение проекта разработки месторождений полезных ископаемых
- Выдача горного отвода
- Согласование недропользователем порядка обеспечения противопожарной защиты искусственных островов, дамб, сооружений и установок, а также иных объектов, связанных с нефтяными операциями в процессе их эксплуатации с органами по государственному контролю
- Выдача разрешения на сжигание в факелах попутного и (или) природного газа при технологически неизбежном сжигании газа при пусконаладке, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования
- Выдача разрешения на строительство или размещение морского сооружения
- Выдача разрешения на бурение поисковой, разведочной, эксплуатационной скважины или иной скважины на море
- Выдача разрешения на работы по строительству, монтажу или прокладке нефтегазопроводов на море

Уведомительный порядок:

- Уведомление о начале или прекращении деятельности по проведению морских научных исследований
- Уведомление о начале или прекращении деятельности по ввозу на территорию Республики Казахстан из стран, не входящих в Евразийский экономический союз, и вывозу с территории Республики Казахстан в эти страны драгоценных металлов и драгоценных камней, ювелирных и других изделий из драгоценных металлов и драгоценных камней, сырьевых товаров, содержащих драгоценные металлы
- Уведомление о начале или прекращении деятельности, связанной с оптовыми поставками нефтепродуктов

Министерством энергетики осуществляется регистрация контрактов на недропользование в части углеводородного сырья, угля и урана, договора залога права недропользования в части углеводородного сырья, угля и урана.

Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан утверждает проект разработки месторождений полезных ископаемых.

3.1.3. Реестр лицензий/контрактов (2.3, 2.4)

Информация по реестру контрактов на недропользование всех компаний, а не только участвующих в ИПДО, с указанием вида и номера контрактов, срока действия, лицензиара, статуса доступна на сайте Комитета геологии и недропользования МИР РК: Перечень по углеводородному сырью на 01.01.2018 года

<http://info.geology.gov.kz/images/stories/spravochnik/ubs01.01.18.pdf>

Перечень по твердым полезным ископаемым на 01.04.2018 года.

<http://info.geology.gov.kz/images/stories/spravochnik/tpi.01.04.18.pdf>

Одна компания может заключать несколько контрактов, также один контракт может обладать правом недропользования на несколько объектов. После выбора

соответствующего перечня доступна информация о наименовании компании - недропользователя, адресе, руководителе, годе создания, основном виде деятельности и объекте недропользования путем клика на конкретный объект. Высветится нижеприведенное окно. Таким образом, можно выбрать любую интересующую компанию – недропользователь и ознакомиться с информацией.

Интерактивная карта Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан (МИР РК) <https://gis.geology.gov.kz/geo/> позволяет производить выбор отображаемой на карте информации, поиск информации на карте.

На Интерактивной карте обозначены все действующие объекты по ТПИ, ПВ, УВС, ОПИ: контрактные территории, на стадии оформления, участки предоставленные в упрощенном порядке, по поступившим заявкам, выставленные на аукциона, занятые объекты, слабоизученные. По каждому участку имеются данные, которые включают в себя номер контракта, вид деятельности, вид полезного ископаемого, данные о недропользователе, а также его реквизиты.

Карта в стандартном режиме открывается по умолчанию. Слева доступно меню управления, состоит из четырех разделов в виде значков.

1) Легенда – условные обозначения объектов.

Для просмотра условных обозначений слоя разверните слой щелчком на значке. Откроется список условных обозначений.

2) Список слоев – управления слоями.

В разделе «Список слоев» панели содержания отображаются слои, содержащие все объекты на территории республики. В этом разделе можно управлять отображением слоев объектов на карте путем снятия или установки галочек рядом с названием слоя. По умолчанию отображаются слои «Действующих объектов по ТПИ, ПВ, УВС, ОПИ» и «Программа управления государственным фондом недр (ПУГФН)».

Для просмотра условных обозначений слоя разверните слой щелчком на значке слева от названия слоя. Откроется список условных обозначений.

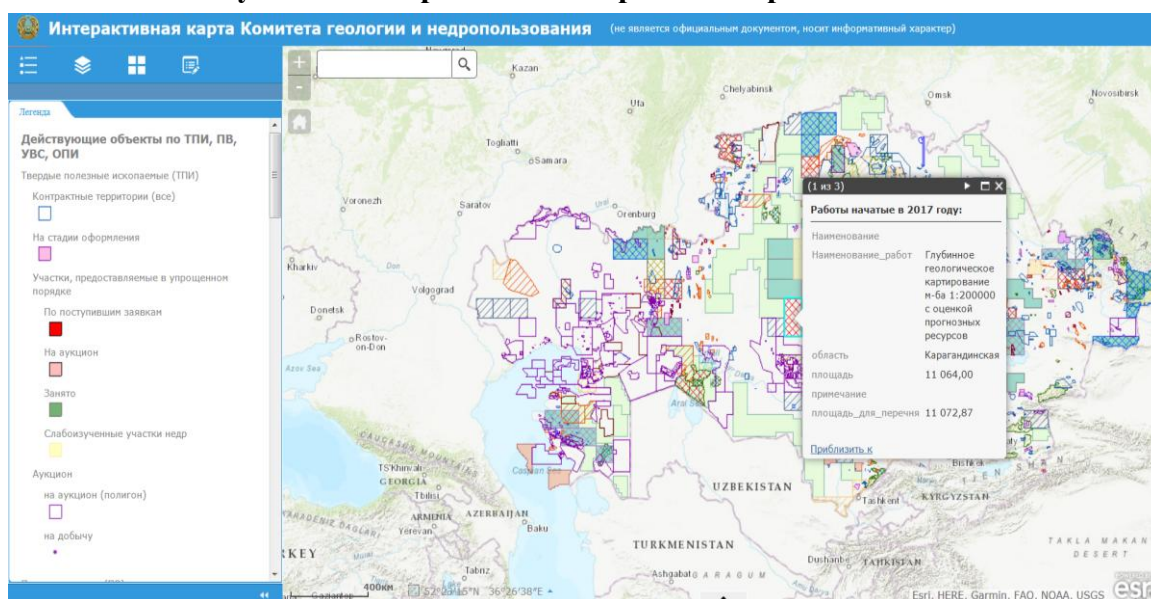
3) Галерея карт – управления подложками. Подложка может быть выбрана только одна.

4) Создать картограмму – заполняя свободные поля определить расположение, контур объекта.

«Картограмма» дает возможность найти интересующие пользователей объекты по заполненным атрибутам.

Для идентификации объектов, щелкните по нему курсором. Полигон выделится цветом (зеленый) и появится окно с информацией по всем объектам, которые содержатся на выбранной площади.

Рисунок 1. Интерактивная карта по недропользованию



Источник: <https://gis.geology.gov.kz/geo/>

3.1.4. Информация по контрактам и СРП (2.4)

Предоставление контрактов (2.4)

По данным Комитета геологии и недропользования МИР РК, на 01.01.2018 года действуют 582 контракта на недропользование, в том числе по **твердым полезным ископаемым (ТПИ) – 403**, из них разведка (Р) – 182, добыча (Д) – 101, разведка и добыча (РД) - 109 и **подземным водам (ПВ) – 179**, из них разведка – 2, добыча – 134, разведка и добыча – 44.

Более 90% месторождений УВС законтрактованы: всего действуют 214 контрактов на недропользование по углеводородному сырью, в т. ч.: на разведку – 62, на совмещенную разведку и добычу – 71, на добычу – 70, СРП – 11.

Количество Договоров на геологическое изучение недр: 2015 г. – 3, 2016 г. – 19, 2017 г. – 3. **В рамках Договоров на геологическое изучение недр:** в настоящее время работа ведется в рамках 19 договоров. Сумма инвестиций составила – 32 млрд. тенге.

Количество контрактов за 2017 год – 42 контракта, из них по протоколам прямых переговоров – 25 контрактов, по итогам конкурса – 15 контрактов, путем преобразования – 2 контракта

В соответствии со статьей 267 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан осуществляет меру государственной поддержки субъектам индустриально-инновационной деятельности в части предоставления права недропользования для проведения операций по разведке, добыче, совмещенной разведки и добычи полезных ископаемых, связанных с производственной деятельностью (технологическим циклом), без проведения конкурса на основе прямых переговоров в соответствии с Законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

За 2017 год предоставлено права недропользования по 6 объектам следующим компаниям по соответственным индустриально-инновационным проектам:

- ТОО «Казцинк» на разведку полиметаллических руд и благородных металлов на площади Ревнюшинская в Восточно-Казахстанской области и на разведку полиметаллических руд и благородных металлов на площади Шубинская в Восточно-Казахстанской области (реконструкция Зырянской горно-обогатительной фабрики с увеличением объема переработки руды с 2,25 до 3,0 млн. тонн в год);

- АО «Жайремский ГОК» на разведку полиметаллических руд, благородных и черных металлов, а также попутных компонентов на площади Акбастау (участки 1, 2 и 3) в Карагандинской области и на разведку полиметаллических руд, благородных и черных металлов, а также попутных компонентов на площади Каражал (участки 1 и 2) в Карагандинской области. (строительству обогатительной фабрики, производительностью по переработке руды до 5,0 млн. тонн в год в целом);

- ТОО «Ертай» на добычу свинцово-цинковых руд и попутных компонентов на месторождении Дружное в Жамбылской области («Модернизация и реконструкция Аксуекской обогатительной фабрики в флотационно-гравитационную фабрику с целью разработки близлежащего месторождения «Дружное»»);

- ТОО «ГРК Металлинвест» на добычу баритовых руд на месторождении Ансай в Южно-Казахстанской области («Строительство ГОК на базе месторождения Ансай по производству баритового концентрата мощностью 200 тыс. тонн в год»).

Ниже приведены данные МИР РК Протоколов по результатам рассмотрения передачи прав по ТПИ.

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
Протокол № 1 от 24 января 2017 года			
1	ТОО «Central Asia Mining Co»	№ 4913 от 28.06.2016 года на разведку золота, россыпного золота, серебра и цветных металлов на Кумыстинской площади Южно-Казахстанской области № 4898 от 23.06.2016 года на добычу россыпного золота на месторождении Алтынтаусай в Южно-Казахстанской области.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 30% доли в ТОО «Central Asia Mining Co» в пользу ТОО «Финансовая Торгово-промышленная корпорация «Онтустик».
2	ТОО «АлтынГео»	№ 4970 от 14.09.2016 года на разведку россыпного золота на участке Каржан в Южно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 3% доли в ТОО «АлтынГео» принадлежащих Руснак В.В. в пользу ТОО «Финансовая Торгово-промышленная корпорация «Онтустик».
3	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4579 от 17.04.15года на проведение разведки золотосодержащих руд на месторождении Васильевское в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10% доли участия в ТОО «Горно-металлургическая компания «Васильевское» в пользу ТОО «Олтан»
4	ТОО «Сарыарка mining»	№ 2642 от 08.05.2008 года на разведку и добычу железомарганцевых руд на Туебай-Сюртысуйской площади в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение АО «SAT&Company» на отчуждение 99,91% доли участия в ТОО «Центрально-Азиатская инвестиционная консалтинговая компания» в пользу Утепбергенова А.С.
5	АО «НК «СПК «Павлодар»	№4815 от 11.04.2016 года на разведку медных руд и благородных металлов на площади	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в качестве взноса в

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
		Жамбас в Павлодарской области	уставной капитал ТОО «Zhambas-PV».
6	ТОО «Цементный завод Семей»	№ 3475 от 14.12.2009 года на проведение добычи подземных вод на водозаборе протока Западная на левом берегу р. Иртыш в Восточно-Казахстанской области	АО «БТА Банк» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% доли участия в ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей» в пользу ТОО «Semey Port Land».
7	АО «НК «СПК «Есиль»	№4350 от 28.02.2014 года на добычу золота на месторождении Акбеит в Акмолинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу 20% доли участия ТОО «Esil Gold company» в пользу ТОО «DA MEI-ASTANA».
№2 от 2 февраля 2017 года			
8	ТОО «TURAN-KULAGER»/	№ 649 от 04.04.01 года на проведение добычи питьевых вод на месторождении Ке-нетколь (участок скв. № 1943) в Зерендинском районе Акмолинской области. № 650 от 4.04.01 года на проведение добычи питьевых лечебно-столовых минеральных вод на месторождении Кулагер-Арасан в Акмолинской области.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу Муратом Канатовичем Ахметовым Шалкару Абугалиевичу Нуртлеуову объекта, связанного с недропользованием в виде 10% доли в уставном капитале ТОО «Азия Су Компаниясы» и компании Blauwe Rots B.V. объекта, связанного с недропользованием в виде 30% доли в уставном капитале Товарищества.
9	Мукашева Токжан Аманкелдиқызы	№ 4203 от 12.04.2013 года, на разведку марганцевых руд на месторождении Уль-кенжол в Карагандиской области	Обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 50% доли участия в ТОО «Adelya Invest» в пользу Мукашевой Сафурой Магауяновной.
№4 от 17 февраля 2017 года			
10	ТОО «Алтын Олжа.кен»	№ 2157 от 13.09.2006 года на разведку и добычу золота и полиметаллов на площади Онжас в Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение: - Салжанову А.Т. 25% доли участия в уставном капитале ТОО «Алтын Олжа.кен» в пользу EQUINOX MINING PTE. LTD PF; - Набиеву А.М. 25% доли участия в уставном капитале ТОО «Алтын Олжа.кен» в пользу COAL-FIELD INVESTMENT COMPANY PTE.LTD. - Кулинскому О.В. 22,5% доли участия в уставном капитале ТОО «Алтын Олжа.кен» в пользу COAL-FIELD INVESTMENT COMPANY PTE.LTD.
11	АО «НК «СПК «Жетісу»	№ 4787 от 22.02.2016 года на разведку золотосодержащих руд на рудопроявлении Малайсары-Западное в Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в пользу ТОО «Малайсары Алтын».
12	ТОО «TURAN-KULAGER»	№ 649 от 04.04.2001 года на проведение добычи питьевых вод на месторождении Ке-нетколь (участок скв. № 1943) в Зерендинском районе Акмолинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования по контрактам в пользу АО «Кокшетауские минеральные воды».
13	ТОО «TURAN-KULAGER»	№ 650 от 04.04.2001 года на проведение добычи питьевых лечебно-столовых минеральных вод на месторождении Кулагер-Арасан в Акмолинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования по контрактам в пользу АО «Кокшетауские минеральные воды».
14	ТОО «ГРК «Ashaly»	№ 4242 от 16.07.2013 года на разведку золота на участке на Аскарском массиве Аша-лы-	АО «КЭМП-ВОСТОК» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 90% доли участия в ТОО

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
		Даубайского рудного поля в ВКО	«ГРК «Ashaly» в пользу ТОО «DUM-Business Company».
№6 от 30 марта 2017 года			
15	ТОО Внешнеэкономическая компания «Тек Казинвест»	№ 323 от 03.05.1999 года на проведение разведки и последующей добычи золота, серебра, меди, цинка и свинца Карамурунского рудного поля в Кызылординской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Марсель Gold».
16	АО «НК «СПК «Сарыарка»	№ 4577 от 17.04.2015 года на разведку железомарганцевых руд на Танталской площади в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 25% доли участия АО «НК «СПК «Сарыарка» в ТОО «Недра Капитал Сарыарка» в пользу ТОО «Недра Капитал KZ».
17	ТОО «Автотранссервис»	№ 528 от 04.09.2000 года на проведение совмещенной разведки и добычи никель-кобальтовых руд Экибастуз-Шидергинской группы месторождений в Павлодарской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 22% доли участия ТОО «Автотранссервис» в пользу Куанышева Т.О.
18	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4779 от 18.02.2016 года на разведку железных руд на месторождении Родионов Лог в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «Родионов Лог».
19	АО «СПК «Тобол»	№ 4940 от 15.08.2016 года на разведку золота на месторождении Комсомольское в Костанайской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «СП Комсомольское».
20	ТОО «Сарыарка Алтын»	№ 4676 от 20.08.2015 года на разведку золотосодержащих руд на месторождении Карасу в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 20% доли участия АО «СПК «Сарыарка» в пользу ТОО «Азия профити».
21	АО «Ульбинский металлургический завод»	№ 1472 от 27.07.2004 года на добычу подземных вод на участке Атамановского водо-забора в Восточно-Казахстанской области	Рыбалко Е.А. намерена произвести отчуждение 716 штук привилегированных акций, что составляет 0,0265% АО «Ульбинский металлургический завод» в пользу Вика А.А.
22	ТОО «ГОРНОРУДНАЯ КОМПАНИЯ «АКСУ-ЕСИЛЬ»	ТОО «ГОРНОРУДНАЯ КОМПАНИЯ «АКСУ-ЕСИЛЬ»	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Кен шуак».
23	ТОО «СЕНТАС»	4238-ТПИ от 16.07.2013 года на разведку золота на месторождении Сенташ в Восточ-но-Казахстанская область	Обращаются с просьбой выдать разрешение ТОО «ЕхЕЛТ/ЭкСЕЛТ» на отчуждение 90% в уставном капитале ТОО «Сентас» в пользу ТОО «ВостокИнвестГрупп».
24	ROSDALE PTE. LTD. (РОСДЕЙЛ ПТЕ.ЛТД.)	ТОО «Кызылту» № 1977 от 10.03.06 года на разведку молибден-медных руд и сопутствующих компонентов на месторождении Кызылту и его флангах в Акмолинской области ТОО «Ар-ман» № 2452 от 21 августа 2007 года на добычу медно-молибденовых руд на месторождении Шорское в ВКО.	Обращаются с просьбой выдать разрешение Частной акционерной компании с ограниченной ответственностью ROSDALE PTE. LTD. (РОСДЕЙЛ ПТЕ.ЛТД.) на отчуждение: - 60 % доли участия в уставном капитале ТОО «Степногорский горно – химический комбинат» в пользу компании GANBERG UK LTD (ГАНБЕРГ ЮК ЛТД);

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
			- 40 % доли участия в уставном капитале ТОО «Степногорский горно – химический комбинат» в пользу компании GEXIOR UK LTD (ДЖЕКСИОР ЮК ЛТД.
25	ТОО «Казцинк»	№ 1185 от 07.07.2003 года на добычу золотосодержащей руды на Васильковском месторождении в Акмолинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на первичный выпуск в обращение на организованном рынке ценных бумаг АО «Казахстанской фондовой бирже» (KASE) 100% или 400 000 простых акций АО «Altyntau Kokshetau».
26	ТОО «Казфосфат»	№ 94 от 05.02.1997 года на разработку фосфоритовых руд месторождений фосфоро-ритов Шолактау, Аксай, Шийлибулак, Жанатас, Коксу, Кокжон (участок Кистас)	Обращаются с просьбой выдать разрешение компании «Veronia Enterprises Corp.» на передачу 20% доли участия в Kazphosphate Limited, что составляет 10 000 акций компании Kazphosphate Limited в пользу Есенова Г. Ш.
27	ТОО «Казфосфат»	№ 786 от 30.10.2001 года на проведение добычи полезных ископаемых из техно-генных минеральных образований: фосфато-кремнистых сланцев спецотвалов №№5,6 месторождения фосфоритов Кокжон (участок Кистас), спецотвала №4 месторождения фосфоритов Жанатас, кремней спецотвалов №№4, 4»а» месторождения фосфоро-ритов Жанатас, некондиционных руд спецотвалов №№3,4,5 месторождения фосфоритов Тьесай в Сарыусском, Таласском районах Жамбылской области и Сузакском районе ЮКО	Обращаются с просьбой выдать разрешение Компании «Balliana Capital Limited» на передачу 80% доли участия в Kazphosphate Limited, что составляет 40 000 акций компании Kazphosphate Limited в пользу Есенова Г. Ш.
№7 от 13 апреля 2017 года			
28	АО «СПК «Тобол»	№4886 от 15.06.2016 года на разведку золотосодержащих руд на площади Шукыркольская в Костанайской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал ТОО «Шукыркол» .
29	АО «СПК «Тобол»	№4821 от 04.05.2016 года на разведку золотосодержащих руд на Камышлы-Аятской площади в Костанайской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал ТОО «Шукыркол» .
30	АО «СПК «Тобол»	№4885 от 15.06.2016 года на разведку золотосодержащих руд на площади Верхне-Жарлинская в Костанайской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал ТОО «Шукыркол».
31	ТОО «Актогай Мыс»	№ 636 от 4.12.1997г. на проведение разведки и добычи золота на месторождении Долинное в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение Компании «DOLPHINFLIP CO LIM-ITED» на отчуждение 25% доли участия в уставном капитале ТОО «Актогай Мыс» в пользу компании PMTL Holding Ltd.
32	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4692-ТПИ от 29.09.2015 года на разведку золота, меди и сопутствующих металлов на участке Шунай в Восточно-	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в качестве взноса в уставной капитал ТОО «СП Шунай».

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
		Казахстанской области	
№8 от 20 апреля 2017 года			
33	ТОО «IRG Kazakhstan»	Договор № 37 от 29.02.1996 года на пользование недрами в связи с проведением поисково-разведочных работ и разработкой Чарского золоторудного пояса	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% доли участия в уставном капитале ТОО «IRG Kazakhstan» в пользу компании Shine Lead Group Limited.
34	ТОО «Терискей»	№ 79 от 11.12.1996 года на осуществление разработки трех золото-серебряных месторождений Кумыстинского рудного поля: «Жолбарсты», «Шован», «Келиншектау»; и осуществление разведки и добычи двух золото-серебряных месторождений Кумыстинского рудного поля: «Нижне-Кумыстинское», «Верхне-Кумыстинское» в Южно-Казахстанской области в соответствии с лицензиями серии МГ №№ 176д, 177д, 180д, 435д, 436д от 23 мая 1996 года.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 50% доли участия АО «Акционерный Инвестиционный Фонд Рискового Инвестирования «Orient Investments» в ТОО «Терискей» в пользу Кейкишева Н.А.
№9 от 26 апреля 2017 года			
35	ТОО «Тау Кетмень»	№ 4134-ТПИ от 31.07.2012 года на разведку золота на участке Предгорный Кетмень в Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение АО «НГК «Тау-Кен Самрук» на отчуждение 100% доли участия в ТОО «Тау Кетмень» в пользу ТОО «Тау Интеринвест Kaz».
36	АО «НК «СПК «Ертіс»	№4534 от 28.01.2016 года на разведку золота на участке Джумба в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в качестве взноса в уставной капитал ТОО «СП «Джумба».
37	ТОО «Металинвест»	№ 2230 от 15.12.2006 года на разведку и добычу золота на Курдайской площади в Жамбылской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% доли в ТОО «Металл-инвест» в пользу Частной акционерной компании с ограниченной ответственностью Money Remedies Limited.
38	ТОО «Дидар»	№ 342 от 30 июня 1999 года на добычу бокситов на Талдык-Ащесайской площади в Актюбинской области в соответствии с лицензией серии ГКИ № 1380 от 19.02.1998г.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% доли в ТОО «Дидар» в пользу Частной акционерной компании с ограниченной ответственностью Money Remedies Limited.
39	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 5047 от 23.02.2017 года на разведку золота на участке Елемес в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в качестве взноса в уставной капитал ТОО «Өрнек Алтын».
№11 от 19 мая 2017 года			
40	ТОО «Тентек»	№ 642 от 26 марта 2001 года (лицензия серии АИ № 1539 от 04.03.1999г.) на разведку марганцевых руд на Карамолинской площади в Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10% доли участия Нуржаева М.Р. в уставном капитале ТОО «Тентек» в пользу Шагирова А.Б. и Брагина А.Г. в равных долях.
41	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4708 от 29.10.2015 года на разведку никелевых руд на участках в пределах Чарского ультрабазитового пояса в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой разрешить передачу права недропользования в качестве взноса в уставной капитал ТОО «Белогорское».

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
№12 от 26 мая 2017 года			
42	<p>Aquila Gold B.V., частная компания с ограниченной ответственностью, созданная по законодательству Нидерландов, зарегистрированная в Голландском Торговом Реестре под номером 34379943, расположенная в г. Амстердам, Нидерланды, офис которой зарегистрирован по адресу: Strawinskylaan, 805, WTC, Toren A, 8 этаж, 1077 XX Амстердам, Нидерланды. Владелец 10 000 000 простых акций АО «АК Алтыналмас».</p>	<p>АК Алтыналмас является обладателем прав недропользования по следующим контрактам: №68 от 15.10.1996 года на разработку золото-серебряного месторождения Акбакай в Жамбылской области; №1089 от 29.09.2002 года на проведение добычи руд участка Карьерный золотосеребряного месторождения Карьерное Жамбылской области; №2359 от 11.05.2007 года на проведение добычи золота на месторождении Светинское в Жамбылской области; №273 от 30.11.1998 года на проведение добычи золотосодержащих руд месторождения Пустынное в Карагандинской области; №1021 от 23.10.2002 года на проведение разведки и добычи золотосодержащих руд на участке Карьерный в Карагандинской области; №653 от 18.04.2001 года на проведение добычи золотосодержащих руд на месторождении Аксакал-Бескемпир в Жамбылской области.</p>	<p>Обращаются с просьбой выдать разрешение на первичный выпуск в обращение на организованном рынке ценных бумаг АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE) АО «АК Алтыналмас»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 10 000 000 простых акций, составляющих 100% размещенных простых акций, в тенге по курсу Национального банка РК на дату продажи простых акций посредством торгов на KASE; - 300 привилегированных акций, составляющих 68,6% размещенных привилегированных акций, при условии и после завершения покупки простых акций покупателю простых акций, на основании договора купли-продажи по курсу Национального банка РК на дату торгов на KASE.
43	АО «СПК «Сарыарка»	№ 4737-ТПИ от 18.12.2015 года на разведку марганцевых руд на месторождении Жаксы-котыр в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение АО «СПК «Сарыарка» на отчуждение 25% доли участия в уставном капитале ТОО «Сарыарка Мп» в пользу ТОО «ATRIO Ltd/АТРИО Лтд».
44	ТОО «Азия профити»	№4676 от 20.08.2015года на разведку золотосодержащих руд на месторождении Карасу в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение ТОО «Азия профити» на отчуждение 100% ТОО «Сарыарка Алтын» в пользу Алимова А.Г.
№13 от 22 июня 2017 года			
45	ТОО «Алтын Олжа.кен»	№ 2157 от 13.09.2006 года на разведку и добычу золота и полиметаллов на площади Онжас в Алматинской области	<p>Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Елеусиз-Ұлы Естай 20% доли участия в уставном капитале ТОО «Алтын Олжа.кен» в пользу компании Bridge Capital Investments. LTD; - Набиеву А.М. 25% доли участия в уставном капитале ТОО «Алтын Олжа.кен» в пользу компании EQUINOX MINING PTE. LTD; - Кулинскому О.В. 22,5% доли участия в уставном капитале ТОО «Алтын Олжа.кен» в пользу компании EQUINOX MINING PTE. LTD.
46	АО «НК «СПК «Орал»	№4858 от 09.06.2016 года на разведку калийных солей на участке Григорьевская в Западно-	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Лига

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
		Казахстанской области	Холдинг».
47	ТОО «Тентек»	№ 642 от 26 марта 2001 года (лицензия серии АИ № 1539 от 04.03.1999г.) на разведку марганцевых руд на Карамолинской площади в Алматинской области.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% долей участия в уставном капитале ТОО «Тентек» в пользу Кобрика Вадима Владимировича.
№14 от 29 июня 2017 года			
48	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4541-ТПИ от 09 февраля 2015 года на разведку золота, драгоценных, полудрагоценных и поделочных камней на участке Делбегетей в Восточно-Казахстанской области; № 4542-ТПИ от 09 февраля 2015 года на разведку золота на участке Канайка-1 в Восточно-Казахстанской области; №4543-ТПИ от 09 февраля 2015 года на разведку золота на участке Калба в Восточно-Казахстанской области.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10% доли участия в уставном капитале в ТОО «Аркленд Минералз» в пользу ТОО ГРК «Аркленд».
49	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4137-ТПИ от 10 августа 2012 года на разведку меди и попутных компонентов из техногенных минеральных образований Иртышского медеплавильного завода (тер-риконы №№ 1, 2, 3, 5) в Восточно-Казахстанской области.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10% доли участия в уставном капитале в ТОО «East Mineral Resources» в пользу ТОО «Фирма «БАТ».
50	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4782-ТПИ от 18 февраля 2016 года на разведку железных руд на Чумекской площади в Восточно-Казахстанской области.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в качестве взноса в уставной капитал ТОО «Lacus Mining».
51	ТОО «Служба единого заказчика и инвестиционных проектов»	№4697 от 05.10.2015 года на разведку золота, серебра и полиметаллов на Таласской площади в Жамбылской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 25% доли участия в ТОО «Служба единого заказчика и инвестиционных проектов» принадлежащих Ким В. С. в пользу Жумина Д.Е.
№15 от 13 июля 2017 года			
52	АО «Жалтырбулак»	№ 2439 от 30.07.2007 года на проведение разведки золота на Жалтырбулакском рудном поле в Карагандинской области.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 87 881 простых акций (что составляет 47%) в пользу ТОО «AZALA Mining KZ».
53	ТОО «Жиланды»	№ 2435 от 30.06.2007 года на проведение разведки золота, серебра, платины, свинца, цинка, вистмута на Жиландинской площади в Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение следующих долей участия в ТОО «Жиланды»: - АО «Lancaster Invstst» 50% - ТОО «BK Gold» 4% - Кужанов А.С. 12,065% - Абдулаев М. 3,935% в пользу ТОО «ЛАЛГео».
54	АО «НК «СПК «Сарыарка»	№4660 от 11.08.2015 года на разведку золотосодержащих руд на месторождении Киикбай-Сайдал в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 25% доли участия в ТОО «Arka Gold company» в пользу ТОО «Aslerk group».
55	ТОО «Алтын Олжа.кен»	№ 2157 от 13.09.2006 года на разведку и добычу золота и полиметаллов на площади Онжас в Алматинской области	Компания EQUINOX MINING PTE. LTD обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение в залог 25% доли участия в уставном капитале ТОО

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
			«Алтын Олжа.кен» в пользу Салжанова А.Т., в счет обеспечения исполнения условий договора купли-продажи от 18.03.2017 года, сроком на 12 календарных месяцев после даты возникновения коммерческого обнаружения, но не ранее 31.12.2018года.
56	ТОО «СП «Когодай»	4230 от 25.06.2013 года на разведку меди и сопутствующих металлов на Когодайской площади в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение Компании «Orsu Metals Corporation» на отчуждение 11 475 простых акций, принадлежащих компании «Orsu Metals Corporation», что со-ставляет 63,75% доли участия в уставном капитале Компании Harssin Management B.V. следующим образом: - 5 738 простых акций в пользу Баратова Т.Т.; - 5 737 простых акций в пользу Кабазиева Б.М.
№16 от 20 июля 2017 года			
57	ТОО «Орда Group»	№ 4143-ТПИ от 03.09.2012 года на добычу барита на месторождении Кентобе в Кара-гандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение ТОО «Mining Resources» на отчуждение 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Орда Group» в пользу Надыровой А.Н.
58	ТОО «Достык»	№5103 от 26.05.2017 года на разведку золотосодержащих руд месторождения Уштаган в Павлодарской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Уштаган Gold».
№17 от 18 августа 2017 года			
59	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4168-ТПИ от 29.12.2012 года на разведку золота на участке Маралихинского рудного поля в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в ТОО «ГРК «Maralicha» принадлежащих АО «НК «СПК «Ертіс» в пользу ТОО «Кэмп-Восток» в результате увеличения уставного капитала, путем внесения одним или несколькими участниками дополнительных вкладов.
60	АО «НК «СПК «Ертіс»	№4328 от 27 декабря 2013г. на разведку золотосодержащей руды на Манкинском руд-ном поле в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в ТОО «ГРК «Manka» принадлежащих АО «НК «СПК «Ертіс» в пользу ТОО «Кэмп-Восток» в результате увеличения уставного капитала, путем внесения одним или несколькими участниками дополнительных вкладов.
61	АО «НК «СПК «Ертіс»	№4241-ТПИ от 16 июля 2013 года, на разведку полиметаллических руд на Восточном фланге Выдрихонского рудного поля в ВКО	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в ТОО «ГРК «Шығыс-Полиметалл» принадлежащих АО «НК «СПК «Ертіс» в пользу ТОО «ФОК-УК» в результате увеличения уставного капитала, путем внесения одним или несколькими участниками дополнительных вкладов.
62	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4331-ТПИ от 27 декабря 2013 г., на разведку золотосодержащей	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
		руды на Аягузском рудном поле в ВКО	участия в ТОО «ГРК «Ayagoz-Gold» принадлежащих АО «НК «СПК «Ертіс» в пользу ТОО «Кэмп-Восток» за в результате увеличения уставного капитала, путем внесения одним или несколькими участниками дополнительных вкладов.
63	АО «НК «СПК «Ертіс»	№4330-ТПИ от 27 декабря 2013 г., на разведку золотосодержащей руды на участке Терсайрык-Бодык в ВКО.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в ТОО «ГРК «Алтын-Су» принадлежащих АО «НК «СПК «Ертіс» в пользу ТОО «Кэмп-Восток» в результате увеличения уставного капитала, путем внесения одним или несколькими участниками дополнительных вкладов.
64	АО «НК «СПК «Ертіс»	№4329-ТПИ от 27 декабря 2013 года, на разведку золотосодержащей руды на участке Болатсу в ВКО.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в ТОО «ГРК «Bolatsu» принадлежащих АО «НК «СПК «Ертіс» в пользу ТОО «Кэмп-Восток» в результате увеличения уставного капитала, путем внесения одним или несколькими участниками дополнительных вкладов.
65	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4243-ТПИ от 16 июля 2013 г., на разведку золота на месторождении Шарык в ВКО. №1 (4355 от 17.03.14г.) - передача права недропользования в пользу ТОО Горнорудная компания Sharyk.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в ТОО «ГРК «Sharyk» принадлежащих АО «НК «СПК «Ертіс» в пользу ТОО «Кэмп-Восток» за в результате увеличения уставного капитала, путем внесения одним или несколькими участниками дополнительных вкладов.
66	АО «НК «СПК «Ертіс»	№4511 от 23.12.2014 года на проведение разведки золота на месторождении Туз в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в ТОО «ГРК «TUZ» принадлежащих АО «НК «СПК «Ертіс» в пользу ТОО «Кэмп-Восток» в результате увеличения уставного капитала, путем внесения одним или несколькими участниками дополнительных вкладов.
67	АО «НК «СПК «Ертіс»	№5090 от 22.05.2017года на разведку меди на территории Терсайрыкского рудного района в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в качестве взноса в уставной капитал, в пользу ТОО «Tersairyk copper».
68	ТОО «Айгерим»	№ 3-ТК от 09.02.2016 года на проведение разведки твердых полезных ископаемых, за исключением угля и урана, на блоке N-42-132-Г-(45) в Акмолинской области.	Обращаются с просьбой о выдаче разрешения на отчуждение 50% доли участия в ТОО «Айгерим» принадлежащих Тулеубаеву М.И. в пользу Тулеубаевой А.Ж.
69	ТОО «Прайм Металс Эл Эл Пи»	№ 2486 от 19.11.2007 года на разведку меди на Площади Восточный Балхаш 1 в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на безвозмездное отчуждение 49.749% доли участия в ТОО «Sputnik Capital» принадлежащих компании ТОО «Sputnik Investment Limited» в пользу следующих лиц:

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
			- 13,682%, Мамеженову С.К.; - 13,681%, Камысбаевой Ж.Б.; - 7,462%, Каптагаеву М.Т.; - 7,462%, Данабаеву Ш.С.; - 7,462%, Нурабаеву А.П.
70	ТОО «Шубинское»	№4812 от 18.03.2016 года на добычу полиметаллов, золота, серебра, на месторождении Новоленинское в ВКО	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение Частной компании с ограниченной ответственностью Novoko 49% доли участия в уставном капитале ТОО «Шубинское» в пользу ТОО «Казцинк» в соответствии с условиями передачи, предусмотренными Соглашением о прекращении обязательств заключенным 11.09.2016 года между Novoko B.V., ТОО «Казцинк», ТОО «Шубинское» и SK Networks Co., Ltd.
71	ТОО «Жетісу Вольфрамы»	№4608 от 02.06.2015 года на добычу вольфрамовых руд на месторождение Богутин-ское в Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение в уставном капитале Джи-асинь Интернейшнл Ресурсес Инвестмент Лимитед: - 72,17% доли участия принадлежащих Sino Power International Mining Limited в пользу Лю Личиана; - 12,37% доли участия принадлежащих Баймуханову Б. в пользу Лю Зэ Джа.
№18 от 25 августа 2017 года			
72	АО «СПК «Тобол»	№4739 от 21.12.2015 года на разведку железных руд на месторождении Западно-Мамыркульское в Костанайской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «Джаркульское».
73	АО «СПК «Тобол»	№4741 от 21.12.2015 года на разведку железных руд на месторождении Даулкольское в Костанайской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «Джаркульское».
74	АО «СПК «Тобол»	№4738 от 21.12.2015 года на разведку железных руд на месторождении Южно – Светло - Джаркульское в Костанайской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «Джаркульское».
75	АО «СПК «Тобол»	№4740 от 21.12.2015 года на разведку железных руд на месторождении Кинебай-Кайского месторождения в Костанайской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «Джаркульское».
76	АО «СПК «Тобол»	№5010 от 23.12.2016 года на разведку железных руд на месторождении Сарыобин-ское в Костанайской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «Джаркульское».
77	ТОО «СП «НефтьГазМаш»	№ 4233-ТПИ от 26.06.2013 года на разведку меди и попутных компонентов в хвостах Балхашской обогатительной фабрики ПО «Балхашцветмет» в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение АО «НК «СПК «Сарыарка» на отчуждение 18,1392% доли участия в уставном капитале ТОО «НефтьГазМаш» в пользу ТОО «В.С.К.».
78	ТОО «PROFILEX	№4232-ТПИ от 26.06.2013 года на разведку медесодержащих шлаков	Обращаются с просьбой выдать разрешение АО «НК «СПК «Сарыарка»

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
	CUPRUMS»	в шлакоотвалах БГМК г. Балхаш (Балхашский медеплавильный завод) в Карагандинской области	на отчуждение 18,1128% доли участия в уставном капитале ТОО «PROFILEX CUPRUMS» в пользу ТОО «PROFILEX».
№19 от 7 сентября 2017 года			
79	ТОО «Брендт»	№ 2181 от 23.10.2006 года на проведение работ по разведке и добыче золота на ме-сторождении Кутюхинское в Костанайской области	Мергенов Б.М. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10% доли участия в Brightroads Group PTE. Ltd. в пользу Даумова А.Б., с учетом положений договора купли-продажи акций от 29.06.2017 года.
80	ТОО «Брендт»	№ 2181 от 23.10.2006 года на проведение работ по разведке и добыче золота на ме-сторождении Кутюхинское в Костанайской области	Knighthold Group Cooperatief U.A. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 30% доли участия Whiterock Mining B.V. в пользу Golden Sky Pte. Ltd., с учетом положений договора купли-продажи акций от 05.07.2017 года.
81	ТОО «Брендт»	№ 2181 от 23.10.2006 года на проведение работ по разведке и добыче золота на ме-сторождении Кутюхинское в Костанайской области	Sevencastles Group Cooperatief U.A. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 30% доли участия Whiterock Mining B.V. в пользу Oriental Mining Investment Capital Pte. Ltd., с учетом положений договора купли-продажи акций от 31.07.2017 года.
82	ТОО «Брендт»	№ 2181 от 23.10.2006 года на проведение работ по разведке и добыче золота на ме-сторождении Кутюхинское в Костанайской области	Invision Group Cooperatief U.A. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 40% доли участия Whiterock Mining B.V. в пользу Brightroads Group PTE. Ltd., с учетом положений договора купли-продажи акций от 31.07.2017 года.
83	ТОО «Ер-Тай»	№ 853 от 27.12.2001 года на разведку и добычу полиметаллических руд на месторождении Родниковое в Жамбылской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 50 % доли в уставном капитале ТОО «Ер-Тай» принадлежащих: - Есенову М.Ш. (25%); - Жанасову М.Ж. (25%) в пользу компании YТ Investment B.V.
84	АО «НК «СПК «Ертіс»	№4167-ТПИ от 29 декабря 2012 года, на разведку золота на участке «Чанг» в Во-точно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в ТОО «ГРК «Chang» в пользу ТОО «Кэмп-Восток», в соответствии с учредительным дого-вором ТОО «ГРК «Chang» от 17.05.2013 года.
85	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4168-ТПИ от 29.12.2012 года на разведку золота на участке Маралихинского руд-ного поля в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в ТОО «ГРК «Maralicha-Gold» в пользу ТОО «Кэмп-Восток», в соответствии с учредительным договором ТОО «ГРК «Maralicha-Gold» от 17.05.2013 года.
86	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 5090-ТПИ от 22.05.2017 года на разведку меди на участке на территории Терсайрыкского рудного района в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «Tersairyk copper».
87	ТОО «DATA Майнинг»	№2440 от 30 июля 2007 года на проведение разведки золота	ТОО «Data Майнинг» обращаются с просьбой выдать разрешение на

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
	является единственным участником ТОО «Копалы»	серебра и меди на ме-сторожении Копалинское в Жамбылской области	отчуждение 100% доли участия в ТОО «Копалы»: - 94,375% в пользу Еспаева М.С.; - 5, 625% в пользу Абдуллаева А.М.
88	ТОО «Алекс»	№ 4681 от 17.09.2015 года на добычу термальных минеральных подземных вод на участке скважины № 7-ТС в Южно-Казахстанской области	Исмаилов А.И. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% участия в уставном капитале ТОО «Алекс» в пользу Боранбаева К.С.
89	АО «НК «СПК «Сарыарка»	№ 4761 от 29.12.2015 года на разведку золотосодержащих руд на месторождении Шақша в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Saryarka Gold».
90	АО «НК «СПК «Сарыарка»	№4987 от 17.10.2016 года на разведку железосодержащих руд на площади Тамара в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «BAIR-2017».
91	ТОО «Асыл Мура «Компаниясы»	№ 2211 от 08.12.2006 года на разведку россыпного золота на Северо-Джунгарской площади в Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Gronsar».
№20 от 14 сентября 2017 года			
92	ТОО «BAUR MINERALS»	№ 4702 от 16.10.2015 года на разведку золотосодержащих руд Александровской площади в Акмолниской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% доли участия в ТОО «Bereke Astana Group» в пользу следующих: -99%, Жунусову Б.К.; -1 % Салтакову К.К.
93	АО «Лечебно-оздоровительный комплекс «Алатау»	№ 316 от 31.03.1999 года на проведение добычи термоминеральных подземных вод на участке скважин №№ 2/80, 3/82 Верхняя Каменка Алматинского месторождения в Алматинской области	Частный фонд «Фонд Первого Президента Республики Казахстан-Елбасы» обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 25% доли участия в ТОО «Лечебно-оздоровительный комплекс «Алатау» в пользу ТОО «Дирекция по управлению недвижимостью».
94	ТОО «DA MEI-ASTANA»	№4350 от 28.02.2014 года на добычу золота на месторождении Акбеит в Акмолинской области	Ванг Джиангтао обращается с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу Мамытова А.С.
95	ТОО «Арклэнд Минералз»	№ 4542-ТПИ от 09.02.2015 года на разведку золота на участке Канайка-1 в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «East Mineral Resorces».
№21 от 21 сентября 2017 года			
96	АО «НК «СПК «Ертіс»	№4167-ТПИ от 29.12.2012 года, на разведку золота на участке «Чанг» в Восточно-Казахстанской области	ТОО «Кэмп-Восток» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 90% доли участия в ТОО «ГРК «Chang» в пользу ТОО «Тау Кен Шыгыс».
97	АО «НК «СПК «Ертіс»	№ 4780-ТПИ от 18.02.2016 года на добычу полиметаллических руд на месторождении Анисимов Ключ в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в качестве взноса в уставной капитал ТОО «Анисимов ключ».
98	ТОО «Горнорудная Компания «Аксу-Есиль»	№ 4217 от 08.05.2013 года на разведку золота, меди, и попутных компонентов на Шуакском рудном поле в Акмолинской области	Central Asia Metals PLS обращаются с просьбой выдать разрешение на первичный выпуск на организованном рынке ценных бумаг (рынке АІМ (Рынок альтернативных инвестиций

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
			Лондонской фондовой биржи-Alternative Investments Market) до 90 000 000 простых акций, представляющий 45% от общего количества выпущенных простых акций SAML после выпуска дополнительных акций.
99	ТОО «Бугуты-Палм»	№269 от 30.11.1998 года на проведение разведки на золото и серебро с последующей добычей на выявленных коммерческих объектах в Шинбулакском рудном поле на Контрактной территории в Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Buguty Mining».
100	Компания «Geomore International Limited» и АО «KM GOLD»	№269 от 30.11.1998 года на проведение разведки на золото и серебро с последующей добычей на выявленных коммерческих объектах в Шинбулакском рудном поле на Контрактной территории в Алматинской области	Компания «Geomore International Limited» и АО «KM GOLD» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 5,5% голосующих акций или 1 760 000 простых акций АО «KM GOLD» в пользу следующих: -2% или 640 000 простых акций, в пользу Куанышевой А.А.; -3,5% или 1 120 000 простых акций, в пользу ТОО «Tengri Capital Group».
№22 от 28 сентября 2017 года			
101	ТОО «ГРК МЛД»	№ 2314 от 28.02.2007 года на проведение разведки и добычи меди на месторождении Карчигинское в Восточно-Казахстанской области.	Компания Eildon Enterprises Limited обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 94,75% долей участия в уставном капитале ТОО «ГРК МЛД» в пользу компании Global SUPPLY AND TRADING-F.Z.C., в соответствии с пунктом 2.3 соглашения.
102	ТОО «ГРК МЛД»	№ 2314 от 28.02.2007 года на проведение разведки и добычи меди на месторождении Карчигинское в Восточно-Казахстанской области.	Гамаюнов В.А. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 5,25% долей участия в уставном капитале ТОО «ГРК МЛД» в пользу компании Global SUPPLY AND TRADING-F.Z.C.
103	ТОО «Асыл Ресорсес»	№ 4822-ТПИ от 05.05.2016 года на разведку золота на месторождение Олимпийское в Жамбылской области	Ветиул Игорь обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Асыл Ресорсес» в пользу ТОО «AAEngineering Group».
№23 от 5 октября 2017 года			
104	АО «НК «СПК «Павлодар»	№ 4729 от 08.12.2015 года на разведку медных руд на площади Коктас в Павлодарской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 20% доли участия в уставном капитале ТОО «Демеу Кок-тас» в пользу ТОО «Демеу».
105	ТОО «Шагала Mining»	№ 4661 от 11.08.2015 года на разведку медных руд на месторождении Шагала в Карагандинской области	Шадиев Р.Н. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 25% доли участия в ТОО «Шагала Mining»: -15%, в пользу Савельева С.М.; -10%, в пользу Бормотова И.А.
№24 от 27 октября 2017 года			
106	ТОО «Адайкольский редмет»	№ 4713 от 29.10.2015 года на разведку цветных и благородных металлов на участке Адайкольский	АО СПК «Тобол» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли участия в

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
		в Костанайской области	уставном капитале ТОО «Адайкольский редмет» в пользу ТОО «Бадани-Компани».
107	АО «НК «СПК «Жетісу»	№ 4831 от 13.05.2016 года на разведку медьсодержащих руд на рудопроявлении Адыр в Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «Адыр».
108	АО «НК «СПК «Жетісу»	№ 4832 от 13.05.2016 года на разведку золота на рудопроявлении Котуркаин Алматинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение права недропользования в качестве взноса в уставной капитал в пользу ТОО «Altin Emel Mining».
109	ТОО «Кызылту»	№ 1977 от 10.03.2006 года на разведку молибден-медных руд и сопутствующих компонентов на месторождении Кызылту и его флангах в Акмолинской области	АО «НАК «Казатомпром» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 76% доли участия в уставном капитале ТОО «Кызылту» в пользу ТОО «Степ-ногорский горно – химический комбинат».
110	ТОО «Golden Compass Jambyl»	№ 2772 от 29.08.2008 года на проведение разведки и добычи золота на месторождении Коккия в Жамбылской области	Саринжипов Н.М. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 3% простых акций (2 665 839 штук) АО»Golden Compass Capital» в пользу Даутовой М.С. на безвозмездной основе согласно Договора дарения ценных бумаг от 19.09.2017 года.
111	ТОО «Дидар»	№ 342 от 30.06.1999 года на добычу бокситов на Талдык-Ащесайской площади в Актюбинской области в соответствии с лицензией серии ГКИ № 1380 от 19.02.1998г.	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 40% доли участия в ТОО «Дидар» принадлежащих Латыеву Я.Ш. в пользу Мамедова М.Б.
112	ТОО «Металинвест»	№ 2230 от 15.12.2006 года на разведку и добычу золота на Курдайской площади в Жамбылской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 33,4% доли участия в ТОО «Металинвест» принадлежащих Латыеву Я.Ш. в пользу Мамедова М.Б.
113	ТОО «СП»Варда Минералс»	№ 2967 от 21.01.2009 года на разведку и добычу меди из ТМО Карсакпайского медеплавильного завода в Карагандинской области	Ахметов А.А. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% доли участия в компании «Varda International Trading F.Z.E.» в пользу Ботбай О.К.
114	ТОО «Copper KZ – CA»	№ 3709 от 06.09.2010 года на проведение разведки медных руд на месторождении Борлы Карагандинской области	ТОО «OreLand» обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 80% долей участия в уставном капитале ТОО «Copper KZ – CA» в пользу компании Kavand Nahan Zamin.
115	АО «НК «СПК «Орал»	№4858 от 09.06.2016 года на разведку калийных солей на участке Григорьевская в Западно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Лига Холдинг».
№26 от 16 ноября 2017 года			
116	ТОО «Шұғыла GOLD»	№4244 от 16.07.2013 года на разведку золота на участке в районе Боко-Васильевского рудного поля в ВКО	АО «НК «СПК «Ертiс» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 15% доли уставного капитала ТОО «Шұғыла GOLD» в пользу ТОО «Шұғыла Кент», в соответствии с учредительным договором ТОО «Шұғыла GOLD» от

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
			25.10.2013 года.
117	ТОО «Шұғыла GOLD»	№4244 от 16.07.2013 года на разведку золота на участке в районе Боко-Васильевского рудного поля в ВКО	АО «НК «СПК «Ертіс» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10% доли уставного капитала ТОО «Шұғыла GOLD» в пользу ТОО «Шұғыла Кент».
118	АО «НК «СПК «Сарыарка»	№ 4781 от 18.02.2016 года на разведку молибден и медьсодержащих руд на участке Каскырмазган в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Каскырмазган Mineral resources».
119	ТОО «Шар групп»	№5170 от 09.10.2017 на разведку золотосодержащих руд на участке Баробинский в Акмолинской области	Шадиев Р.Н. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 85% доли участия в ТОО «Шар групп» в пользу следующих: -45%, Савельев С.М.; -40%, Бормотова И.А.
120	АО «НК «СПК «Павлодар»	№4815 от 11.04.2016 года на разведку медных руд и благородных металлов на площади Жамбас в Павлодарской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 20% доли участия в ТОО «Zhambas-PV» в пользу ТОО «Vickers Ltd».
121	АО «ГМК «Казахалтын»	№ 145 от 07.12.1997 года на добычу золотосодержащих руд на месторождениях Аксу, Бестюбе, Жолымбет, Кварцитовые Горки в Акмолинской области	Компания Financial Services B.V. обращаются с просьбой выдать разрешение на первичный выпуск в обращение на организованном рынке ценных бумаг АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE) от 83 893 826 (75%) до 111 858 434 (100%) размещенных простых акций, составляющие размещенных простых акций АО «ГМК «Казахалтын».
122	АО «КазМунайГаз-Сервис NS»	№ 1109 от 21 февраля 2003 года на проведение разведки и добычи подземных вод в пределах участка строительства санатория-профилактория ЗАО «КазТрансОйл-Сервис» в Приташкентском артезианском бассейне	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% доли участия АО «КазМунайГаз-Сервис NS» в пользу ТОО «Global Advisory Partners».
123	ТОО «Арман 100»	№ 671 от 14.05.2001 года на проведение разведки с последующей добычей марганцевых руд месторождения Западный Камыс в Карагандинской области	ТОО «SAT Petrochemicals» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 99,91% доли участия в ТОО «Арман 100» в пользу АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат».
№27 от 30 ноября 2017 года			
124	ТОО «Боке»	№ 2436 от 30.07.2007 года на проведение разведки и добычи золота на северо-западном фланге Боко-Васильевского рудного поля в Восточно-Казахстанской обл-сти.	АО «Lancaster Invest» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 29% доли участия в уставном капитале ТОО «Боке», в пользу ТОО «BK Gold».
125	ТОО «Боке»	№ 2436 от 30.07.2007 года на проведение разведки и добычи золота на северо-западном фланге Боко-Васильевского рудного поля в Восточно-Казахстанской обл-сти.	Абдуллаев М. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 3,5% доли участия в уставном капитале ТОО «Боке», в пользу ТОО «BK Gold».
126	ТОО «Боке»	№ 2436 от 30.07.2007 года на проведение разведки и добычи золота на северо-западном фланге Боко-Васильевского рудного поля в	ЗАК «Sail Trade Limited» обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 6,25% доли участия в уставном капитале ТОО «Боке», в

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
		Восточно-Казахстанской обла-сти.	пользу ТОО «BK Gold».
127	ТОО «Боке»	№ 2436 от 30.07.2007 года на проведение разведки и добычи золота на северо-западном фланге Боко-Васильевского рудного поля в Восточно-Казахстанской обла-сти.	Байгабулов Т.Г. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 3,5% доли участия в уставном капитале ТОО «Боке», в пользу ТОО «BK Gold».
128	ТОО «Боке»	№ 2436 от 30.07.2007 года на проведение разведки и добычи золота на северо-западном фланге Боко-Васильевского рудного поля в Восточно-Казахстанской обла-сти.	Сарымсаков А.К. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 3,5% доли участия в уставном капитале ТОО «Боке», в пользу ТОО «BK Gold».
129	ТОО «Боке»	№ 2436 от 30.07.2007 года на проведение разведки и добычи золота на северо-западном фланге Боко-Васильевского рудного поля в Восточно-Казахстанской обла-сти.	Даукей С.Ж. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 4,25% доли участия в уставном капитале ТОО «Боке», в пользу ТОО «BK Gold».
130	ТОО «Боке»	№ 2436 от 30.07.2007 года на проведение разведки и добычи золота на северо-западном фланге Боко-Васильевского рудного поля в Восточно-Казахстанской обла-сти.	Компания Mawarid Mining L.L.C. обращается с просьбой выдать разрешение на от-чуждение 50% доли участия в уставном капитале ТОО «Боке», в пользу ТОО «BK Gold»
131	ТОО «Металинвест»	№ 2230 от 15.12.2006 года на разведку и добычу золота на Курдайской площади в Жамбылской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 100% долей участия в ТОО «Металинвест»: -90%, (66,6% принадлежащих Мамедовой С.А. и 23,4% из 33,4% принадлежащих Мамедову М.Б.), в пользу компании Money Remedies Limited; -10%, (10% из 33,4% принадлежащих Мамедову М.Б.) в пользу Есим Д.М.
132	ТОО «Ертіс Медь»	№ 4510-ТПИ от 23 декабря 2014 года, на разведку медных руд на месторождени-ях Нурбай-Сарыбулакской группы в Восточно-Казахстанской области	Участники ТОО «Radius Investment» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение долей участия: - 60%, принадлежащих ООО «Петорг» ; - 30%, принадлежащих ТОО «Aslerk group» ; - 10%, принадлежащих Ким А.Г. в пользу ТОО «Абсолют фарм».
№28 от 7 декабря 2017 года			
133	ТОО «Комкон»	№ 371 от 29.09.1999 года на проведение разведки и добычи золота на Байконурской площади в Улытауском районе Карагандинской области по лицензии ГКИ № 1506 от 23 сентября 1998 года.	Омарова З.К. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10%, доли участия в ТОО «Комкон» в пользу компании «Vertex Netherlands B.V.» . Осауленко Т.А. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 30%, доли участия в ТОО «Комкон» в пользу компании «Vertex Netherlands B.V.» Осауленко И.С. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 40%, доли участия в ТОО «Комкон» в пользу компании «Vertex Netherlands B.V.»
134	ТОО «Комкон»		Омарова З.К. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение: -6% долей участия в ТОО «Комкон», в пользу Джумурбаевой Н.Г.;

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
			-7% долей участия в ТОО «Комкон», в пользу Коробейникова С.А
№29 от 14 декабря 2017 года			
135	ТОО «ГРК «Volatsu»	№4329-ТПИ от 27 декабря 2013 года, на разведку золотосодержащей руды на участке Болатсу в ВКО.	ТОО «Кэмп-Восток» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 90% доли участия в ТОО «ГРК «Volatsu» в пользу ТОО «Eastern Alliance».
136	ТОО «ГРК «Алтын-Су»	№4330-ТПИ от 27 декабря 2013 г., на разведку золотосодержащей руды на участке Терсайрык-Бодык в ВКО.	ТОО «Кэмп-Восток» обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 90% доли участия в ТОО «ГРК «Алтын-Су» в пользу ТОО «Eastern Alliance».
137	АО «НК «СПК «Есиль»	№5108 от 26.05.2017 года на разведку золотосодержащих руд на месторождении Таукен в Акмолинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Алтын-Таукен».
138	АО «НК «СПК «Есиль»	№5109 от 26.05.2017 года на разведку золотосодержащих руд на месторождении Алтын-Борлыкское в Акмолинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на передачу права недропользования в пользу ТОО «Алтын-Борлык».
139	АО «Кундыбай Mining»	№115 от 23 мая 1997 года на проведение геологического изучения и добычи на иттриево-редкоземельном месторождении Кундыбай в Костанайской области	ТОО «JointResorces» обращаются с просьбой выдать разрешение на первичный выпуск в обращение на организованном рынке ценных бумаг АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE) 999 859 штук простых акций, что составляет 100%.
140	ТОО «Арка Gold company»	№4660 от 11.08.2015 года на разведку золотосодержащих руд на месторождении Киикбай-Сайдал в Карагандинской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 50% доли участия в ТОО «Арка Gold company» в пользу ТОО «Абсолют фарм»
141	ТОО «Ертіс Нугрим»	№ 4771 от 18.01.2016 года на разведку меди, золота и попутных компонентов на техногенных минеральных образованиях из клинкер содержащих отвалов Ленино-горского ГОКа в Восточно-Казахстанской области	Обращаются с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10% доли участия в ТОО «Ертіс Нугрим» в пользу ТОО «Центр-Котло-Сервис».
142	ТОО «СП»Варда Минералс»	№ 2967 от 21.01.2009 года на разведку и добычу меди из ТМО Карсакпайского медеплавильного завода в Карагандинской области	Молдабекова Г.К. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 5% доли участия в ТОО «Varda Minerals» в пользу компании «Varda International Trading F.Z.E.».
143	ТОО «СП»Варда Минералс»	№ 2967 от 21.01.2009 года на разведку и добычу меди из ТМО Карсакпайского медеплавильного завода в Карагандинской области	Ануарова З.А. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 25% доли участия в ТОО «Varda Minerals» в пользу компании «Varda International Trading F.Z.E.» .
144	ТОО «Жамбылмыс»	№ 4735 от 18.12.2015 года на разведку медьсодержащих руд на Шатырколь-Жайсанской площади в Жамбылской области	Чепков О.Н. обращается с просьбой выдать разрешения на отчуждение 49% доли участия в ТОО «GEMSTONE-KZ» в пользу ТОО «Корпорация Казахмыс». Гриненко А.А. обращается с просьбой выдать разрешения на отчуждение 51% доли участия в ТОО «GEMSTONE-KZ»

№	Недропользователь	№ и дата контракта	Обращение/решение
			в пользу ТОО «Корпорация Казахмыс».
№30 от 26 декабря 2017 года			
145	ТОО «Жамбылмыс»		АО «НК «СПК «Тараз» обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 20% доли участия в ТОО «Жамбылмыс» в пользу ТОО «GEMSTONE-KZ.
146	ТОО «Автотранссервис»	№ 528 от 04.09.2000 года на проведение совмещенной разведки и добычи никель-кобальтовых руд Экибастуз-Шидертинской группы месторождений в Павлодарской области	ТОО «BTS mining» обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 40% доли участия ТОО «Автотранссервис» в пользу Мухамедьярова Р.А.
147	ТОО «Автотранссервис»		Туремуратов А.Ж. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10% доли участия ТОО «Автотранссервис» в пользу Мухамедьярова Р.А.
148	ТОО «Автотранссервис»		Туремуратов А.Ж. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 22% доли участия ТОО «Автотранссервис» в пользу Куанышева Т.О.
149	ТОО «Автотранссервис»		Касымханұлы Д. обращается с просьбой выдать разрешение на отчуждение 10% доли участия ТОО «Автотранссервис» в пользу Мухамедьярова Р.А.

Источник: МИР РК

В Казахстане были подписаны следующие СРП (таблица 2). В Таблице 2 раскрываются данные по участникам СРП, их долям, странам происхождения, данные по контрактам, таблице 3 приведены сведения в динамике за последние три года по инвестициям, затратам на социальную сферу и выплаченным налогам.

Таблица 2. Сведения по СРП: участники, их доли, страна происхождения, данные по контрактам

№ п/п	Недропользователь	Месторождение	Контракт, вид, дата выдачи, дата окончания	Страна	Доля участия, %
1	Казахстанский филиал «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»	Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение	Газ, конденсат, нефть, Разведка/ Добыча №381 от 26.11.1999 – 26.11.2037		
	«Аджип Карачаганак Б.В.»			Италия	29,25
	Бритиш Газ			Великобритания	29,25
	Тексако			США	18,0
	АО «Нефтяная Компания Лукойл»			Россия	13,5
	КМГ Карачаганак			Казахстан	10,0
2	Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	Каз. сектор Каспийского моря, блоки: К-VI-11, К-VI-12, К-VII-9, К-VII-10, К-VI-15-а+К-VI-16-а, К-	Газ, нефть ГКИ №1016 от 18.11.1997		
	«Аджип Каспиан Си Б.В.»			Нидерланды	16,81

№ п/п	Недропользователь	Месторождение	Контракт, вид, дата выдачи, дата окончания	Страна	Доля участия, %		
	«ЭксонМобил Казахстан Инк.»	VII-5-b+K-VII-6+b, K-VII-11-a+K-VII-12-a, K-VII-12-b+K-VII-16-a, K-X-4-b+K-X-8-a, K-XI-5-a+K-XI-6-a, K-XI-1-b.	18.11.2033 Разведка/ Добыча	США	16,81		
	«Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.»			Нидерланды	16,81		
	«Тоталь ЭИП Казахстан»			Франция	16,81		
	Филиал «КННК Казахстан Б.В.»			Нидерланды	8,33		
	«Инпекс Норт Каспиан СИ, ЛТД»			Япония	7,56		
	«КМГ Кашаган Б.В.»			Нидерланды	16,87		
3	ТОО СП «Жаикмунай»	Чинаревское в пределах блоков XII- 12-Е(частично), F(частично); XIII-12-А(частично),В (частично), С(частично); XIII-13-А (частично)	Газ, конденсат, нефть Разведка добыча №81 от 31.10.1997 -25.05.2032	Нидерланды	100,0		
	Nostrum Oil & Gas Cooperatief U.A						
4	Филиал компании «Сайгак Казахстан Б.В.»	Договорной участок Темир	Нефть, Разведка/ Добыча №26 от 18.02.1992 -18.02.22	Нидерланды	60,0		
	Компания Сайгак Казахстан Б.В.						
	Saigak Investments B.V.					Нидерланды	40,0
5	ТОО «Сагиз Петролеум Компани»	XXI-16-F (частично), 17-D,E,F, 18-D,E,F (частично), 19-D, E(частично); XXII-16-С(частично), F(частично), 17-А, В(частично), С(частично), D,E (частично), F (частично), 18-А (частично), В,С (частично), D (частично), E,F, 19-А,В (частично), D (частично), E(частично); XXIII-16	Газ, нефть Разведка/До быча №366 от 16.09.1999-16.09.2033	-	100,0		
	First International Oil Corporation (ФИОК)						
6	ТОО «Потенциал Ойл»	Восточное крыло Жанаталап в пределах блока XXVI-9-Е (частично)	Нефть Разведка/ Добыча №651 от 4.04.2001-4.04.2031	Китай	20,0		
	First International Oil Corporation (ФИОК)						
	Bekstar International Limited					США	80,0
7	ТОО «Прикаспий Петролеум Компани»	Мынтекке Южный (контур 1 и 2) в пределах блока XXVI-8-F (частично)	Газ, Нефть Добыча №553 от 19.10.2000 г.-19.10.25	Китай	100,0		
	First International Oil Corporation (FIOC Ltd)						
8	«Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.»	участок Жемчужина на шельфе Каспийского моря	Нефть Разведка/До быча №1920 от 14.12.2005-14.12.2040	Великобритания	55,0		
	Шелл РД Оффшор Венчурз Лимитед						
	Омау Перлз Компани Лимитед					Великобритания	20,0
	ТОО МНК «Казмунайтениз»					Казахстан	25,0
9	ТОО «Курмангазы»	структура Курмангазы в	Нефть				

№ п/п	Недропользователь	Месторождение	Контракт, вид, дата выдачи, дата окончания	Страна	Доля участия, %
	Петролеум»	пределах морских блоков К-1Х-7-Ь (частично), 8-Ь, 10- а (частично), Ъ (частично), 11-а (частично), Ъ, 12-а,Ь; Х-5-Ь, 9-а,Ь, 10-а,Ь,13-а, 14-а	Разведка/До быча № 1787 от 08.07.2005 -8.07.2050		
	АО МНК «КазМунайТениз»			Казахстан	50,0
	ООО «РН-Эксплорейшн»			Россия	50,0
10	ТОО «Тенгизшевройл»	Королевское; Тенгиз	Газ, нефть, Разведка/До быча №16 от 02.04.1993 -6.04.2033		
	Шеврон			США	50,0
	НК КазМунайгаз			Казахстан	20,0
	ЭксонМобил Венчурс			США	25,0
	Лукарко			Россия	5,0

Источник: составлено на основании сведений из ЛКУ

Таблица 3. Сведения по СРП: инвестиции, затраты на социальную сферу и налоги

№ п/п	Недропользователь	Годы	Инвестиции, млн. тенге	Затраты на соцсферу, млн. тенге	Налоги, млн. тенге
1	Казахстанский филиал «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»	2017	317 199	10 355	361 760
		2016	376 679	8 199	121 333
		2015	279 891	8 596	200 066
2	Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	2017	327 706	14 030	19 433
		2016	1 056 064	14 441	121 611
		2017	820 533	15 915	33 051
3	ТОО СП «Жаикмунай»	2017	87 360	98	15 856
		2016	74 572,4	115	11 899
		2015	69 013	55	18 525
4	Филиал компании «Сайгак Казахстан Б.В.»	2017	413,41	0	1 038,3
		2016	475,149	1,4	815,492
		2015	540,74	0	817,36
5	ТОО «Сагиз Петролеум Компани»	2017	11 035,78	112,51	4 273,28
		2016	10 761,83	109,437	3 727,952
		2015	13 405,44	55,34	4 178,35
6	ТОО «Потенциал Ойл»	2017	2 469,37	25,64	6 455,36
		2016	1 715,433	27,51	10 985,478
		2015	2 869,669	16,156	7 885,523
7	ТОО «Прикаспиан Петролеум Компани»	2017	535,56	32,37	802,66
		2016	627,7	33,63	408,87
		2015	690,11	23,76	458,61
8	«Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.»	2017	2 472,8	163	225,3
		2016	3 237	171,1	388,8
		2015	3 305,3	110,9	691,2
9	ТОО «Курмангазы Петролеум»	2017	340	0	8
		2016	360	0	7
		2015	309	0	11
10	ТОО «Тенгизшевройл»	2017	2 325 346,264	8 167,604	1 762 481,836
		2016	1 530 948,728	10 551,18792	901 152,6087
		2015	3 414 802,6	24 827,67	4 793 448,86

Источник: составлено на основании сведений из ЛКУ

Рассмотрим участников крупнейших СРП.

ТОО «Тенгизшевройл».

ТОО «Тенгизшевройл» (далее – ТШО) разрабатывает Тенгизское месторождение, в рамках СРП.²³ Участниками ТШО являются: «Шеврон» – 50%, АО НК «КазМунайГаз» – 20%, «ЭксонМобил Казахстан Венчурс Инк.» – 25% и СП «Лукарко» – 5%. Лицензия на разведку и добычу углеводородов выдана ТШО в 1993 г. сроком на 40 лет.

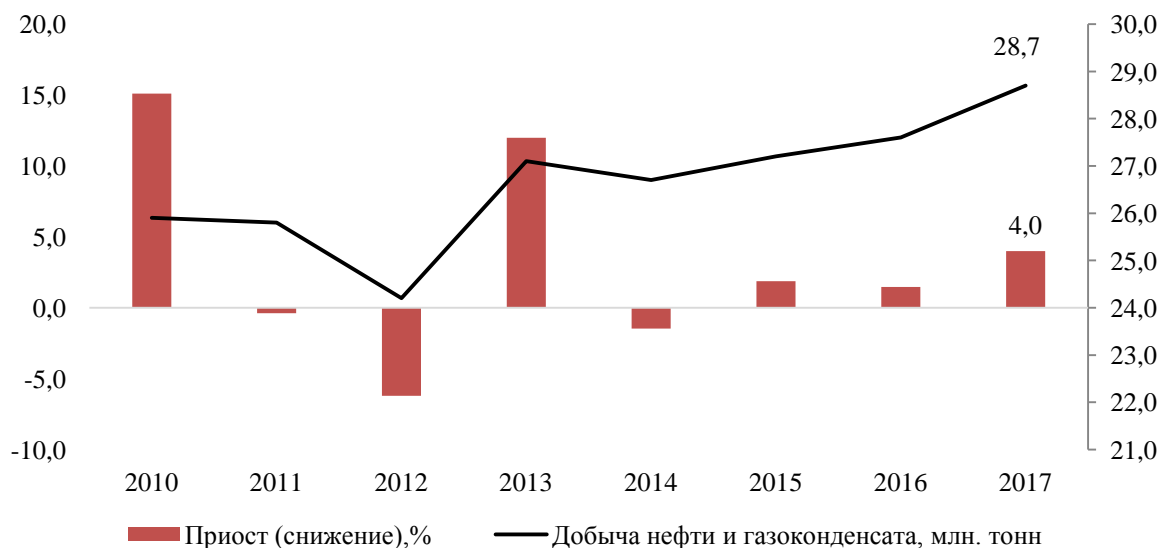
Общие разведанные запасы Тенгизского коллектора составляют 3,2 млрд. тонн (25,5 млрд. баррелей) и 200 млн. тонн (1,6 млрд. баррелей) в Королевском месторождении. Извлекаемые запасы нефти Тенгизского и Королевского месторождений составляют от 890 млн. до 1,37 млрд. тонн (7,1 – 10,9 млрд. баррелей).

В 2017 г. ТШО успешно достиг поставленных задач в области производства и продемонстрировал превосходные показатели по следующим ключевым направлениям деятельности:

В 2017 г. объём добычи нефти и газоконденсата составил 28,7 млн. тонн нефти (229 млн. баррелей). Реализовано 1,38 млн. тонн сжиженного углеводородного газа, 7,45 млрд. куб. м природного газа, а также 2,49 млн. тонн серы²⁴.

В 2017 г. общая сумма прямых выплат Республике Казахстан составили 8,5 млрд. долл. США. С 1993 г., выплаты ТШО Республике Казахстан составили свыше 125 млрд. долл. США, включая затраты на приобретение казахстанских товаров и услуг, дивиденды АО «НК «Казмунайгаз», налоговые выплаты и роялти, перечисленные в бюджет Республики Казахстан, тарифы и сборы, выплаченные государственным компаниям и заработная плата сотрудников.

Рисунок 2. Добыча нефти и газоконденсата ТШО



Источник: Министерство энергетики РК

ТШО реализовал 9 важных социально- инфраструктурных проектов в Атырауской области, включая строительство специализированной технической гимназии и Ретро-парка. Затраты ТШО на приобретение казахстанских товаров и услуг

²³ Информация о деятельности ТОО «Тенгизшевройл» (объем добычи нефти, выплаты в бюджет Казахстана и т.д.) доступны на его сайте. <http://www.tengizchevroil.com/>

²⁴ ТОО «Тенгизшевройл» «Обзор деятельности в 2017 г.». http://www.tengizchevroil.com/docs/default-source/publications/erk/2017-year-in-review_erk_final.pdf?sfvrsn=8

составили 2,5 млрд. долл. США, включая 1,2 млрд. долл. США на реализацию Проекта будущего расширения - Проекта управления устьевым давлением.

В 2016 г. Партнеры ТШО объявили об утверждении окончательного решения о финансировании Проекта будущего расширения - Проекта управления устьевым давлением (ПБР-ПУУД), который является следующим этапом расширения производственных мощностей Тенгизского месторождения.

По версии международного агентства Project Finance International (PFI), финансирование проекта ТШО ПБРПУУД признано лучшей сделкой года в европейской нефтегазовой отрасли.

Проект будущего расширения - Проект управления устьевым давлением продолжает наращивать темпы своих работ по всему миру, добиваясь положительных результатов. ПБР-ПУУД - это проект национального значения, который принесёт значительную пользу Республике Казахстан, увеличив объёмы добычи нефти и газа, внедрив новые технологии эксплуатации нефтяного месторождения, привлекая местные товары и услуги, а также создавая новые рабочие места.

В настоящее время более 30 000 казахстанцев работают на ПБР-ПУУД внутри страны, что составляет 92% от общей численности персонала проекта в Казахстане.

«Норт Каспиан Оперейтинг Компании Н.В.» (НКОК)

Соглашение о разделе продукции по Северному Каспию подписано 18 ноября 1997 г. Участниками СРП являются АО НК «Казмунайгаз» – 16,88%, «Аджиб Каспиан Си Б.В.», «Тоталь», «ЭксонМобил», «Шелл» – по 16,81%, CNPC (Китай) – 8,33%, Импекс – 7,56%.

Слияние в единого оператора и переход на новую операционную модель управления Северо-Каспийским проектом завершено 13 июня 2015 г. Обязанности оператора осуществляет компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компании Н.В.» (НКОК), действующая от имени Партнеров СРП.²⁵

Северо-Каспийский проект – это первый крупномасштабный проект освоения морских нефтегазовых месторождений в Казахстане. Он включает в себя пять месторождений: Кашаган, Каламкас-море, Кайран, Актоты и Юго-Западный Кашаган.

Гигантское месторождение Кашаган является одним из крупнейших нефтяных месторождений, открытых за последние четыре десятилетия; его извлекаемые запасы составляют приблизительно 9-13 млрд. баррелей (1-2 млрд. тонн) нефти. Коллектор морского месторождения Кашаган находится в 80 км от города Атырау и залегает на глубине воды 3-4 м и более 4 км (4 200 м) ниже дна моря²⁶.

После начала добычи в 2016 г. НКОК удалось добиться быстрого и безопасного наращивания объемов добычи в начале 2017 г. до уровня 180 000 баррелей в сутки. Самым важным техническим достижением в 2017 г. стало безопасное и своевременное начало обратной закачки сернистого (или сырого) газа в августе 2017 г. Оно позволило постепенно увеличить и оптимизировать объемы закачки газа, чтобы повысить объем добычи нефти на месторождении Кашаган. К концу 2017 г.

²⁵ Норт Каспиан Оперейтинг Компании Н.В. «Отчет об устойчивом развитии 2017». <https://www.ncoc.kz/Documents/sustainability%202017ru.pdf>

²⁶ Там же.

уровень добычи достигли 270 000 баррелей в сутки (около 13 млн. тонн в год). Нарращивание объемов добычи до 370 000 баррелей в сутки продолжится в 2018 г.²⁷

В 2017 г. выплаты на местные товары, работы и услуги составили 328 млн. долл. США, что соответствует 32% от общих затрат.

Казахстанский филиал «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»

Проект Карачаганак реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции, подписанного 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет с момента вступления в силу 27 января 1998 г.²⁸ Распределение долевого участия между подрядными компаниями: «Шелл» –29,25%, «Аджи́п» –29,25%, «Шеврон» –18%, «ЛУКОЙЛ» – 13,5% и АО НК «Казмунайгаз» – 10%. Компании «Шелл» и «Аджи́п» являются единым оператором проекта.

В 2017 году добыча жидких углеводородов составила рекордные 11 247 млн. тонн (104,6%), что выше годового плана на 0,492 млн тонн и больше на 0,781млн. тонн в сравнении с 2016 годом. Рост обеспечен стабильной и надежной работой технологических установок после проведения планово-предупредительных работ в 2016 году, а также вводом в эксплуатацию добывающих скважин раньше запланированного графика.

Для дальнейшего увеличения уровня добычи нефти планируется реализовать проект расширения Карачаганака. В настоящее время проект находится на стадии выбора концепции. Реализация предполагается в несколько этапов. Первый этап предусматривает бурение новых и капитальный ремонт существующих скважин, строительство объектов по подготовке газа и установку дополнительных компрессоров для увеличения объемов обратной закачки газа, строительство необходимых вспомогательных объектов и пр.

В соответствии с основными принципами СРП Правительство оставляет за собой право проверять возмещаемость затрат. В результате проверок возмещения затрат проведенных до 31 декабря 2017 года, определенные затраты классифицированы как невозмещаемые. Стороны СРП ведут переговоры касательно возмещения данных затрат. По состоянию на 31 декабря 2017 года доля группы НК КазМунайГаз в оспариваемых затратах составляет 242.915 миллионов тенге (31 декабря 2016 года: 201.091 миллиона тенге). КазМунайГаз и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.²⁹

3.1.5. Информация по бенефициарному праву (2.5)

В настоящее время отдельные разрозненные сведения о бенефициариях тех или иных компаний можно получить из:

- данных по компаниям на сайте фондовой биржи www.kase.kz, если компания является публичной;
- на сайте электронного правительства <http://egov.kz/cms/kk>
- аудиторских отчетов компаний, доступных на сайте <https://dfo.kz>

Согласно реализации Дорожной карты по бенефициарному праву, есть прогресс в проведении правовых реформ, в 2017 г. принят Кодекс о недрах. Теперь, как отмечено ранее, Кодекс включил нормы, закрепляющие требование к

²⁷ Там же.

²⁸ Годовой отчет АО НК «Казмунайгаз» за 2017 г.

²⁹ Консолидированная финансовая отчетность АО «Самрук-Казына» за 2017 г.

недропользователям предоставлять отчет о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя. В соответствии с пунктом 1 статьи 47 Кодекса Республики Казахстан о недрах и недропользовании от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» недропользователь, обладающий правом недропользования (долей в праве недропользования), возникшим на основании контракта на недропользование, лицензии на разведку или лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, обязан уведомлять государственный орган, предоставивший такое право недропользования, об изменении состава лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих деятельность недропользователя, в течение тридцати календарных дней со дня такого изменения.

При этом, в Кодексе Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» косвенный контроль означает возможность лица, организации контролировать другую организацию через третью организацию (третьи организации), между которыми существует прямой контроль.

Комитетом по финансовому мониторингу МФ РК разработан проект Концепции проекта Закона Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам противодействия легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», в рамках которой предусмотрено создание единой базы (реестр) по всем бенефициарным собственникам компаний (прямые и косвенные).

Так, проект Концепции отмечает, что «Согласно Рекомендациям 24 и 25 ФАТФ страны должны обеспечить наличие достаточной, точной и своевременной информации о бенефициарной собственности и контроле юридических лиц, которую или доступ к которой могут оперативно получить компетентные органы. Компетентные органы, в частности, правоохранительные органы, должны иметь все полномочия, необходимые для получения своевременного доступа к основной информации и к данным по бенефициарной собственности, которая хранится у соответствующих сторон.

В настоящее время отсутствует единая база (реестр) по всем бенефициарным собственникам компаний (прямые и косвенные) позволяющая компетентным органам своевременно устанавливать истинных владельцев имущества и лиц в интересах которых совершаются операции. Наличие такой базы позволит компетентным органам устанавливать «связь» каждой компании с конкретным физическим лицом и установить реальное владение сложной корпоративной структурой.

Наличие достаточной, точной и своевременной информации о бенефициарных собственниках позволит повысить прозрачность финансовой системы страны, предотвратить использование финансовых институтов и нефинансовых организаций для отмывания денег, оперативно получать компетентным органам информацию о бенефициарных собственниках, в том числе для целей налогообложения.

Согласно общему словарю международных стандартов ФАТФ термин бенефициарный собственник относится к физическому лицу (лицам), которое, в конечном итоге, владеет (-ют) правами собственности или контролирует (-ют) клиента и/или физическое лицо, от имени которого совершается сделка. В это понятие также включаются те лица, которые в конечном итоге осуществляют контроль юридического лица или образования.

ФАТФ изучены наилучшие практики получения информации о бенефициарном собственнике и предложены к реализации три механизма исходя из источников получения информации о бенефициарном собственнике.

Согласно Руководству ФАТФ по реализации рекомендации 24, существует три источника получения информации о бенефициарном собственнике, это: информация имеется в распоряжении коммерческой организации и доступна при обращении к определенным источникам в стране ее нахождения (имеется в виду сама компания или орган в который коммерческая организация представляет информацию); реестр юридических лиц; использование имеющихся сведений: субъекты финансового мониторинга; другие органы (налоговые).

Второй и третий источник информации, перечисленные выше, уже используется для получения сведений о бенефициарном собственнике, а именно, Статьей 5 действующего Закона о ПОД/ФТ предусмотрено выявление бенефициарного собственника в рамках надлежащей проверки клиента, проводимой субъектом финансового мониторинга. Приказом Министра юстиции Республики Казахстан от 12 апреля 2007 года «Об утверждении Инструкции по государственной регистрации юридических лиц и учетной регистрации филиалов и представительств» предусмотрено обязательное заполнение поля бенефициарного собственника.

Исходя из наиболее успешного международного опыта, Казахстану необходимо распространить подходы, применяемые в Кодексе Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» на все коммерческие организации. Использование и сопоставление сведений, получаемых из всех трех источников информации, позволит компетентным органом нашей страны делать наиболее достоверные выводы о фактическом бенефициарном собственнике.

Для исполнения требований Рекомендаций 24 и 25 ФАТФ Комитет по финансовому мониторингу предлагает:

1. обязать коммерческие организации (за исключением организаций, в которых ведение реестра участников организации осуществляется профессиональным участником рынка ценных бумаг, имеющим лицензию на осуществление деятельности по ведению системы реестров держателей ценных бумаг) выявлять и хранить сведения о своих бенефициарных владельцах (прямых и косвенных);
2. обязать коммерческие организации уведомлять соответствующий государственный орган о своих бенефициарных владельцах (прямых и косвенных), в том числе об изменениях владельцев незамедлительно, а также наделить данный государственный орган полномочиями по ведению и хранению (в том числе хранению информации в течение 5 - ти лет после ликвидации компании) информации по бенефициарным владельцам коммерческой организацией;
3. предусмотреть меры административного взыскания за несвоевременное направление коммерческими организациями информации об изменениях в составе своих бенефициарных владельцев.

3.1.6. Участие государства в добывающих отраслях (2.6а, в)

Перечень национальных управляющих холдингов, национальных холдингов, национальных компаний, утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 апреля 2011 года № 376 «Об утверждении перечня национальных управляющих холдингов, национальных холдингов, национальных компаний» включает 44 компании, из них для ИПДО значимы следующие компании:

Национальные управляющие холдинги:

1. Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына».

Национальные компании:

1. Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз».
2. Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром».
3. Акционерное общество «Национальная компания «Қазақстан темір жолы».
4. Акционерное общество «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук».
5. Акционерное общество «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология».

Государственное участие в добывающих отраслях в основном осуществляется через АО Фонд национального благосостояния (ФНБ) «Самрук-Казына», которое объединяет такие компании как АО «Национальная компания «КазМунайгаз» (90,09%), АО «НАК «Казатомпром» (100%), Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук».³⁰ Кроме того, Национальный банк РК владеет пакетом 10% плюс 1 акция АО «НК «КазМунайГаз».

Таблица 4. Доли участия АО «ФНБ «Самрук-Казына» в компаниях

№ п/п	Наименование	Доля владения	
		2017 год	2016 год
1	АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («НК КМГ») и дочерние организации	90,09%	90% – 1
2	ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.»	100,00%	100,00%
3	АО «Национальная Компания «Қазақстан Темір Жолы» («НК КТЖ») и дочерние организации	100,00%	100,00%
4	АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» («НАК КАП») и дочерние организации	100,00%	100,00%
5	АО «Национальная Горнорудная Компания «Тау-Кен Самрук» и дочерние организации	100,00%	100,00%

Источник: Консолидированная финансовая отчетность АО «ФНБ «Самрук-Казына» за 2017 г.

В феврале 2017 года АО «ФНБ «Самрук-Казына» приобрел долю участия в размере **0,0881%** в НК КМГ путем вклада в уставный капитал имуществом на сумму 12,969 млн. тенге, неконтрольная доля участия в КМГ уменьшилась на 4,768 млн. тенге.

Львиную часть активов АО «ФНБ «Самрук-Казына» составляют нефтегазовые активы – 62% (Таблица 5).

Таблица 5. Стоимость чистых активов Самрук-Казына, 2017

Отрасль	Доля	Валюта	В стоимостном выражении, млн.
Нефть и газ	62,0 %	\$	17 666
Транспорт и логистика	10,6 %	\$	3 017
Электроэнергетика	8,0 %	\$	2 269
Промышленность	7,8 %	\$	2 216
Горнорудная отрасль	6,1 %	\$	1 743
Коммуникации	3,9 %	\$	1 126
Химическая отрасль	1,2 %	\$	344
Недвижимость	0,4 %	\$	125
Всего	100 %	\$	28 508

Источник: Консолидированная финансовая отчетность АО «ФНБ «Самрук-Казына» за 2017 г.

³⁰<http://sk.kz/company/indicators>

АО Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук» является вертикально-интегрированной компанией, созданной для обеспечения эффективной деятельности по недропользованию в области разведки, добычи, переработки и реализации твердых полезных ископаемых, входит в группу компаний АО «ФНБ «Самрук-Казына».

Дочерние организации:

- ТОО «Silicon Mining»;
- ТОО «Масальский ГОК»;
- ТОО «Северный Катпар»;
- АО «ШалкияЦинк ЛТД»;

Среди основных событий 2017 года АО «НГК «Тау-Кен Самрук» следует отметить такие как:

- подписание соглашения с ЕБРР о поддержке проекта по разработке месторождения Шалкия в Кызылординской области. Свинцово-цинковое месторождение Шалкия – одно из крупнейших в Казахстане. На месторождении планируется добывать 4 млн. тонн руды в год.
- завершение полупромышленных испытаний по проекту «Масальское», по итогам которых были разработаны технологические регламенты.
- завершение строительства энергетических объектов по проекту «Алайгыр» и завершение разработки технико-экономического обоснования по проекту «Масальское».

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (АО «НК КМГ») представляет интересы государства в нефтегазовой отрасли. Министр энергетики РК является председателем Совета директоров. АО «НК «КМГ» – вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность в сфере разведки и добычи, транспортировки, маркетинга газа, переработки и реализации, а также других услуг в нефтегазовой сфере. На конец 2017 г. 191 организация входит в группу компаний «КазМунайГаз».

Рисунок 3. Структура государственного участия в АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

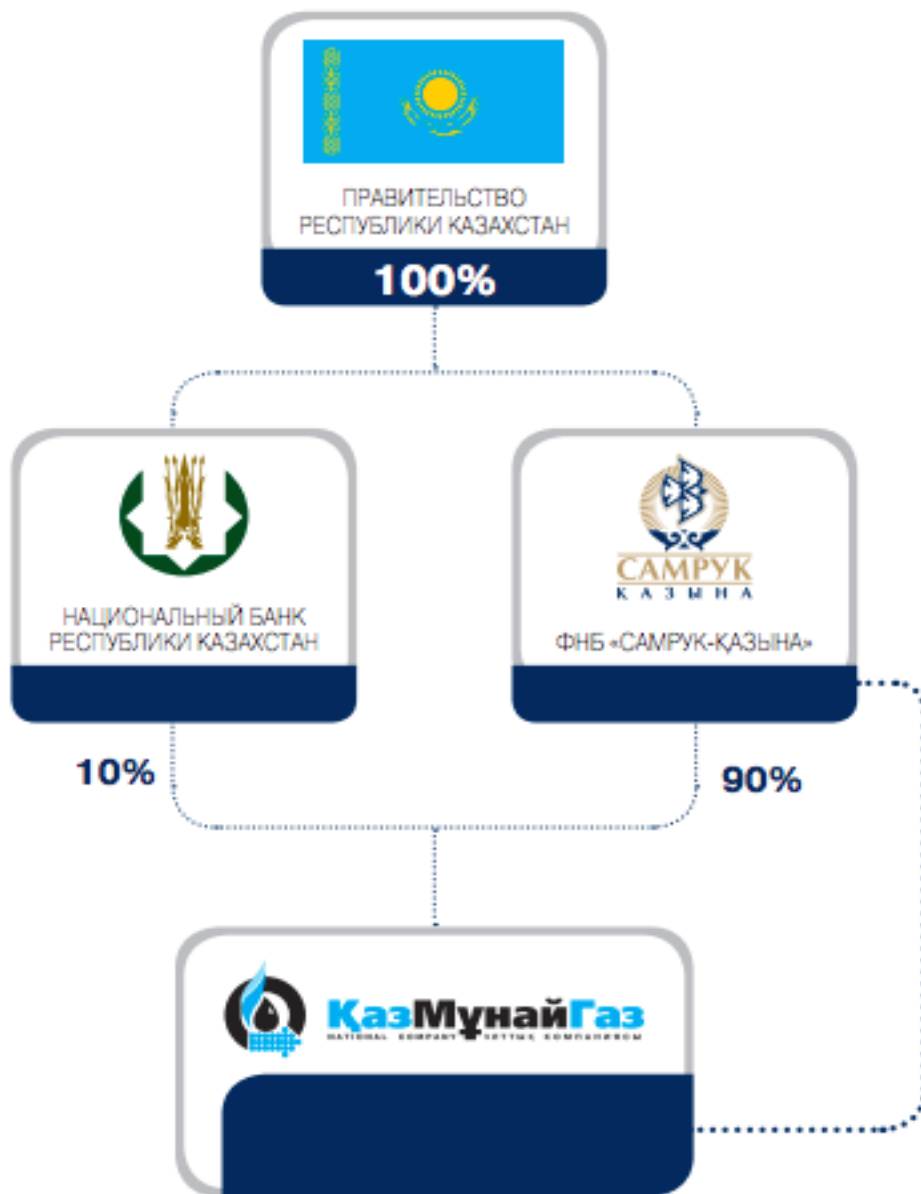


Рисунок 4. Структура владения дочерними компаниями НК КМГ



Разведка и добыча

Организация	Организация по отношению к материнской (ДО,ЗО,СКО)	Доля владения, %
АО РД "КазМунайГаз"	ДО	63.00%
ТОО МНК "КазМунайТениз"	ДО	100%
ТОО «Казахойл-Актобе»	ДО	50%
ТОО «Казахтуркмунай»	ДО	100%
Cooperative KazMunaiGaz U.A.	ДО	100%
ООО "Каспийская нефтегазовая компания"	СП	50%
ТОО "Тенгизшевройл"	СП	20%
N Block B.V.	ДО	100%
ТОО "Н Оперейтинг Компани"	ДО	100%
ТОО "Урихтау Оперейтинг"	ДО	100%
ТОО "PSA"	ДО	100%
ТОО "Сатпаев Оперейтинг"	ДО	100%
ТОО "КМГ Карачаганак"	ДО	100%
ООО «Нефтегазовая Компания Центральная»	СП	50%
ТОО "КМГ-Евразия"	ДО	100%
ТОО "КМГ - Устурт"	ДО	100%
ТОО "Vecturly Energy Operating"	ДО	50%



Транспортировка и хранение

Организация	Организация по отношению к материнской (ДО,ЗО,СКО)	Доля владения, %
ТОО НМСК "Казмортрансфлот"	ДО	100%
АО "КазТрансГаз"	ДО	100%
АО "КазТрансОйл"	ДО	90%
КОО "Казахстан Пайплайн Венчурс"	СП	49.90%
АО "КТК-К"	АК	19%
ЗАО "КТК-Р"	АК	19%
ТОО "КазРосГаз"	СКО	50%



Переработка и маркетинг

Организация	Организация по отношению к материнской (ДО,ЗО,СКО)	Доля владения, %
ТОО "КазМунайГаз Өнімдері"	ДО	100%
ТОО "АНПЗ"	ДО	99.53%
TH KazMunaiGaz N.V.	ДО	100%
ТОО "КазМунайГаз - Аэро"	ДО	100%
ТОО "ПНХЗ"	ДО	100%
ТОО "СП Caspi Bitum"	СКО	50%
ТОО "Karagandy CCI"		25%
ТОО "Эр Ликид Мунай Тех Газы"	ЗО	25%
KMG International N.V.	ДО	100%
ТОО "КМГ-Retail"	ДО	100%



Сервис

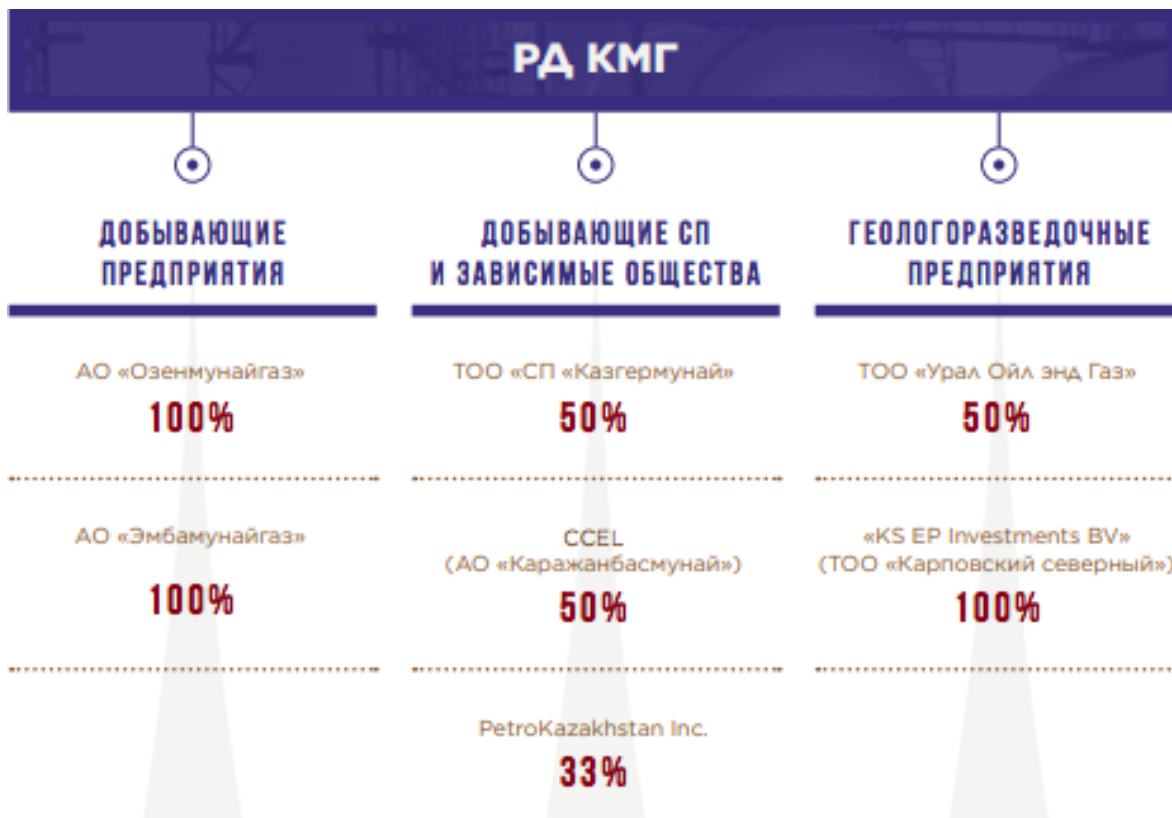
Организация	Организация по отношению к материнской (ДО,ЗО,СКО)	Доля владения, %
АО "Каскор-Транссервис"	АК	12.87%
АО "Казахстанско-Британский технический университет"	ДО	100%
ТОО "КазМунайГаз-Сервис"	ДО	95.30%
ТОО «KMG - Security»	ДО	100%
ТОО "Тениз Сервис"	СКО	49.00%
ТОО "КМГ Кумколь"	ДО	100%
ТОО «KMG Systems & Services»	ДО	100%
ТОО «KMG Drilling & Services»	ДО	100%
ТОО Научно-исследовательский институт технологий добычи и бурения "КазМунайГаз"	ДО	100%
ТОО "АктауОйлМаш"		25%
ТОО "КазОйлМаш"	ДО	100%
ТОО «Professional Geo Solutions Kazakhstan»	СП	50%
ТОО «Oil Transport Corporation»	ДО	100%
ТОО «Мунайтелеком»	ДО	100%
ТОО «Мангистауэнергомунай»	ДО	100%
ТОО «Oil Construction Company»	ДО	100%
ТОО «Oil Service Company»	ДО	100%

Источник: АО «НК «КазМунайГаз» http://www.kmg.kz/group_companies/structure/

АО «Разведка Добыча КМГ» - дочерняя компания АО «НК «КМГ», которой принадлежит 58% общего количества размещенных простых и привилегированных акций (по данным Годового отчета Компании по состоянию на 31.12.2017 г.). АО «РД КМГ» занимается разведкой, разработкой, добычей углеводородных ресурсов и приобретением новых нефтегазовых активов. Акции компании размещены на Казахстанской фондовой бирже (KASE), а глобальные депозитарные расписки – на

Лондонской фондовой бирже (LSE). В декабре 2017 г. РД КМГ объявила о выкупе своих ГДР, цена предложения – 14\$ за 1 ГДР.³¹ Увеличила от 51% в 2015 г. до 100% в 2017 г. долю в контролируемой компании KSEP Investments BV,³² 50% долю в ТОО «СП «Казгермунай», «CCEL» и Ural Group Limited BVI («UGL»), а также 33% долю в «ПетроКазахстан Инк» (рисунок 5).³³

Рисунок 5. Структура владения активами РД КМГ



Источник: Годовой отчет АО «РД КМГ» за 2017 г.

Транспортировку нефти осуществляет АО «КазТранОйл» – национальный оператор по магистральному трубопроводу, транспортировку газа осуществляет АО «КазТрансГаз» – национальный оператор в сфере газа и газоснабжения, танкерные перевозки осуществляет АО «Национальная морская судоходная компания «КазМорТрансФлот». АО «НК «КазМунайГаз» относится к числу крупнейших работодателей.

На 31 декабря 2017 г. 10% акций АО «КазТрансОйл» принадлежат миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO». Крупным акционером АО «КазТрансОйл», которому принадлежит контрольная доля участия в АО «КазТрансОйл» (90%), является АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «Материнская Компания»).

В 2017 г. в целях оптимизации структуры управления активами АО «КазТрансОйл» в добровольном порядке была ликвидирована дочерняя компания – «Batumi Terminals Limited» (BTL). АО «КазТрансОйл» в результате ликвидационных

³¹ Годовой отчет АО «РД КМГ» за 2017 г.

³² 15 июня 2017 года РД КМГ приобрела 49% долю участия в KS EP Investments BV («KS EP») у MOL Hungarian Oil and Gas Plc. («MOL») за 1 доллар США и на данный момент владеет 100% долей участия в KS EP. Годовой отчет АО «НК КМГ» за 2017 г.

³³ Годовой отчет АО «РД КМГ» за 2017 г.

процедур BTL стало собственником ООО «Батумский нефтяной терминал» и 100% пакета акций Petrotrans Limited.

АО «КазТрансОйл» владеет 51% пакета акций АО «СЗТК «МунайГас» 49% пакета акций, которого принадлежит CNPC Exploration and Development Company LTD и 50% пакета акций ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», 50% пакета акций которого принадлежит China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation.

28 декабря 2017 г. зарегистрировано ТОО «Магистральный Водовод» со 100% долей участия АО «КазТрансОйл» в уставном капитале.

Таблица 6. Доли участия АО «КазТрансОйл» в 2016-2017 гг.

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			31 дек. 2017 г.	31 дек. 2016 г.
АО «СЗТК «МунайГас»	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – «ККТ»)	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
«Batumi Terminals Limited» (далее – «BTL»)	Кипр	Экспедирование перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	–	100%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал»	Грузия	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта	100%	–
«Petrotrans Limited»	Объединенные Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	–

Источник: Годовой отчет АО «КазТрансОйл»

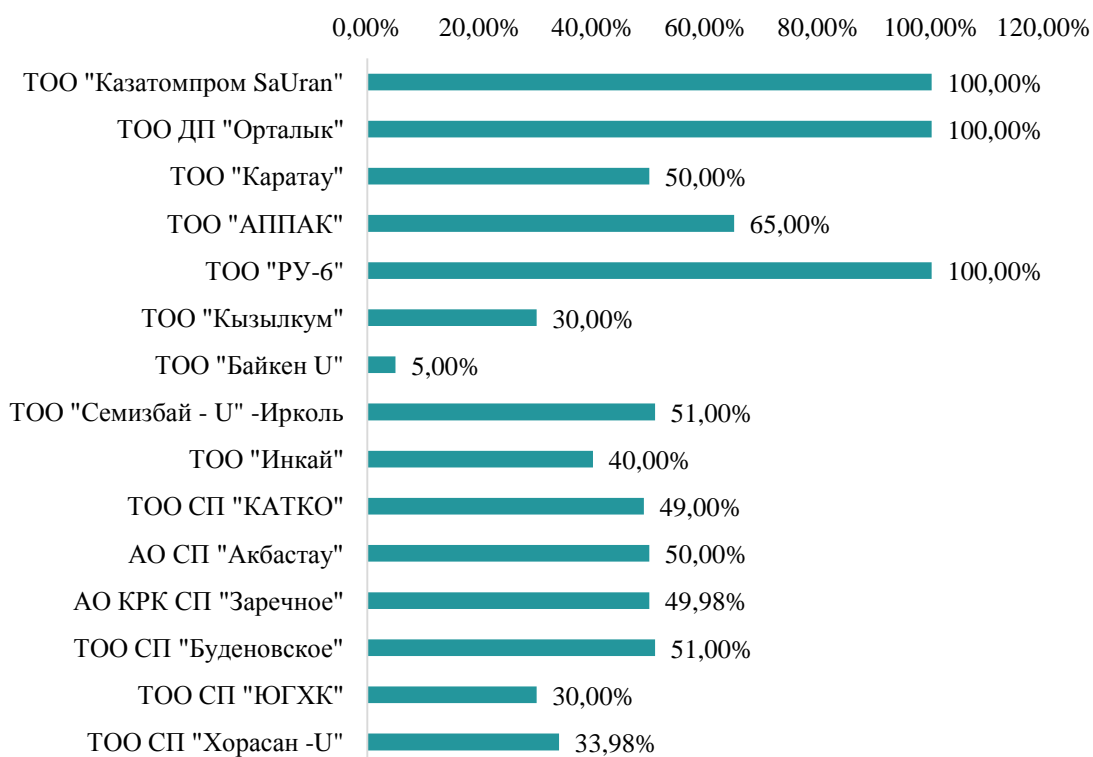
В 2017 г. в группу компаний АО «КазТрансГаз» входило 12 дочерних и зависимых компаний, которые представлены в следующих бизнес-направлениях:

- расширение ресурсной базы: ТОО «Амангельды Газ», ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг»;
- магистральная транспортировка: АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Азиатский Газопровод», ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», ОсОО «КазТрансГаз-Бишкек», АО «АстанаГаз КМГ»;
- транспортировка по газораспределительным системам: АО «КазТрансГаз Аймак», ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»;
- торговые операции с газом: ТОО «КазТрансГаз Өнімдері», ТОО «КазРосГаз»;
- прочие ДЗО: «Intergas Finance B.V.».

Национальная компания АО «НАК «Казатомпром» является крупнейшим игроком в атомной энергетике, основная деятельность которой по добыче осуществляется через совместные предприятия с участием иностранных компаний (AREVA, Франция; Sumitomo Corporation, Kansai Electric Power, Energy Asia Limited, Япония; CGN, Китай; Uranium One, Россия; Cameco, Канада).

В настоящее время на сайте АО «НАК «Казатомпром» дан перечень следующих дочерних и зависимых 15 предприятий, которые занимаются добычей и переработкой урановой продукции (Рисунок 6).

Рисунок 6. Дочерние и зависимые компании АО «НАК «Казатомпром»



Источник: АО «НАК «Казатомпром» <http://www.kazatomprom.kz>

ЗАЙМЫ

Корпоративная финансовая отчетность (КФО) ФНБ Самрук - Казына раскрывает данные по займам компании по состоянию на 31 декабря, в том числе вознаграждение к уплате:

В миллионах тенге	2017 год	2016 год
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	4,909,976	3,776,764
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	2,006,483	1,973,964
Итого:	6,916,459	5,750,728
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	(1,516,573)	(820,570)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	5,399,886	4,930,158
Займы, выраженные в долларах США	5,507,211	4,587,544
Займы, выраженные в тенге	1,112,828	935,849
Займы, выраженные в других валютах	296,420	227,335
Итого:	6,916,459,	5,750,728

Источник: АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» Консолидированная финансовая отчетность 2017 Том 2

По условиям некоторых договоров займов соответствующие дочерние организации ФНБ обязаны соблюдать определённые ковенанты. ФНБ проверяет соблюдение ковенантов по всем договорам займов Группы на каждую отчётную дату. На 31 декабря 2017 года, балансовая стоимость займов, по которым не были выполнены

условия ковенантов и по которым были получены письма-согласия о неприменении ковенантов на отчётную дату, составила 227,388 миллионов тенге.

Заём от Банка Tokyo-Mitshubishi UFJ, LTD

30 октября 2015 года Фонд заключил соглашение займа с Банком Tokyo-Mitsubishi UFJ, LTD на сумму 1,500 миллионов долларов США для приобретения 50% акций КМГ Кашаган Б.В. (далее – «Соглашение о займе»). На 31 декабря 2017 года общая сумма основного долга и вознаграждения к выплате составила 497,311 миллионов тенге (31 декабря 2016 года: 497,056 миллионов тенге). Соглашение о займе включает финансовый ковенант, который по состоянию на 31 декабря 2017 года соблюдался. В дополнение, Соглашение о займе содержит ряд общих обязательств и ограничений. В этой связи Наложение ограничения на акции КМГ Кашаган Б.В. (Примечание 39) не соответствует требованию Соглашения о займе относительно запрета на арест любых активов Фонда или его существенной дочерней организации с рыночной стоимостью более 100 миллионов долларов США (или ее эквивалент в любой другой валюте) и разбирательств по таким вопросам продолжительностью более 40 дней. В связи с этим, Фонд реклассифицировал долгосрочную часть задолженности перед Банком Tokyo Mitsubishi на сумму 494,461 миллион тенге в состав краткосрочных обязательств. 7 марта 2018 года Фонд получил письмо-освобождение по данному нарушению от Банка Tokyo Mitsubishi. Соответственно, начиная с 7 марта 2018 года Фонд реклассифицировал обязательства по данному займу в долгосрочные обязательства.

Выпуск и погашение облигаций

Выпуск еврооблигаций НК КМГ и АО «КазТрансГаз» описано далее .

В течение 2017 года АО «Самрук-Энерго» осуществило погашение еврооблигаций на сумму 500 миллионов долларов США (эквивалентно 167,997 миллионам тенге по курсу на дату погашения).

В течение 2017 года АО «НК «КТЖ» осуществило размещение облигаций на Московской бирже на сумму 15,000 миллионов российских рублей (эквивалентно 83.100 миллионам тенге по курсу на дату размещения).

Прочие займы. В течение 2017 года ТОО «Объединенная химическая компания» получило заем от Государственного Банка Развития КНР на сумму 409 млн. долларов США (эквивалентно 134,970 миллионам тенге по курсу на дату получения).

По состоянию на 31 декабря 2017 г. балансовая стоимость займов в разрезе дочерних организаций ФНБ представлена ниже:

В миллионах тенге	2017 год	2016 год
НК КМГ и её дочерние организации	4,163,444	3,072,540
НК КТЖ и её дочерние организации	1,158,981	1,086,719
АО «ФНБ Самрук Казына»	808,453	854,533
Самрук-Энерго и его дочерние организации	298,527	329,179
КЕГОК и его дочерние организации	161,789	175,099
НАК Казатомпром и её дочерние организации	121,284	127,765
Прочие дочерние организации Фонда	203,981	104,893
Всего займы выданные	6,916,459	5,750,728

Источник: АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» Консолидированная финансовая отчетность 2017 Том 2

По состоянию на 31 декабря займы Правительства Республики Казахстан включали следующее:

В миллионах тенге	2017 год	2016 год
Облигации, выкупленные Национальным Банком Республики Казахстан за счёт активов Национального фонда	719,410	796,275
Займы от Правительства Республики Казахстан	62,638	60,036
Займы от Национального Банка Республики Казахстан		62,100
Итого:	782,048	918,411
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	(5,907)	(6,231)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	776,141	912,180

Источник: АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» Консолидированная финансовая отчетность 2017 Том 2

В течение 2017 года ФНБ осуществил полное досрочное погашение облигаций на сумму 239.771 миллион тенге.

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные обязательства включали следующее:

В миллионах тенге	2017 год	2016 год
Предоплата по договорам поставки нефти	1,109,265	1,068,819
Обязательства по договорам гарантии	29,157	36,560
Доходы будущих периодов	25,944	22,587
Обязательства перед Акционером по финансированию социальных проектов (Примечание 18,5)	7,553	–
Обязательства по государственным субсидиям	101	47,413
Задолженность по приобретению дополнительной доли в Северо-Каспийском проекте	–	250,523
Прочие финансовые обязательства	2,509	–
Прочие нефинансовые обязательства	40,798	50,886
Итого	1,215,327	1,476,788

Источник: АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» Консолидированная финансовая отчетность 2017 Том 2

Договор поставки нефти НК КМГ В 2016 году Группа НК КМГ заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа, предусматривающий получение предоплаты. **Группа поставит в период с момента заключения договора по март 2021 года минимальный объём нефти и сжиженного газа, приблизительно равные 38 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.** В рамках данной операции в 2017 году Группа НК КМГ получила предоплату в сумме **488,536 тысяч долларов США** (эквивалентно 159.302 миллиона тенге по курсу на дату получения) (2016 год: **2,966,005 тысяч долларов США** или 1,012,020 миллионов тенге) за вычетом затрат по сделке. Договор предусматривает определение цены на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается путём физической поставки сырой нефти и сжиженного газа. Группа рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями Группы требованиями продажи.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа НК КМГ частично погасила предоплату поставкой нефти на общую сумму **750,000 тысяч долларов США**. На остаток по предоплате ежегодно начисляются проценты по ставке LIBOR + 1,85%.

В течение 2016 года КМГ Кашаган Б.В. заключил долгосрочный договор на поставку сырой нефти. Согласно условиям договора, КМГ Кашаган Б.В. поставит в период с января 2017 года по декабрь 2021 года минимальный объём нефти с месторождения Кашаган равный 7 миллионам тонн. В течение 2017 КМГ Кашаган Б.В. подписала дополнительное соглашение к договору на поставку сырой нефти. Согласно условиям дополнительного соглашения, срок поставок нефти был продлен до сентября 2022 года, минимальный объём нефти с месторождения Кашаган увеличен до 11,5 миллионов тонн. В рамках новых условий договора, КМГ Кашаган Б.В. получила в 2017 году дополнительную предоплату на сумму 596,974 тысяч долларов США (эквивалентно 197.224 миллионов тенге по курсу на дату получения) (2016 год: 990,390 тысяч долларов США, (эквивалентно 331,829 миллиона тенге по курсу на дату получения) (погашение с января 2019 года) за вычетом затрат по сделке, которая будет погашаться поставкой сырой нефти, добытой на месторождении Кашаган. Договор предусматривает определение цены на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается путём физической поставки сырой нефти. Согласно условиям договора, поставка нефти началась с января 2017 года. КМГ Кашаган Б.В. рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями КМГ Кашаган Б.В. и требованиями продажи. На остаток по данной предоплате ежемесячно начисляются проценты по ставке LIBOR 1м плюс 2,05%. Согласно условиям договора, Компания должна обеспечить, чтобы поставляемые объёмы сырой нефти являлись необремененными.

В течение 2016 года ФНБ было признано обязательство **по государственным субсидиям в рамках программы «Нурлы жол»**. В течение 2017 года, обязательства по государственным субсидиям были уменьшены на сумму дохода по государственным субсидиям в размере 4,653 миллионов тенге. Доходы по государственным субсидиям рассчитываются посредством применения процента выдачи займов к общей сумме дисконта. В течение 2017 года, в связи с изменениями условий, связанных с займом от Правительства, дисконт по которому был признан в качестве обязательства по государственной субсидии в 2016 году, Фонд дополнительно начислил доход по государственным субсидиям на сумму 17,237 миллионов тенге, а также реклассифицировал долгосрочные обязательства по государственным субсидиям в краткосрочные обязательства.

Кроме того, в течение 2017 года назначение использования части средств по данной программе было изменено и перенаправлено АО «НУХ «Байтерек» (Примечание 18.4). Так как направленные средства не классифицируются в качестве государственной субсидии, обязательство на сумму 11,382 миллионов тенге было списано в момент выдачи займа.

В миллионах тенге	2017 год	2016 год
Сальдо на 1 января	47,993	–
Получено за период	–	52,319
Признано в прибылях и убытках	(33,272)	(4,326)
Баланс на 31 декабря	14,721	47,993
Минус: сумма, которая подлежит уплате в течение 12 месяцев	(14,721)	(580)
Суммы к оплате после 12 месяцев	–	47,413

Источник: АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» Консолидированная финансовая отчетность 2017 Том 2

По состоянию на 31 декабря **прочие текущие обязательства** включали следующее:

В миллионах тенге	2017 год	2016 год
Предоплата по договорам поставки нефти (Примечание 21)	332,330	249,968
Задолженность по приобретению дополнительной доли в неделимой доле участия в Северо-Каспийском проекте	272,148	271,597
Авансы полученные и доходы будущих периодов	180,657	123,938
Обязательства по выплатам работникам	105,810	93,139
Прочие налоги к уплате	102,982	61,614
Средства клиентов	24,777	24,027
Обязательства по государственным субсидиям (Примечание 21)	14,721	580
Обязательства по договорам гарантии	10,378	9,551
Дивиденды к выплате	4,077	3,965
Обязательства перед Акционером по финансированию социальных проектов (Примечание 18,5)	4,013	–
Прочие финансовые обязательства	20,967	16,353
Прочие нефинансовые обязательства	45,374	38,245
Итого	1,118,234	892,977

Источник: АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» Консолидированная финансовая отчетность 2017 Том 2

Задолженность по приобретению дополнительной доли в неделимой доле участия в Северо-Каспийском проекте 31 октября 2008 года все участники Северо-Каспийского проекта (далее – «СКП») подписали соглашение, в соответствии с которым все участники проекта, за исключением КМГ Кашагана, **согласились частично передать часть своих долей в проекте, на пропорциональной основе, чтобы увеличить долю КМГ Кашагана в СКП с 8,33% до 16,81% ретроспективно с 1 января 2008 года.** Цена приобретения неделимой доли участия в СКП включает в себя сумму основного долга **1,78 миллиардов долларов США плюс годовой процент.** Годовой процент начисляется по ставке LIBOR 1 м плюс 3%, который ежегодно капитализируется в сумму основного долга и отражается в финансовых расходах. Сумма основного долга вместе с накопленными процентами подлежит выплате тремя равными ежегодными платежами после достижения Кашаганской коммерческой добычи («ККД») на месторождении Кашаган. 7 декабря 2016 года КМГ Кашаган оплатил первый транш по ДКП в размере 532,265 тысяч долларов США (эквивалентно 178.335 миллионов тенге по курсу на дату оплаты) основного долга и 247,820 тысяч долларов США (эквивалентно 83.032 миллиона тенге по курсу на дату оплаты) накопленных процентов. 10 августа 2017 года КМГ Кашаган оплатил второй транш по ДКП в размере 532,265 тысяч долларов США (эквивалентно 177,079 миллионам тенге по курсу на дату оплаты) основного долга и 272,172 тысячи долларов США (эквивалентно 90,549 миллионам тенге по курсу на дату оплаты) накопленных процентов. Третий платеж подлежит оплате 1 ноября 2018 года. Одна треть приобретённой неделимой доли участия в СКП в размере 2,54% по состоянию на 31 декабря 2017 года была заложена в пользу других участников в качестве обеспечения до полной оплаты обязательства. По состоянию на 31 декабря 2017 года амортизированная стоимость этой задолженности составила 272,148 миллионов тенге (31 декабря 2016 года: 522,120 миллионов тенге). Балансовая стоимость

финансовых обязательств приравнивается к их справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 г.

По состоянию на 31 декабря 2017 года ряд займов ФНБ Самрук - Казына в сумме 65,629 миллиардов тенге был гарантирован Правительством Республики Казахстан (31 декабря 2016 года: 76,155 миллионов тенге).

19 января 2017 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания) осуществила частичное погашение по выпущенным облигациям, держателем которых является АО «Банк развития Казахстана». Сумма погашения составила 22 568 510 тысяч тенге, включая вознаграждение в сумме 5 006 615 тысяч тенге.

В январе 2017 года ТОО «АНПЗ» (дочерняя организация АО НК «КазМунайГаз») выплатило основной долг и вознаграждение по займам, полученным от АО «Банк развития Казахстана» в сумме 21 093 млн. тенге и 9 756 млн. тенге, соответственно.

17 февраля 2017 года АО НК «КазМунайГаз» в установленном порядке разместила 1 296 788 простых акций. В оплату Компания получила газопроводы и сопутствующие к ним сооружения на общую сумму 12 968 млн. тенге и денежные средства в размере 1,3 тысяч тенге (зачислено 21.02.2017г.).

19 апреля 2017 года АО НК «КазМунайГаз» завершила процесс размещения выпусков еврооблигаций в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот объемом 10,5 миллиардов долларов США, выпущенной Компанией и Kazmunaigaz Finance Sub B.V. (дочерняя компания) общим объемом 2,75 миллиардов долларов США (эквивалентно 854 315млн. тенге). 1

8 и 27 апреля 2017 года АО НК «КазМунайГаз» предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в общей сумме 18,4 млрд. тенге. В течение апреля-мая 2017 года Компания осуществила выплату вознаграждения по еврооблигациям в общей сумме 35 042 млн. тенге

04 августа 2017 года было подписано дополнительное соглашение об увеличении суммы Сделки по авансированию поставок нефти, заключенной 29 ноября 2016 года между КМГ Кашаган Б.В. и компанией Vitol S.A., в целях привлечения денежных средств для погашения второго транша обязательств по Договору купли-продажи от 31 октября 2008 года, заключенному в целях приобретения 8,48% доли участия в Соглашении о разделе продукции по Северному Каспию (ДКП 2008). 10 августа 2017 года КМГ Кашаган Б.В. получил дополнительную сумму аванса в размере 600 млн. долларов США и досрочно погасила второй транш обязательств по ДКП 2008 (основной долг и начисленное вознаграждение) в общей сумме 804,4 млн. долларов США.

26 сентября АО «КазТрансГаз» успешно разместило еврооблигации со сроком обращения 10 лет, общим номинальным объемом \$750 млн. со ставкой доходности 4,4%. Целевое использование – рефинансирование задолженности.

В декабре 2017 года срок исполнения опциона НК КМГ на обратный выкуп 50% акций в ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» был перенесен с 2018-2020гг. на 2020-2022гг.

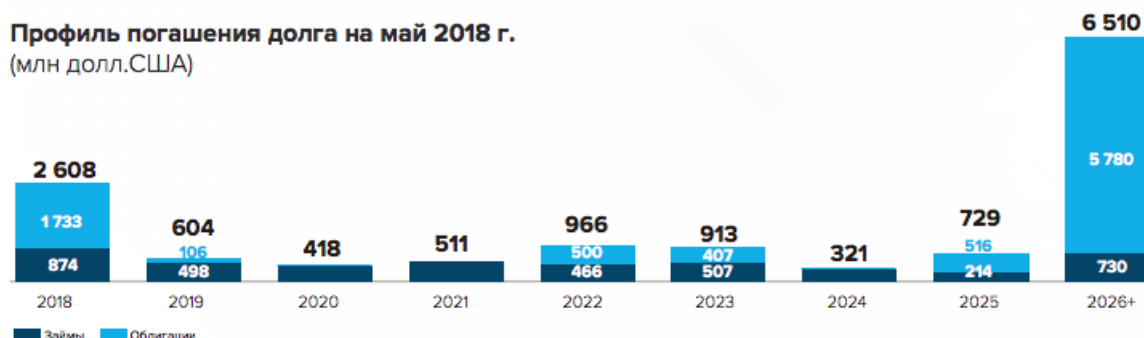
Рисунок 7. Погашение займов АО НК «КазМунайГаз»

Долг: займы и еврооблигации, на конец 2017 г.

На конец 2017 г. кредиты составляют 29% долга НК КМГ, в то время как облигации составляют 71%	95% долга деноминированы в долларах США, остальное в тенге	75% долга имеет фиксированную ставку, 25% плавающую	По состоянию на конец 2017 г. выпущено 3 выпуска еврооблигаций на общую сумму 2,75 млрд долл.США; Ставки по купонам варьируются от 3,875% до 5,75%
-----------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Профиль погашения долга на май 2018 г.

(млн долл.США)



В 2017 г. АО «КазТрансГаз» были успешно размещены еврооблигации со сроком обращения 10 лет, общим номинальным объёмом \$750 млн. с исторически минимальной доходностью 4,4% среди корпоративных эмитентов по СНГ и листингом на Ирландской фондовой бирже («ISE») и Казахстанской Фондовой Бирже («KASE»). В качестве сравнения, в марте 2017 г. ПАО «Газпром» разместило 10-летние еврооблигации, деноминированные в долларах США, общим номинальным объёмом \$750 млн. по ставке доходности 4,95%, что на 55 bps (базисных пунктов) превышает ставку по размещению АО «КазТрансГаз»;

АО «Интергаз Центральная Азия» были успешно погашены еврооблигации на оставшуюся сумму \$128 млн. от выпущенных \$600 млн. в 2007 г.; АО «Интергаз Центральная Азия» были успешно сконвертированы в казахстанский тенге долгосрочные валютные обязательства перед ЕБРР на общую сумму \$220 млн, что обеспечило снижение валютных рисков АО «Интергаз Центральная Азия»;

Совместное предприятие АО «КазТрансГаз» и Trans Asia Gas Pipeline Ltd (Дочерняя организация CNPC), ТОО «Газопровод Бейнеу Шыкент» было осуществлено частичное досрочное погашение обязательств в размере \$400 млн перед синдикатом банков Банк Развития Китая и Банк Китая Лимитэд;

АО «КазТрансГаз» было осуществлено частичное досрочное погашение обязательств на сумму \$350 млн. перед своей материнской компанией АО НК «КазМунайГаз»;

В 2017 году АО «КазТрансГаз Аймак» в рамках предоставленной кредитной линии от ЕБРР АО «КазТрансГаз» было освоено средств на общую сумму 14,3 млрд. тенге, направленных для реализации инвестиционных программ в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях. В результате модернизации и газификации будет обеспечено бесперебойное и безаварийное газоснабжение региона природным газом, повышено качество жизни жителей газифицируемых городов, увеличена пропускная способность распределительных газопроводов, снижены производственные затраты.

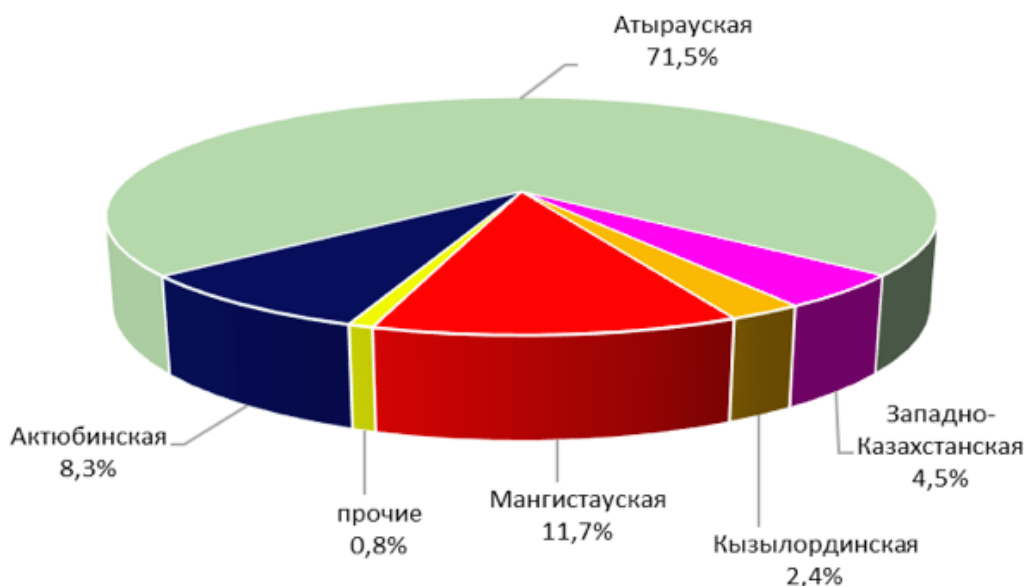
3.2. Обзор добывающих отраслей

3.2.1. Нефтегазовый сектор: запасы, геологоразведка (3.3), добыча (3.5a) и экспорт (3.5b)

ЗАПАСЫ

Балансовые запасы нефти в Республике Казахстан составляют 4,8 млрд. тонн. Подавляющее их количество сосредоточено в Атырауской (71,5%) и Мангистауской (11,7 %) областях (рисунок 8). Остальные запасы рассредоточены по пяти областям Западного, Центрального, Восточного и Южного регионов страны. Основные разведанные запасы углеводородов сосредоточены в Прикаспийском, Северо-Устьуртско-Бузачинском, Южно-Мангистауско-Устьуртском и Южно-Торгайском, Шу-Сарысуйском осадочных бассейнах.

Рисунок 8. Распределение балансовых извлекаемых запасов нефти по областям РК, %



Источник: Комитет геологии и недропользования МИП РК

По состоянию на 1 января 2017 года Государственным балансом учтены извлекаемые запасы нефти по 277 месторождениям, в 7 из них запасы только забалансовые. Из 263 балансовых месторождений в недропользовании находились 256 объектов с запасами 4745,0 млн. тонн (99% от запасов Республики Казахстан). В разработку были вовлечены запасы 4507,5 млн. тонн (94% от запасов Республики Казахстан). Остальные месторождения и участки находились на консервации и входили в общий фонд. Общий фонд составляет 51,5 млн. тонн и включает 76 объектов (месторождений и участков месторождений).

Более 90% запасов нефти сосредоточено на 15 крупнейших месторождениях - Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Северные Бузачи, Алибекмола, Центральная и Восточная Прорва, Кенбай, Королевское.

Таблица 7. Основные месторождения нефти (с начальными извлекаемыми запасами категорий А+В+С1 более 30 млн. тонн (сведения по добыче из отчетности недропользователей)

Недропользователи	Месторождения	Извлекаемые запасы на 01.01.2017 г.	
		А+В+С1	
		Всего	% от запасов РК
ТОО «Тенгизшевройл»	Тенгизское (Н)	1 028,3	33,1
	Королевское (Н)	68,08	2,2
Норт Каспиан Оперейтинг Компани Б.В.	Кашаган (Н)	823,6	26,5
АО «Озенмунайгаз»	Узень (без Карамандыбаса) (ГН)	108,2	3,5
АО «Мангистаумунайгаз»	Каламкас (ГН)	59,4	1,9
	Жетыбай (НГК)	52,7	1,7
«Бузачи Оперейтинг LTD»	Бузачи Северные (ГН)	63,6	2,0
АО «Каражанбасмунай»	Каражанбас (ГН)	43,1	1,4
ТОО «Карачаганак «Петролеум Оперейтинг Б.В.»	Карачаганак (НГК)	176,1	5,7
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	Жанажол (НГК)	81,3	2,6
	Северная Труба	55,5	1,8
ТОО «Казахойл Актобе»	Алибекмола (НГК)	33,7	1,1
АО «ПКР»	Кумколь (Н)	15,9	0,5
ТОО «СП «Казгермунай»	Акшабулак Центр.	18,1	0,6
Всего:		2 628,1	84,6

Источник: Комитет геологии и недропользования МИП РК

В 2017 году происходил рост добычи к уровню 2007 года в пределах от 20 до 100%, так добыча газа - рост на 100%, добыча нефти - рост на 20 %. Прирост запасов, полученный в эти годы в результате проведенных геологоразведочных работ, не компенсировал погашенных запасов.

По данным BP Statistical Review of World Energy, по подтвержденным запасам нефти на конец 2017 года 3,9 миллиардов тонн Казахстан обладает 1,8% мирового запаса нефти.³⁴ В перспективе Казахстан останется значимым игроком международного рынка. По оценке British Petroleum при уровне запасов по состоянию на конец года и уровне добычи в 2017 году, так называемый «Reserves-to-production (R/P) ratio» составляет 44,8 лет – это означает, что по истечении этого времени запасы нефти будут исчерпаны. Рост уровня добычи привел к снижению R/P, который составлял 49,3 года в 2015 г.

Прогнозные ресурсы по нефти составляют порядка 18 млрд.тонн, в том числе в казахстанской части Каспийского моря – 10 млрд.тонн свободного газа и растворенного в нефти – около 11 трлн. м³.

Львиная доля запасов газоконденсата сосредоточена на крупнейшем месторождении Карачаганак – 74%. По оценке British Petroleum, при уровне запасов газа по состоянию на конец года и уровне добычи в 2017 г., «Reserves-to-production (R/P) ratio» составляет 42,2 года – это означает, что после стольких лет запасы газа будут

³⁴BP (2017), Statistical Review of World Energy. June 2018

исчерпаны.³⁵ Рост добычи газа привел к тому, что R/P значительно упал от 75,7 лет в 2015 г.

Разведанные запасы углей составляют 34,1 млрд. тонн, из них каменных - 21,1 млрд. тонн (в том числе 12 млрд. тонн коксующихся) и 13 млрд. тонн бурых. По количеству запасов и объемам годовой добычи углей Республика Казахстан занимает, соответственно 8 и 10 места в мире.

Основные запасы каменных углей сосредоточены в Центральном и Северном регионах Республики – Карагандинский, Экибастузский, Тениз-Коржинкольский каменноугольные бассейны и несколько отдельных месторождений. Основные запасы бурых углей сконцентрированы в Торгайском (7,5 млрд. тонн) буроугольном бассейне, относительно небольшие запасы разведаны в Павлодарской области (Майкюбенский бассейн), Актюбинской (месторождение Мамыт), Алматинской (Нижнеилийский бассейн) и других областях страны.

Государственным балансом учтены запасы 5 угольных бассейнов и 49 месторождений. В распределенном фонде находятся все объекты Карагандинского (7238 млн. тонн) и Экибастузского (9367 млн. тонн) каменноугольных бассейнов и 22 отдельных месторождения, из них 10 буроугольных и 12 каменноугольных. В настоящее время в разработку вовлечены 5 угольных бассейнов и 14 месторождений, большинство из них обрабатывается открытым способом.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

Весь комплекс геологических исследований направлен на:

- повышение степени геологической изученности территории Республики Казахстан;
- восполнение и увеличение минерально-сырьевой базы регионов республики по приоритетным видам полезных ископаемых (воспроизводство минерально-сырьевой базы горнорудных районов);
- обеспечение национальной, экологической и энергетической безопасности страны и увеличение инвестиционной привлекательности Республики Казахстан для иностранных инвесторов.

В рамках контрактов на недропользование УВС (выполнение ЛКУ) инвестиции за 2012-2016 гг. составили 4600 млрд. тенге, в том числе на геологоразведку – 702,9 млрд. тенге; 42 месторождений УВС впервые поставлены на Госбаланс в 2012-2016 гг.

Прирост утвержденных запасов УВС за 2012-2016 гг.: нефть – 449,6 млн. тонн, газ – 181,5 млрд. куб м, конденсат – 92,7 млн. тонн.

В 2017 году КМГ увеличил объем капитальных затрат на геологоразведочные работы (ГРР) в связи с наращиванием темпов геологоразведки.

В 2017 году ГРР проводились в основных регионах недропользования – на разведочных площадях в Атырауской, Мангистауской и Кызылординской областях на предприятиях Урихтау Оперейтинг, Мангистаумунайгаз, Казахойл Актобе, Бектурлы Энерджи, Амангельды Газ, Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз и ПетроКазахстан, а также на морских объектах Сатпаев Оперейтинг и Жамбыл Петролеум.

³⁵BP (2017), Statistical Review of World Energy. June 2018

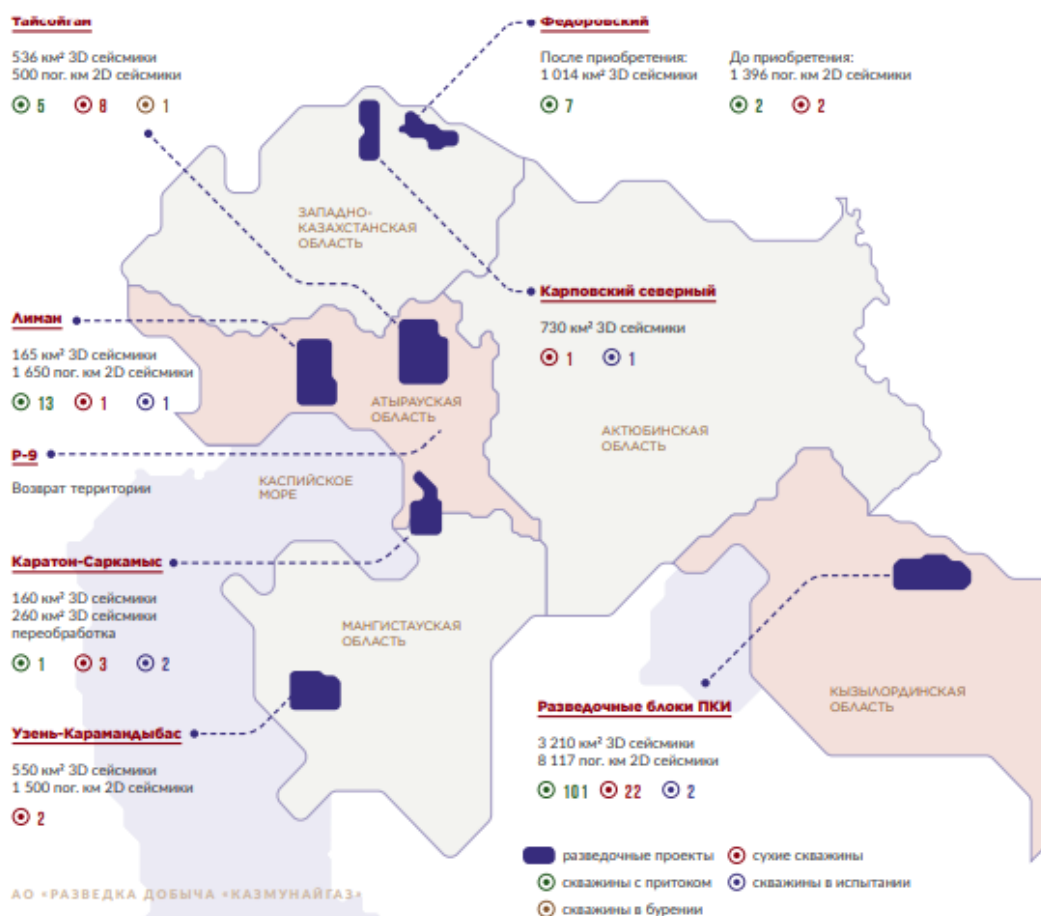
На объектах КМГ активно внедряются новые технологии геологоразведки. Так, в 2017 году на ряде проектов применялись новые низкочастотные вибраторы и высокоразрешающая широкоазимутальная сейсморазведка. Технологию апробировали, получив высококачественные данные, на объектах Жетыбай, Бектурлы Восточный и Узень-Карамандыбас. По итогам полученных данных определяются точки заложения разведочных скважин.

РД КМГ ведет программу геологоразведочных работ на разведочных площадях в Атырауской, Мангистауской и Западно-Казахстанской областях.

В 2017 году Компания продолжила геологоразведочные работы и в Мангистауской области (были начаты в 2016 году). На территории, прилегающей к месторождениям Узень и Карамандыбас, которые разрабатываются с начала 60-х годов прошлого столетия, проведены широкомасштабные 3D-сейсморазведочные работы с целью изучения потенциала доюрских отложений глубиной залегания свыше 6 км, наличие перспективности которых прогнозировалось по результатам ранее проведенных геологоразведочных работ.

Компания не останавливается на указанных выше проектах и активно ведет работы по изучению геологических и геофизических материалов нефтегазовых месторождений на стадии оценки и пробной эксплуатации с целью их приобретения по результатам собственной и независимой оценки их промышленной перспективности.

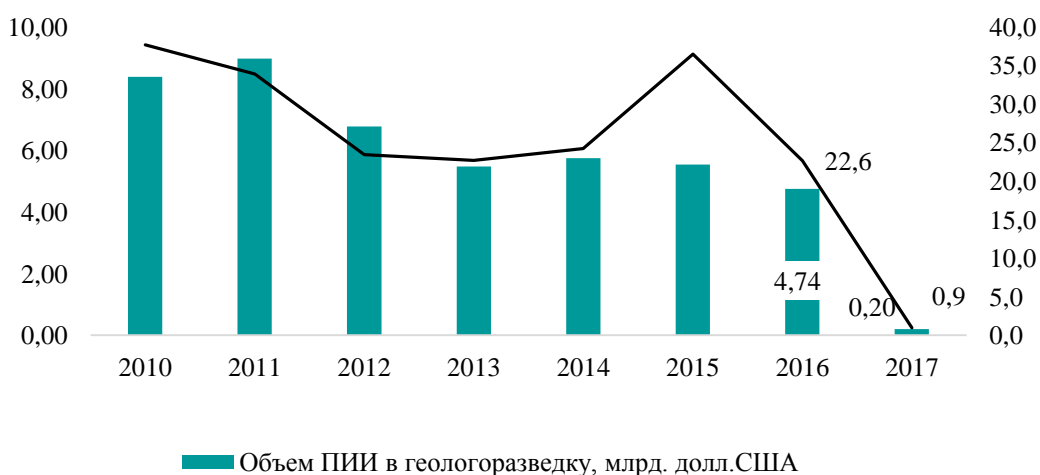
Рисунок 9. Геологоразведочные проекты КМГ РД по состоянию на 31 декабря 2017 г.



Источник: Годовой отчет АО «РД КМГ» за 2016 г.

В 2017 г. после 8 лет совместной работы с ОЭСР Казахстан стал ассоциированным членом Комитета по инвестициям ОЭСР³⁶.

Рисунок 10. Валовой приток ПИИ в деятельность по проведению геологической разведки и изысканий



Источник: Национальный банк РК

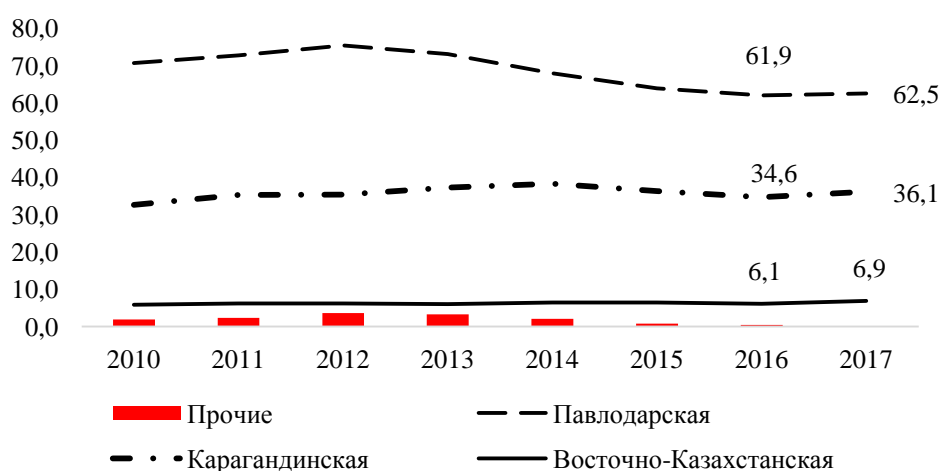
³⁶<http://mid.gov.kz/ru/pages/doklad-ministra-po-investiciyam-i-razvitiyu-rk-zhenisa-kasymbeka-na-otchetnoy-vstreche-pered>

ДОБЫЧА

Добыча угля

В 2017 г. добыча каменного угля выросла на 3% по сравнению с 2016 г. и составила 106,2 млн. тонн, из них 58,8% добычи обеспечено Павлодарской областью (рост на 0,9%), 34,0% – Карагандинской областью (рост на 4,4%) и 6,5% – Восточно-Казахстанской областью (рост на 12,6%). В течение последних нескольких лет наблюдается снижение объема добычи каменного угля в Павлодарской области, так в 2017 г. по сравнению с 2012 г. на 20,5%, тогда как в Карагандинской Восточно-Казахстанской областях объем добычи каменного угля растет (Рисунок 11). В Акмолинской, Алматинской и Жамбылской областях добываются очень незначительный объем каменного угля (Приложение 6).

Рисунок 11. Добыча каменного угля в разрезе регионов в 2010-2017 гг., млн тонн

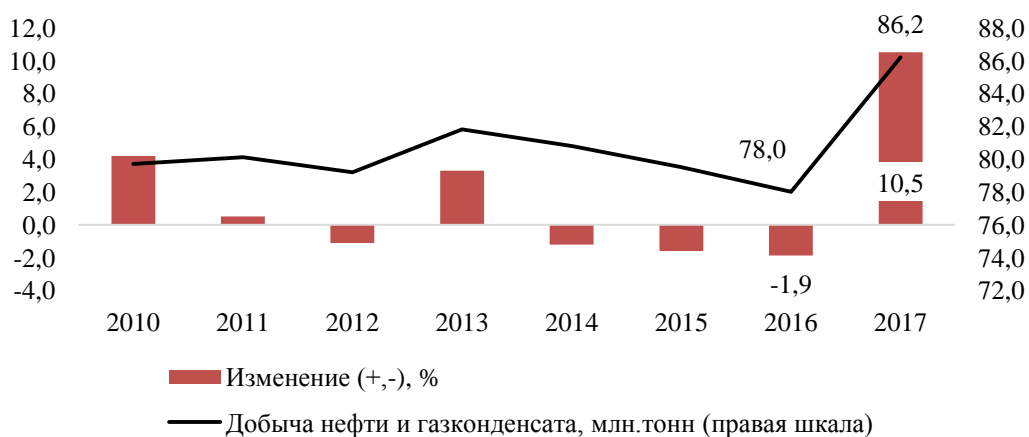


Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

Добыча нефти и газового конденсата

По данным Комитета по статистике МНЭ РК и Министерства энергетики РК, в 2017 г. объем добычи нефти, включая газовый конденсат вырос на 10,5% по сравнению с 2016 г. и составил 86,2 млн. тонн, в том числе 72,9 млн. тонн сырой нефти и 13,3 млн. тонн газового конденсата. В 2016 г. было добыто 78,0 млн. тонн нефти и газового конденсата (снижение на 1,9% по сравнению с 2015 г.).

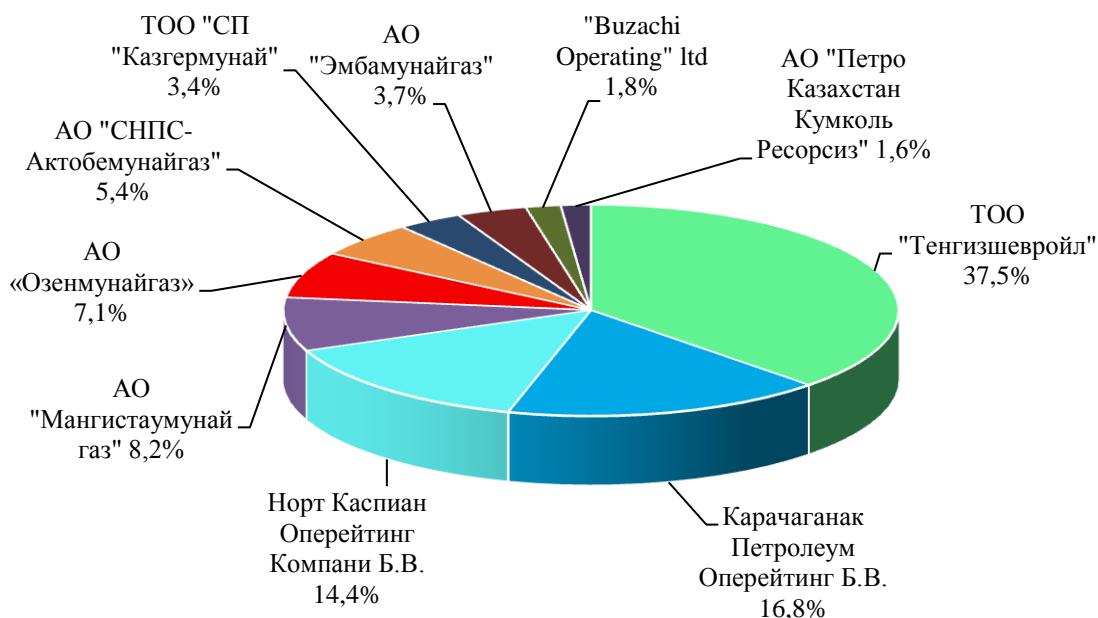
Рисунок 12. Динамика добычи нефти и газоконденсата в 2007- 2017 гг.



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

По данным Министерства энергетики РК, за декабрь 2017 г. на три крупнейшие компании приходится 68,7% от общего объема добычи нефти и газового конденсата. Более трети рынка сырой нефти и газового конденсата занимает ТОО «Тенгизшевройл» – 37,5%, за которым следует компания Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В – 16,8%. На третьем месте по объемам добычи находится Норт Каспиан Оперейтинг Компани Б.В. – 14,4% (Рисунок 13).

Рисунок 13. Компании, обеспечившие основной объем добычи нефти и газоконденсата (данные за декабрь 2017 г.),%



Источник: Министерство энергетики РК

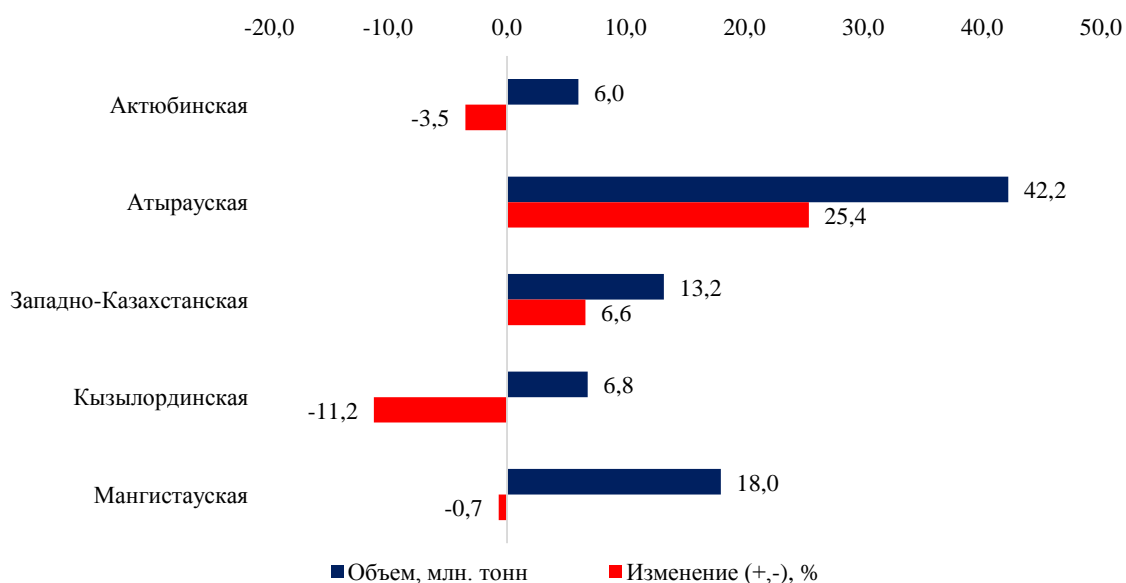
В 2017 г. в Атырауской области добыча нефти и газового конденсата выросла по сравнению с 2016 г. на 25,4%, до 42,2 млн. тонн и в Западно-Казахстанской области – на 6,6%, до 13,2 млн. тонн. В остальных регионах наблюдается снижение: в Мангистауской области – на 0,7%, до 18,0 млн. тонн, Актюбинской области – на 3,5%, до 6,0 млн. тонн и Кызылординской области – на 11,2%, до 6,8 млн. тонн. (см. Приложение 6).

Основной прирост добычи в 2017 г. связан с ростом добычи нефти на месторождениях Тенгиз (28,7 млн. тонн) и Карачаганак (12,5 млн. тонн), а также наблюдается стабильный рост на месторождении Кашаган (8,2 млн. тонн). Сокращение добычи в Кызылординской области связано с истощением и увеличением обводненности разрабатываемых месторождений.

На 2018 г. план добычи нефти составляет 87 млн. тонн. Основной прирост ожидается за счет Кашагана. План добычи на Кашагане составляет 11 млн. тонн. При этом, ожидается снижение добычи на месторождениях Кызылординской и Актюбинской группах, связанной с поздней стадией разработки и естественным истощением данных месторождений³⁷.

³⁷Выступление Министра энергетики РК Бозумбаева К.А. на расширенном заседании коллегии Министерства об итогах деятельности за 2017 г. и задачах на 2018 г. <https://www.zakon.kz/4911798-vystuplenie-ministra-energetiki-rk.html>

Рисунок 14. Объем добычи и темпы роста нефти и газового конденсата в регионах в 2017 г.



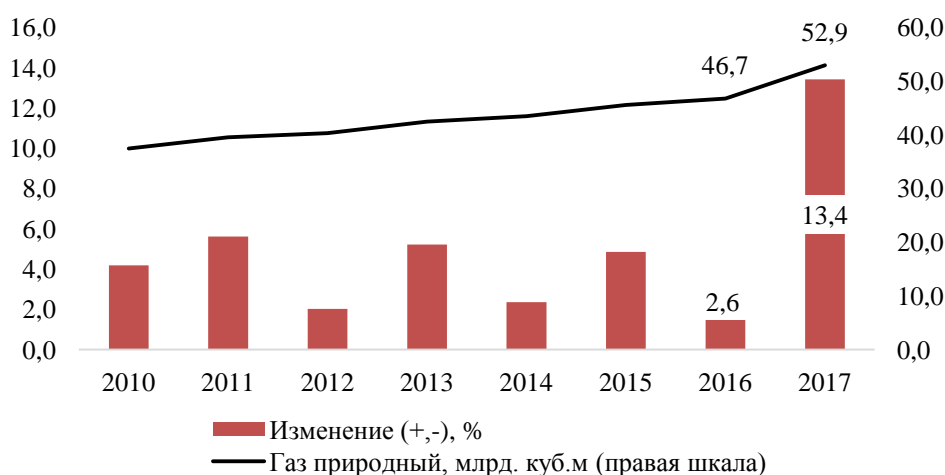
Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

Наибольший вклад в нефтедобычу внесли предприятия Атырауской области – 49,0% от общего объема добычи нефти и газового конденсата, Мангистауской области – 20,9% и Западно-Казахстанской области – 15,3% (Рисунок 14).

Добыча природного газа

По данным Комитета по статистике МНЭ РК, добыча природного газа в 2017 г. составила 52,9 млрд. куб м³⁸, рост на 13,4% по сравнению с 2016 г.

Рисунок 15. Добыча природного газа, млрд. куб м

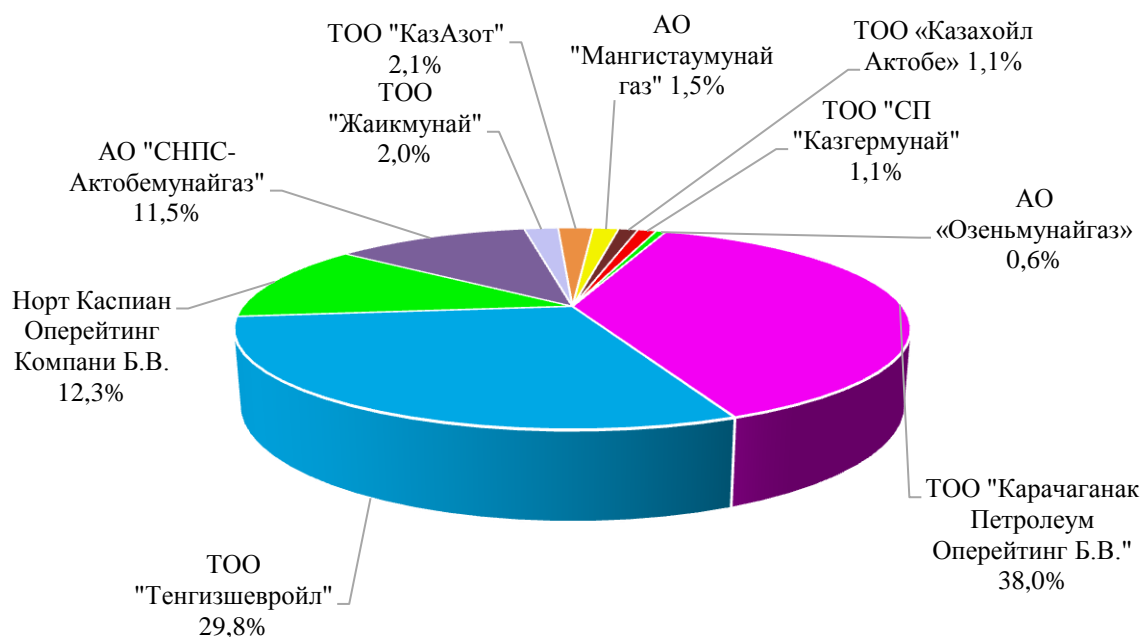


Источник: комитет по статистике МНЭ РК

По данным за декабрь 2017 г., по добыче газа лидируют ТОО Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. – 38,0%, ТОО «Тенгизшевройл» – 29,8%, Норт Каспиан Оперейтинг Компани Б.В – 12,3% и АО «СНПС-Актобемунайгаз» – 11,5%. На долю этих компаний приходится 91,6% от общего объема добычи природного газа.

³⁸По данным Министерства энергетики РК, объем добычи природного газа – 52,9 млрд. куб м.

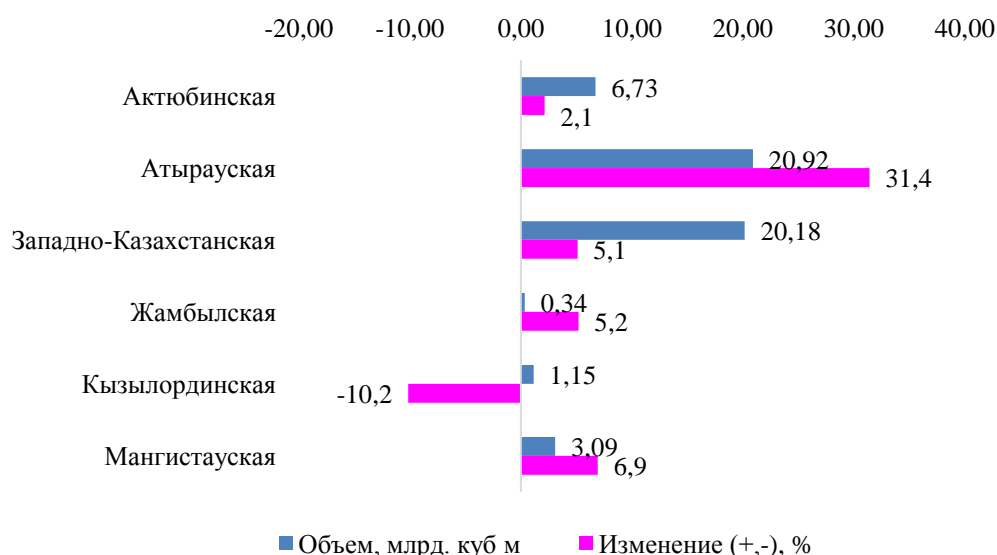
Рисунок 16. Компании, обеспечившие основной объем добычи природного газа (декабрь 2017 г.), %



Источник: Министерство энергетики РК

В 2017 г. добыча природного газа увеличилась во всех регионах, кроме Кызылординской области, где объем добычи сократился на 10,1% по сравнению с 2016 г., с 1,28 млрд. куб. м до 1,15 млрд. куб. м. В Атырауской области было добыто 20,9 млрд. куб. м природного газа, рост на 31,4% по сравнению с 2016 г., Западно-Казахстанской области – 20,2 млрд. куб. м (рост на 5,1%), Актюбинской области – 6,7 млрд. куб. м (рост на 2,2%), а также Мангистауской области – 3,1 млрд. куб. м (рост на 7,0%) (Рисунок 17 и Приложение 6).

Рисунок 17. Объем добычи и темпы роста природного газа в регионах в 2017 г.



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

В региональном разрезе, вклад Атырауской области в добычу природного газа вырос с 34,1% в 2016 г. до 39,9% в 2017 г., а вклад Западно-Казахстанской области сократился с 41,2% в 2016 г. до 38,5% в 2017 г. Также снизился вклад Актюбинской области – с 14,1% в 2016 г. до 12,8% в 2017 г.

Стоимостное выражение добычи приведено в следующих двух таблицах.

Таблица 8. Объем производства промышленной продукции (товаров, услуг), в стоимостном выражении, в 2016-2017 гг., млн. тенге

Наименование	Объем производства промышленной продукции (товаров, услуг), млн. тенге		Изменение, 2017 г. в % к 2016 г.
	2017 год	2016 год*	
Промышленность	22 790 209	19 038 243	7,3
Горнодобывающая промышленность и разработка карьеров, в том числе	11 568 785	9 397 794	9,3
Добыча угля и лигнита	292 079	232 703	5,2
Добыча сырой нефти и природного газа	9 202 733	7 409 929	10,6
Добыча сырой нефти	8 994 914	7 293 085	10,5
Добыча природного газа	207 819	116 844	12,6
Добыча металлических руд	1 188 391	989 193	7,5
Добыча железной руды	244 024	194 828	7,0
Добыча руд цветных металлов	944 368	794 365	7,6
Прочие отрасли горнодобывающей промышленности	191 988	175 869	10,6
Технические услуги в области горнодобывающей промышленности	693 593	590 100	2,9
Обрабатывающая промышленность, в том числе	9 400 848	8 058 165	5,6
Производство основных благородных и цветных металлов	2 531 768	2 239 582	6,3

Источник: Комитет по статистике МНЭ

Таблица 9. Объем производства промышленной продукции (товаров, услуг), в стоимостном выражении, по регионам, в 2016-2017 гг. млрд. тенге

Наименование	Объем производства промышленной продукции (товаров, услуг), млрд. тенге		Изменение 2017г. в % к 2016г.
	2016 год	2017 год	
Промышленность			
Республика Казахстан	19026,8	22790,2	19,8
Акмолинская	455,6	561,3	23,2
Актюбинская	1291,1	1597,1	23,7
Алматинская	681,9	795,7	16,7
Атырауская	4495,5	5508,2	22,5
Западно-Казахстанская	1567,0	1914,5	22,2
Жамбылская	341,3	374,0	9,6
Карагандинская	1947,7	2318,4	19,0
Костанайская	599,4	764,3	27,5
Кызылординская	669,2	731,4	9,3
Мангистауская	1887,6	2316,2	22,7
Южно-Казахстанская	789,0	832,1	5,5
Павлодарская	1370,4	1778,4	29,8

Северо-Казахстанская	198,0	240,5	21,5
Восточно-Казахстанская	1506,6	1581,5	5,0
г.Астана	454,4	573,9	26,3
г.Алматы	772,1	902,5	16,9
Горнодобывающая промышленность и разработка карьеров			
Республика Казахстан	9397,6	11568,8	23,1
Акмолинская	69,2	55,0	-20,6
Актюбинская	822,4	954,1	16,0
Алматинская	13,9	12,1	-12,5
Атырауская	3948,9	4931,0	24,9
Западно-Казахстанская	1388,6	1690,3	21,7
Жамбылская	36,0	43,6	21,2
Карагандинская	209,4	287,8	37,5
Костанайская	236,5	296,0	25,2
Кызылординская	515,1	583,8	13,3
Мангистауская	1613,9	2037,1	26,2
Южно-Казахстанская	216,9	152,7	-29,6
Павлодарская	202,7	340,4	67,9
Северо-Казахстанская	3,2	2,1	-34,9
Восточно-Казахстанская	121,1	182,7	50,9
Добыча угля и лигнита			
Республика Казахстан	232,7	292,1	25,5
Акмолинская	0,4	0,9	94,3
Алматинская	0,1	0,2	25,3
Жамбылская	0,0	0,1	4,9
Карагандинская	110,6	145,0	31,1
Костанайская		0,0	
Павлодарская	103,7	123,6	19,2
Восточно-Казахстанская	17,8	22,3	25,5
Добыча сырой нефти и природного газа			
Республика Казахстан	7409,9	9202,7	24,2
Актюбинская	541,6	596,1	10,1
Атырауская	3763,1	4716,8	25,3
Западно-Казахстанская	1276,2	1614,8	26,5
Жамбылская	7,3	13,2	81,8
Кызылординская	415,6	476,4	14,6
Мангистауская	1398,6	1776,4	27,0
Восточно-Казахстанская	7,6	9,0	18,6
Добыча сырой нефти			
Республика Казахстан	7293,1	8994,9	23,3
Актюбинская	538,5	543,4	0,9
Атырауская	3759,4	4686,9	24,7
Западно-Казахстанская	1205,6	1543,0	28,0
Жамбылская	1,1	1,2	12,1
Кызылординская	415,0	475,9	14,7
Мангистауская	1373,4	1744,5	27,0

Восточно-Казахстанская	0,1	0,0	-27,5
Добыча природного газа			
Республика Казахстан	116,8	207,8	77,9
Актюбинская	3,1	52,7	1592,9
Атырауская	3,7	30,0	713,1
Западно-Казахстанская	70,6	71,9	1,8
Жамбылская	6,2	12,0	93,5
Кызылординская	0,6	0,5	-9,7
Мангистауская	25,2	31,9	26,7
Восточно-Казахстанская	7,5	8,9	19,0
Добыча металлических руд			
Республика Казахстан	989,2	1188,4	20,1
Акмолинская	47,2	37,2	-21,1
Актюбинская	217,7	247,8	13,8
Алматинская	0,1	0,1	-21,2
Жамбылская	4,4	3,3	-24,5
Карагандинская	78,9	111,8	41,7
Костанайская	210,2	264,7	25,9
Кызылординская	51,0	40,1	-21,3
Южно-Казахстанская	204,8	138,5	-32,4
Павлодарская	90,6	206,0	127,4
Северо-Казахстанская	0,1	0,2	169,6
Восточно-Казахстанская	84,2	138,7	64,6
Добыча железной руды			
Республика Казахстан	194,8	244,0	25,3
Акмолинская	2,4	3,0	24,4
Актюбинская	1,2	1,4	18,8
Алматинская	0,1		
Карагандинская	16,6	24,8	48,7
Костанайская	173,7	214,4	23,4
Южно-Казахстанская			
Восточно-Казахстанская	0,8	0,4	-44,4
Добыча руд цветных металлов			
Республика Казахстан	794,4	944,4	18,9
Акмолинская	44,7	34,2	-23,6
Актюбинская	216,5	246,4	13,8
Алматинская	0,0	0,1	278,7
Жамбылская	4,4	3,3	-24,5
Карагандинская	62,3	87,1	39,9
Костанайская	36,5	50,3	37,8
Кызылординская	51,0	40,1	-21,3
Южно-Казахстанская	204,8	138,5	-32,4
Павлодарская	90,6	206,0	127,4
Северо-Казахстанская	0,1	0,2	169,6
Восточно-Казахстанская	83,5	138,2	65,6
Прочие отрасли горнодобывающей промышленности			
Республика Казахстан	175,7	192,0	9,3

Акмолинская	16,3	11,5	-29,1
Актюбинская	15,6	24,1	54,9
Алматинская	12,2	10,1	-17,7
Атырауская	54,4	58,9	8,1
Западно-Казахстанская	0,9	0,9	-0,9
Жамбылская	21,9	25,6	17,1
Карагандинская	9,0	11,0	22,0
Костанайская	20,7	22,5	8,9
Кызылординская	1,9	2,3	18,9
Мангистауская	4,5	4,5	0,1
Южно-Казахстанская	5,2	5,3	1,3
Павлодарская	5,8	8,0	38,5
Северо-Казахстанская	1,1	1,4	27,6
Восточно-Казахстанская	6,1	5,8	-4,9
Технические услуги в области горнодобывающей промышленности			
Республика Казахстан	590,1	693,6	17,5
Акмолинская	5,3	5,3	0,2
Актюбинская	47,5	86,1	81,1
Алматинская	1,4	1,8	31,0
Атырауская	131,3	155,3	18,3
Западно-Казахстанская	111,5	74,5	-33,1
Жамбылская	2,4	1,4	-41,6
Карагандинская	10,9	20,0	83,4
Костанайская	5,6	8,8	58,1
Кызылординская	46,6	65,0	39,5
Мангистауская	210,8	256,2	21,6
Южно-Казахстанская	6,9	8,9	29,8
Павлодарская	2,7	2,8	5,2
Северо-Казахстанская	2,0	0,5	-75,2
Восточно-Казахстанская	5,3	6,9	29,9
Производство основных благородных и цветных металлов			
Республика Казахстан	2239,5	2531,8	13,0
Акмолинская	110,5	205,9	86,4
Алматинская	2,2	4,5	101,2
Жамбылская	15,2	19,3	26,7
Карагандинская	592,7	694,8	17,2
Костанайская	33,2	50,3	51,5
Кызылординская	44,5	31,4	-29,6
Южно-Казахстанская	52,8	59,9	13,5
Павлодарская	279,1	315,6	13,1
Северо-Казахстанская	0,2	0,1	-50,6
Восточно-Казахстанская	927,0	933,5	0,7
г. Астана	152,8	191,4	25,3
г. Алматы	29,2	25,1	-14,0

Источник: Комитет по статистике МНЭ

ЭКСПОРТ

ЭКСПОРТ УГЛЕВОДОРОДОВ

Экспорт каменного угля

В 2017 г. экспорт каменного угля вырос по сравнению с 2016 г., как в физическом объеме (на 15,8%, до 27,5 млн. тонн), так и в стоимостном объеме (в 1,5 раза). На Россию приходится 77,4% от общего объема экспорта каменного угля. Также экспорт казахстанского угля растет в Финляндию, Кыргызстан и Швейцарию (Таблица 10). Угледобывающие регионы – Павлодарская и Карагандинская области – основные экспортеры каменного угля (Приложение 6).

Таблица 10. Экспорт каменного угля по странам

Наименование товара, основных стран - назначения	Ед. изм.	2017 г.		2016 г.		2017 к 2016, %	
		объем	млн. долл. США	объем	млн. долл. США	по объему	по стоимости
Уголь каменный	тыс. тонн	27501,9	448,9	23751,8	296,7	15,8	51,3
Кыргызстан		1080,2	18,7	967,5	17,6	11,6	6,3
Россия		21291,8	259,4	19376,3	175,5	9,9	47,8
Украина		404,4	54,6	591,5	53,3	-31,6	2,4
Финляндия		3 450,3	51,4	2 062,2	31,6	67,3	62,4
Швейцария		760,7	48,6	296,1	11,5	2,6 р	4,2 р
Прочие		1275,2	64,8	754,3	18,7	69,0	3,5 р

Источник: Комитет по статистике МНЭ, Комитет государственных доходов МФ

Экспорт нефти и газоконденсата

В декабре 2016 г. (Вена, Австрия) состоялось министерское заседание стран ОПЕК и стран, не входящих в ОПЕК, на котором приняло участие 25 стран, из них 14 стран-участниц ОПЕК и 11 стран, не входящих в картель (Казахстан, Российская Федерация, Азербайджан, Бахрейн, Боливия, Экваториальная Гвинея, Малайзия, Мексика, Оман, Судан и Южный Судан). По итогам, страны договорились ускорить процесс восстановления равновесия на мировом рынке нефти за счет снижения совокупного объема добычи нефти на 1,8 млн. баррелей в сутки. Эта договоренность вступила в силу 1 января 2017 г. Соглашение было заключено на первое полугодие 2017 г. с возможностью продления. В мае 2017 г. срок его действия был продлен на 9 месяцев – до конца марта 2018 г.

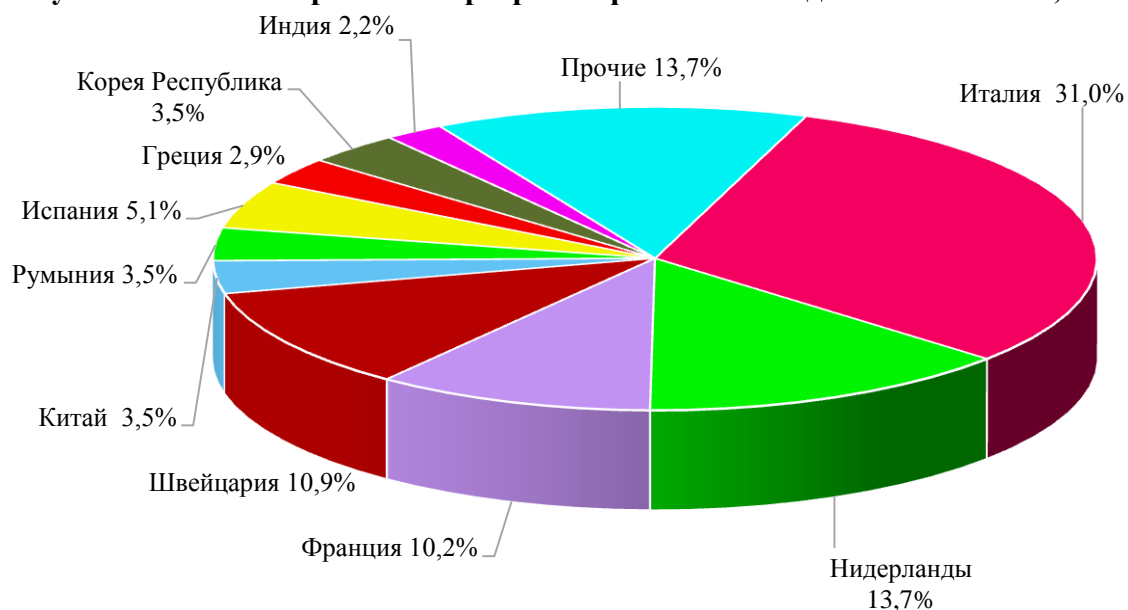
Сделка в рамках соглашения ОПЕК+ о сокращении добычи нефти в 2017 г. позволила сбалансировать предложение на нефтяном рынке и поднять цены на нефть. В результате, по данным ЕИА, средняя цена на нефть Brent за 2017 г. на мировых рынках сырья составила 54,25 долл. за баррель (2016 г. – 43,64 долл. за баррель).

По данным Комитета по статистике МНЭ РК и Комитета государственных доходов МФ РК, в 2017 г. экспорт нефти и газового конденсата составил 68,7 млн. тонн, что на 10,5% больше, чем в 2016 г., в том числе в страны ЕАЭС составил 131,9 тыс. тонн, что 19,9% больше чем в 2016 г., а также 3,6 млн. тонн нефтепродуктов и 16,8 млрд. куб.м. природного газа. Благодаря росту цен на сырую нефть на мировых рынках доходы от экспорта сырой нефти достигли 26,6 млрд. долл. – рост на 37,8% (год к году).

По данным Министерства энергетики РК, экспорт нефти составил 69,8 млн. тонн, или 112,4% к 2016 г.³⁹ (расхождение на 1,1 млн. тонн).

³⁹Тезисы Министра энергетики К.А. Бозумбаева к пресс-конференции. 22.01.2018 г.
<http://www.zakon.kz/4904094-tezisy-ministra-energetiki-k-a.html>

Рисунок 18. Топ 10 стран - импортеров нефти и газоконденсата в 2017 г., %



Источник: Комитет по статистике, Комитет государственных доходов

Сделка в рамках соглашения ОПЕК+ о сокращении добычи нефти в 2017 г. позволила сбалансировать предложение на нефтяном рынке и поднять цены на нефть.

Таблица 11. Экспорт нефти и газоконденсата по странам

Наименование товара, основных стран – назначения	Ед. изм.	2017 г.		2016 г.		2017 к 2016,%	
		объем	млн. долл. США	объем	млн. долл. США	по объему	по стоимости
Нефть сырая и газовый конденсат	Тыс. тонн	68715,3	26587,4	62 174,1	19295,7	10,5	37,8
Беларусь		64,2	21,4	44,3	12,6	44,9	69,8
Россия		66,2	16,1	64,7	12,3	2,3	30,9
Узбекистан		182,9	75,4	136,8	51,4	33,7	46,8
Болгария		444,6	157,7	203,2	66,0	2,2 p	2,4 p
Греция		1 998,6	799,6	2 594,7	789,4	-23,0	1,3
Индия		1 527,4	619,1	500,7	177,8	3,1 p	3,5 p
Испания		3 484,4	1 380,2	2 937,8	911,1	18,6	51,5
Италия		21 283,4	8 450,7	21 865,3	7 306,2	-2,7	15,7
Китай		2 357,1	853,4	3 240,9	876,5	-27,3	-2,6
Корея, Республика		2 375,5	956,0	270,6	93,6	8,8 p	10,2 p
Литва		1 320,1	515,8	671,1	186,7	96,7	176,3
Мальта		499,2	191,0	125,2	48,5	4,0 p	3,9 p
Нидерланды		9 424,1	3 643,7	7 850,6	2 376,5	20,0	53,3
Польша		927,7	350,7	317,0	99,1	2,9 p	3,5 p
Португалия		1 518,6	596,0	1 122,5	355,3	35,3	67,7
Румыния		2 409,2	878,7	2 829,5	811,4	-14,9	8,3
Турция		469,5	180,1	535,2	175,8	-12,3	2,4
Франция		7 029,8	2 806,0	5 000,0	1 572,8	40,6	78,4
Хорватия		723,9	288,7	118,8	31,8	6,1 p	9,1 p
Швейцария		7 459,4	2 633,2	7 556,8	2 065,9	-1,3	27,5
Япония		833,9	339,4	678,8	210,7	22,8	61,1
Прочие		2 497,2	909,7	3 645,3	1 115,5	-31,5	-18,4

Источник: Комитет по статистике, Комитет государственных доходов

Экспорт природного газа

По данным Комитета по статистике МНЭ РК и Комитета государственных доходов МФ РК, экспорт природного газа в 2017 г. составил 25,6 млрд. куб. м, что на 18,5% больше, чем в 2016 г. В стоимостном выражении экспорт природного газа достиг 1,6 млрд. долл. США, на 23,9% больше чем в 2016 г. Это 3,3% от общего объема поступлений Казахстана от экспорта в 2017 г. (Таблица 11) .

По данным Министерства энергетики, экспорт газа в 2017 г. составил 17,3 млрд. куб. м, или на 26,3% больше, чем в 2016 г. (расхождение на 8,3 млрд. куб. м).

В 2017 г объемы поставок природного газа на Украину вырос на 53,4% по сравнению с 2016 г. и достиг 9,0 млрд. м³, в Швейцарию – на 37,1% (5,5 млрд. м³). В то же время объемы поставок природного газа в Польшу сократились в 10,8 раза, до 220,4 млн. м³.

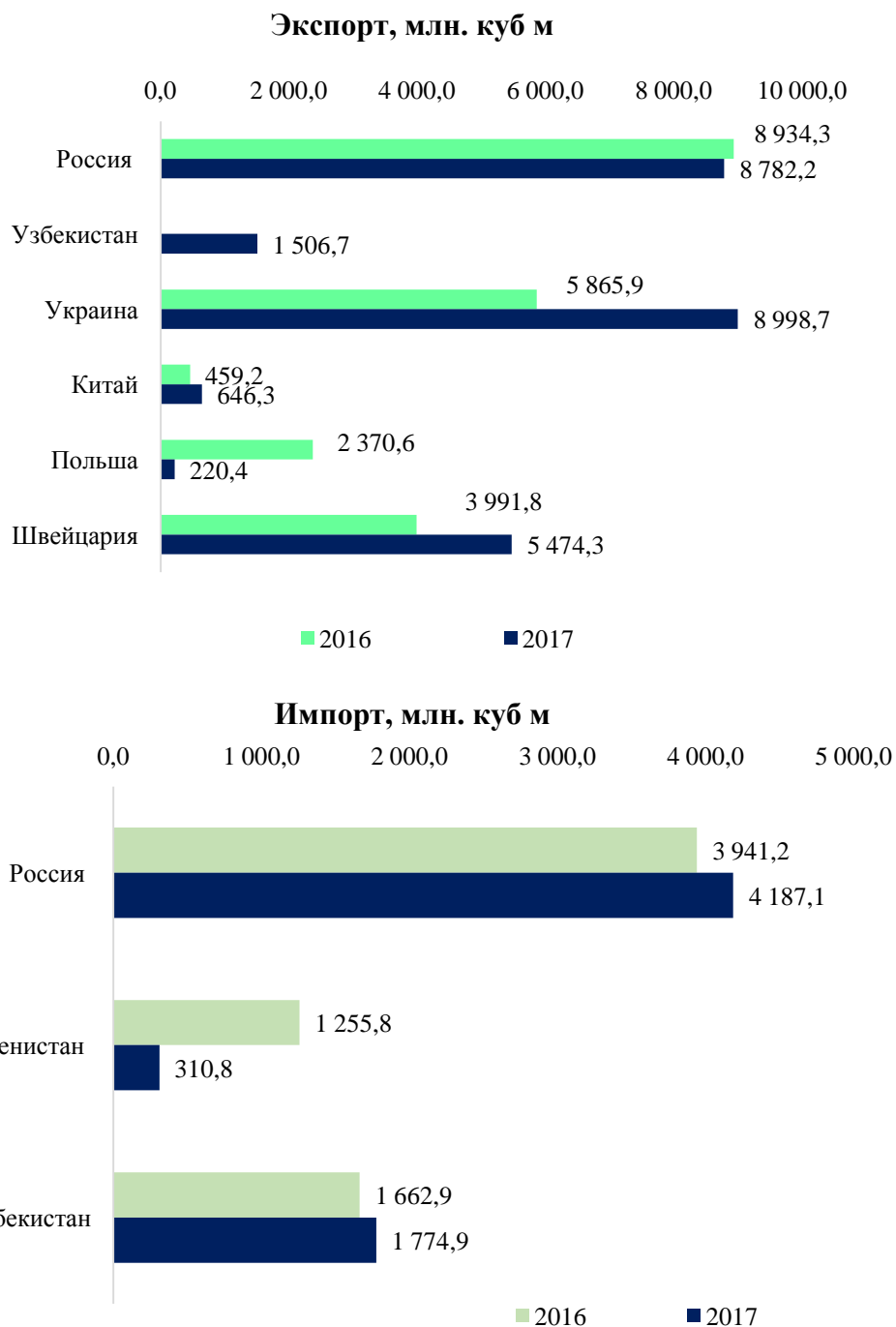
По данным Министерства энергетики РК, в 2017 г. объем экспорта газа в Китай составил 1,1 млрд. м³.⁴⁰ По данным Комитета по статистике МНЭ РК со ссылкой на Комитет государственных доходов МФ РК, объем экспорта природного газа в Китай вырос на 40,7%, с 459,2 млн. куб. м в 2016 г. до 646,3 млн. куб. м. в 2017 г. То есть только совокупный объем экспорта природного газа за 2016 - 2017 гг. составляет 1,1 млрд.м³.

В 2017 г. с введением в эксплуатацию дополнительных мощностей газопроводной системы, а именно газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и нитки «С» газопровода Казахстан-Китай появилась техническая возможность для экспорта газа в Китай. В 2017 г. впервые казахстанский газ начал экспортироваться в Китай в рамках подписанного Договора между АО «КазТрансГаз» и компанией «Petro China International Company Limited». Заключен договор на поставку газа в объеме 5 млрд. куб. м в год. Ведутся переговоры по увеличению поставок газа в КНР до 10 млрд. куб. м. в год. Это позволит увеличить доходы отечественных компаний и поступления в бюджет. Таким образом, впервые в истории у республики появилась возможность альтернативного экспорта.

В 2017 г экспорт природного газа в Россию незначительно снизился – на 1,7% по сравнению с 2016 г. и составил 8,8 млрд. куб. м. В 2017 г. в Узбекистан был экспортирован 1,5 млрд. куб. м природного газа.

⁴⁰Тезисы Министра энергетики К.А. Бозумбаева к пресс-конференции. 22 января 2018 г. <http://www.zakon.kz/4904094-tezisy-ministra-energetiki-k-a.html>

Рисунок 19. Экспорт и импорт природного газа в 2016-2017 гг.



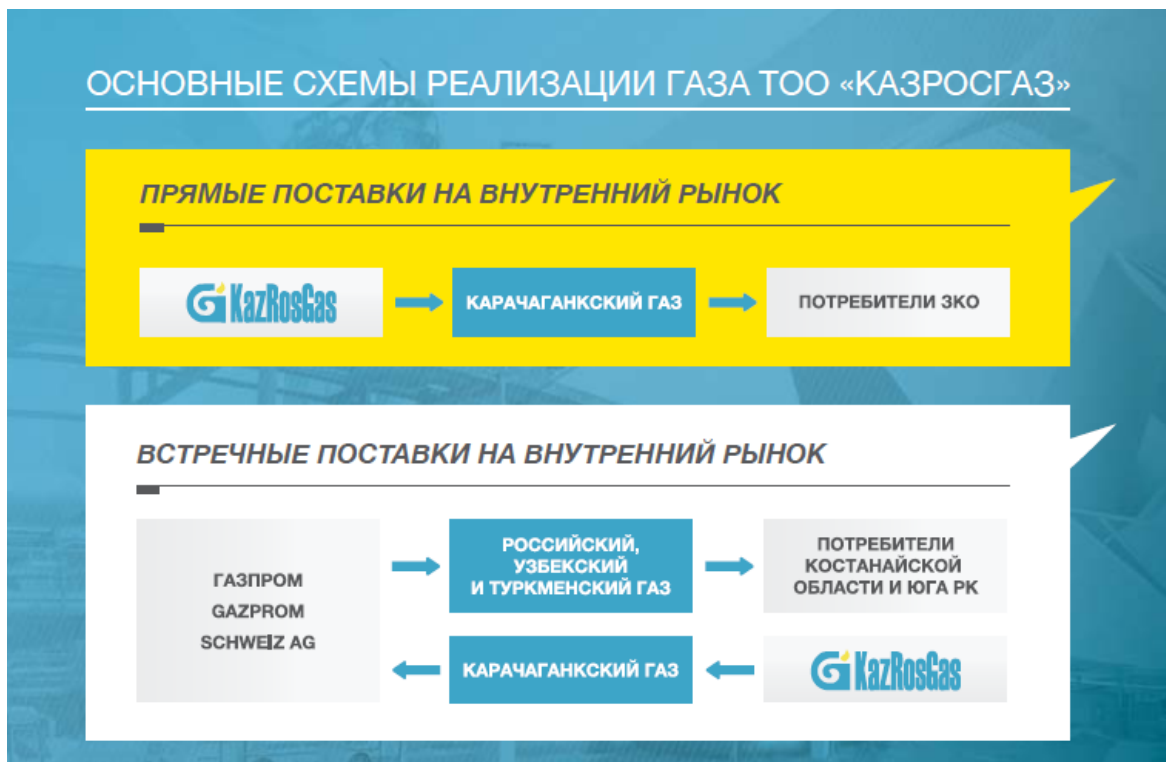
Источник: Комитета государственных доходов МФ РК

Для обеспечения внутреннего рынка газом 27 декабря 2006 г. подписано Соглашение о встречных поставках газа между ОАО «Газпром», НХК «Узбекнефтегаз» и АО НК «КазМунайГаз». В соответствии с Соглашением весь импорт газа (рисунок 19) «свопируется» с Карачаганакским экспортом по равной цене и в равных объемах. В рамках Соглашения ежегодно заключаются договора на встречную поставку газа Карачаганакского месторождения на юг Республики Казахстан и Костанайскую область⁴¹.

⁴¹ Доклад министра нефти и газа С. Мынбаева на коллегии министерства по итогам 2012 г. 28 января 2013 г.

С 2007 г. посредством встречных поставок ТОО «КазРосГаз» осуществляет поставки газа на внутренний рынок РК. Механизм обеспечения встречных поставок, отработанный ТОО «КазРосГаз», достигается путем замещения российского газа, потребляемого Костанайской областью, узбекского и туркменского газа, потребляемого южными регионами Казахстана, аналогичными объемами переработанного карачаганакского газа по фиксированным ценам, согласованным с уполномоченными сторонами Соглашения – АО «НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» и утвержденным Правительством Республики Казахстан.

Рисунок 20. Основные схемы реализации газа ТОО «КазРосГаз»



Источник: <http://kazrosgas.org/rus/deyatelnost/realizaciya-gaza-na-vnutrenniy-rinok/>

Ежегодно в рамках Соглашения АО «НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» подписывают протокол совещания по вопросам сотрудничества в газовой отрасли, в котором отражены объемы и цены на газ по обменным операциям.

Об установлении цены сделки, осуществляемой по взаимобмену газом

Установить цену газа по сделке, заключаемой между товариществом с ограниченной ответственностью «КазРосГаз» и уполномоченной публичным АО «Газпром» организацией – «GAZPROM Schweiz AG» при реализации переработанного газа Карачаганакского месторождения на экспорт в 2017 г. для обеспечения газом внутреннего рынка Республики Казахстан путем встречных поставок в 2017 г. на условиях DAP граница Республика Казахстан/Российская Федерация, газоизмерительная станция «Александров Гай» в объеме до 4,9 млрд. куб м за газ узбекского происхождения, поставляемый на границу Республика Узбекистан/Республика Казахстан, и российского происхождения, поставляемый на границу Российская Федерация/Республика Казахстан, в размере 3660 российских рублей за 1000 метров кубических.

Источник Постановление Правительства РК от 31 мая 2017 г. № 320. Постановление вводится в действие с 1 января 2017 г. <http://adilet.zan.kz/rus/docs/P1700000320/links#from>

Таблица 12. Экспорт природного газа по странам, млн м³

Наименование товара, основных стран - назначения	2017 г.		2016 г.		2017 к 2016, %	
	объем	млн. долл. США	Объем	млн. долл. США	по объему	по стоимости
Газ природный в газообразном состоянии	25628,6	1590,7	21621,8	1283,7	18,5	23,9
Россия	8782,2	149,6	8934,3	120,2	-1,7	24,5
Узбекистан	1 506,7	118,0				
Украина	8 998,7	853,2	5 865,9	504,3	53,4	69,2
Китай	646,3	67,6	459,2	72,4	40,7	-6,7
Польша	220,4	32,9	2 370,6	274,7	-90,7	-88,0
Швейцария	5 474,3	369,5	3 991,8	312,0	37,1	18,4

Источник: Комитет по статистике МНЭ, Комитет государственных доходов МФ

Экспорт природного газа в 2017 г. составил 25,6 млрд. куб. м, из них в Россию – 8,9 млрд. куб. м, в Украину – 9,0 млрд. куб. м (почти весь прирост пришелся на Украину), Узбекистан – 1,5 млрд. куб. м, Швейцарию – 5,5 млрд. куб. м, Китай – 0,6 млрд. куб. м., Польшу – 0,2 млрд. куб. м (Приложение 6).

3.2.2. Горнорудный сектор: запасы, геологоразведка (3.3), добыча (3.5a) и экспорт (3.5b)

ЗАПАСЫ

В Казахстане государственным балансом учитываются запасы полезных ископаемых по 102 видам минерального сырья, в том числе по 40 видам твердых полезных ископаемых.

Практически по большинству разрабатываемых основных полезных ископаемых в 2017 году отмечался рост добычи к уровню 2007 года в пределах от 8%-15% до 100-326%. Особенно значительно выросла добыча урана (326%), меди (47%), свинца (25%), золота (19%). Прирост запасов, полученный в эти годы в результате проведенных геологоразведочных работ, не компенсировал (за исключением железа, марганца, меди и золота) погашенных запасов. Кроме того, учтенные балансом в последние годы запасы меди, золота, железа и марганца, в основном, характеризуются низким качеством, и не могут являться равноценным эквивалентом погашенным запасам.

Вследствие экстенсивной эксплуатации значительно уменьшились к уровню 2007 года запасы цинка (14,7%), алюминия (15%), свинца (9%), хрома (7%), серебра (8,5%). Проведенные исследования показывают, что Казахстан, при достигнутой в настоящее время производительности добычи, обеспечен на относительно длительную перспективу только запасами угля и черных металлов.

Черные и легирующие металлы. По подтвержденным запасам железных руд Республика Казахстан занимает пятое, а по их качеству - третье место в мире. Балансовые запасы железных руд составляют около 20 млрд. тонн, из них 79% сосредоточено в Торгайском железорудном районе (Костанайская область).

По состоянию на 1 января 2017 года Государственным балансом учтены запасы железных руд по 68 объектам, из них 38 с балансовыми запасами 10,2 млрд. тонн переданы недропользователям для проведения разведочных и добычных работ.

Всего за период с 2007 года по 2017 год было добыто 468 млн. тонн железных руд, в том числе в 2017 году – 35,7 млн. тонн. В результате проведенных геологоразведочных работ в 2015-2017 годах и отчеты которых прошли государственную экспертизу, получен прирост запасов железных руд в количестве 1 млрд. тонн.

По подтвержденным запасам марганцевых руд Республика Казахстан занимает третье место в мире, но по их качеству значительно уступает основным мировым продуцентам. Основная часть запасов марганцевых руд сосредоточена в Атасуйском рудном районе Карагандинской области, где и осуществляется их добыча. Остальные выявленные запасы находятся в Мангистауской, Акмолинской, Жамбылской, Актюбинской, Алматинской и Восточно-Казахстанской областях. Государственным балансом Республики Казахстан на 1 января 2017 года учтены запасы по 42 объектам (38 месторождений и 6 техногенно-минеральных образований (далее – ТМО), из них в 4 забалансовые руды. Из 38 балансовых объектов 28 с запасами 664 млн. тонн (98% от запасов Республики Казахстан) переданы для эксплуатации и разведки недропользователям (распределенный фонд). В 2016 году ими были вовлечены в разработку 6 объектов с балансовыми запасами 194 млн. тонн (28,6 % от запасов Республики Казахстан). На остальных объектах проводились геологоразведочные работы и подготовка к эксплуатации. Кроме того, 11 объектов с запасами 15 млн. тонн (2,2 % от запасов Республики Казахстан) находятся в резерве (нераспределенный фонд).

По общим запасам и качеству хромовых руд Республика Казахстан занимает первое место в мире. Согласно данным Геологической службы США, 86% мировых запасов хромовых руд находится в Республике Казахстан и ЮАР. Балансовые запасы хромовых руд составляют 362,7 млн. тонн. Они сосредоточены в хромитовых месторождениях, расположенных в юго-восточной части Кемпирсайского ультрабазитового массива (Актюбинская область). Государственным балансом запасов хромовых руд на 1 января 2017 года учтены 17 месторождений. 9 месторождений (с запасами 356,4 млн. тонн (98% от запасов Республики Казахстан) переданы двум недропользователям (АО «Транснациональная компания «Казхром» и ТОО «Восход-Oriel»). Ими в 2016 году были вовлечены в отработку 7 объектов с запасами 344,8 млн. тонн (95% от запасов Республики Казахстан). В резерве находятся 8 объектов, в том числе 6 с балансовыми запасами. Всего с 2007 года по 2016 год добыто 41421 тыс. тонн хромовых руд. В результате проведения геологоразведочных работ на участке Дуберсай месторождения 40 лет Казахской ССР получен прирост запасов 321 тысяча тонн. Таким образом, необходимого восполнения отработанных запасов хромовых руд практически не происходит.

По подтвержденным запасам диоксида титана Республика Казахстан находится на 9 месте в мире. Среди стран СНГ она занимает 2 место (после России). В тройку лидеров по запасам входят Китай (220 млн. тонн), Австралия (150 млн. тонн) и Индия (85 млн. тонн). Государственным балансом запасов полезных ископаемых Республики Казахстан учтены 16 объектов диоксида титана, из них в 5 только забалансовые запасы. В недропользовании находились 9 объектов с балансовыми запасами 40 млн. тонн TiO_2 (87% от запасов Республики Казахстан), из них в разработке были 2 месторождения (Сатпаевское и Шокаш) с запасами 2,8 млн. тонн (6% от запасов Республики Казахстан). В резерве находились 8 россыпей с балансовыми запасами 5574,7 тысяч тонн TiO_2 и низкими содержаниями диоксида титана. В 2007-2016 годах в эксплуатации находились россыпные месторождения: Шокаш (2007-2016 годы), Сатпаевское (2007-2016 годы), Обуховское (2010-2012 годы) и Велиховское Южное (2014 год), из которых было добыто 125,3 тысяч тонн диоксида титана. В результате геологоразведочных работ, проведенных в

рассматриваемый период на титаномагнетитовых месторождениях Велиховское Южное, Тымлай и переоценки россыпных месторождений запасы TiO_2 по категориям в 2016 году увеличились в сравнении с 2007 годом на 21,5 млн. тонн (в основном за счет месторождения Тымлай).

По количеству подтвержденных запасов пентоксида ванадия Республика Казахстан значительно отстает от большинства мировых продуцентов. Качество их, в основном, не соответствует требованиям мирового рынка. По данным Геологической службы США, основные запасы ванадия (в тысяч тонн) сосредоточены в месторождениях Китая (9000 тонн), России (5000 тонн) и ЮАР (3500 тонн). На эти же страны приходятся основные объемы добычи содержащего ванадий минерального сырья – Китай (42 000 тонн), Россия (16 000 тонн), ЮАР (12 000 тонн). Государственным балансом учтены запасы пентоксида ванадия по 15 месторождениям, в том числе 11 месторождений твердых полезных ископаемых и 4 месторождения УВС. Все они, кроме мелких месторождений Караоткельское и Жебаглинское, находятся в распределенном фонде.

Цветные металлы. Медь. Балансовые запасы меди составляют 40,8 млн. тонн. Подавляющее их количество (82%) сосредоточено в Восточном и Центральном регионах страны. Остальные 18% запасов неравномерно распределены по всей территории Республики Казахстан. Государственным балансом учтены запасы по 125 месторождениям, из них в 8 месторождениях учтены только забалансовые запасы. Из балансовых месторождений 93 с запасами меди 40 млн. тонн (97% от запасов Республики Казахстан) находятся в распределенном фонде. В 2017 году недропользователями были вовлечены в разработку объекты с запасами меди 20,4 млн. тонн (50% от запасов Республики Казахстан). На остальных объектах осуществлялись разведочные и подготовительные к эксплуатации работы. Кроме того, 23 объекта с запасами 0,93 млн. тонн (2,3 % от запасов Республики Казахстан), характеризующиеся небольшими запасами и относительно низкими содержаниями меди, находятся в резерве (нераспределенный фонд). В результате геологоразведочных работ, проведенных в 2015-2017 годах и отчеты которых прошли государственную экспертизу, был получен прирост запасов в количестве 1673 тыс. тонн, что позволило полностью компенсировать запасы, погашенные при добыче.

Никель, кобальт. Согласно данным Геологической службы США, по подтвержденным запасам никеля Республика Казахстан занимает 13 место, а кобальта – 9 место в мире. В группу лидеров по объемам добычи никеля входят Филиппины, Россия, Канада, Австралия. Балансовые запасы никеля составляют 2 041 тысяч тонн, кобальта - 208 тысяч тонн. Подавляющее их количество сосредоточено в Костанайской (52% и 69%) и Актюбинской (25% и 13%) областях, в пределах выделяемых здесь Костанайской и Уральской кобальт-никеленосных провинций. Остальные запасы никеля и кобальта связаны с кобальт-никелевыми объектами в Восточно-Казахстанской (Прииртышский рудный район) и Павлодарской (Экибастуз-Баянаульский рудный район) областях. Государственным балансом запасов полезных ископаемых Республики Казахстан по состоянию на 1 января 2017 года учтены 41 месторождений никеля и 58 месторождений кобальта, из них, соответственно, в 8 и 18 объектах – только забалансовые запасы. В распределенном фонде находятся 4 объекта никеля с балансовыми запасами 537,7 тысяч тонн (26% от запасов Республики Казахстан) и 6-кобальта с запасами 83 тысяч тонн (40% от запасов Республики Казахстан). В резерве (нераспределенный фонд) находились 29 объектов никеля с запасами 1503 тысяч тонн (73% от запасов Республики Казахстан) и 34-кобальта с балансовыми запасами 125,3 тысяч тонн (60 % от запасов Республики Казахстан). В целом, в результате проведения переоценки

за период 2007-2016 годов балансовые запасы никеля увеличились на 219 тысяч тонн. Запасы кобальта уменьшились на 166,3 тысяч тонн, в основном, в результате перевода их в забалансовые.

Олово. По количеству подтвержденных запасов олова Республика Казахстан занимает 8 место в мире, по качеству их он (месторождение Сырымбет) не уступает основным мировым продуцентам. Государственным балансом учтены 15 месторождений, из них в трех объектах запасы только забалансовые. В настоящее время реальная сырьевая база страны представлена одним месторождением Сырымбет, остальные оловосодержащие объекты из-за низких содержаний и, в основном, незначительных запасов практического значения не имеют. Основной причиной, сдерживающей эксплуатацию месторождения Сырымбет, является отсутствие приемлемой технологии обогащения его глинистых руд. Решение этой проблемы позволит вовлечь в эксплуатацию не только оловянные руды месторождения, но и выявленный в его рудном поле участок танталоносных кор выветривания, разработка которых возможна единым карьером.

Свинец, цинк. Свинец и цинк обычно в природе встречаются совместно и представлены комплексными свинцово-цинковыми рудами в месторождениях различных геолого-промышленных типов. Они, в основном, сосредоточены в Восточном, Южном, Центральном и Западном регионах страны. По подтвержденным запасам цинка и свинца Казахстан занимает, соответственно, 4 и 3 места в мире. По среднему содержанию этих металлов в рудах он значительно уступает основным мировым продуцентам – Австралии и Китаю. В настоящее время важнейшее значение для экономики страны имеют месторождения рудноалтайского геолого-промышленного типа (Восточный Казахстан), обеспечивающие 44,3% добычи свинца и 60,2% цинка в стране.

В результате проведения геологоразведочных работ в 2015-2017 годах и отчеты которых прошли государственную экспертизу, был получен прирост запасов в количестве 3 984,1 тыс. тонн, что позволило не только компенсировать все запасы, погашенные при добыче, но и получить реальный прирост запасов марганцевых руд.

Государственным балансом на 1 января 2017 года учтены 93 месторождения цинка и 96 месторождений свинца. Из них, соответственно, в 19 и 22 месторождениях запасы только забалансовые. В 2017 году в недропользовании находились 63 комплексных месторождений (распределенный фонд) с балансовыми запасами цинка 28,7 млн. тонн (88,2% от запасов Республики Казахстан и свинца в количестве 13,7 млн. тонн (87,2% от запасов Республики Казахстан). В отработку были вовлечены 18 месторождений с балансовыми запасами цинка – 9,2 млн. тонн (28,3% от запасов Республики Казахстан) и 15 – свинца с запасами 3,6 млн. тонн. На остальных месторождениях осуществлялись геологоразведочные работы или подготовка к эксплуатации. В резерве находились, соответственно, 34 и 37, в основном, мелких месторождений с суммарными балансовыми запасами цинка 3,8 млн. тонн и свинца 2,0 млн. тонн. В 2007-2017 годах в эксплуатацию были вовлечены от 18 до 32 месторождений. Из них в этот период было добыто 6 714 тысяч тонн цинка и 1 152 тысяч тонн свинца. В результате геологоразведочных работ, проведенных в 2015-2017 годах, по отчетам прошедшим государственную экспертизу, получены приросты запасов цинка и свинца, соответственно, 1,7 тысяч тонн и 110 тысяч тонн.

Алюминий. Согласно данным Геологической службы США, Республика Казахстан занимает 13 место в мире по подтвержденным запасам бокситов, а по объемам рудничной добычи на 8 месте. Все промышленно-значимые месторождения бокситов сосредоточены в Торгайской бокситоносной провинции (Костанайская область), запасы бокситов в которой составляют 311,3 млн. тонн. В ней выделяются

три бокситоносных района: Западно-, Восточно- и Центральнo-Тoргайский, в которых заключено, соответственно, 86,9%, 5,3% и 7,8% запасов провинции. Попутными полезными ископаемыми бокситов являются огнеупорные глины (Краснооктябрьское месторождение), а попутными компонентами - галлий и ванадий. Государственным балансом учтены запасы по 27 месторождениям, в двух из них (Уштобинское и Сырымбет) запасы только забалансовые. В недропользовании (распределенный фонд) находились 13 месторождений с запасами 283,8 млн. тонн (89,0% от запасов Республики Казахстан), из них разрабатывались 5 с запасами 149,2 млн. тонн (46,8% от запасов Республики Казахстан). В резерве (нераспределенный фонд) были 12 месторождений с запасами 35,0 млн. тонн (11,0% от запасов Республики Казахстан) В рассматриваемый период (с 2007 по 2017 годы) в эксплуатации находились от 6 до 8 месторождений. Всего было добыто 52 млн. тонн бокситов, из них в 2017 году – 5,1 млн. тонн. Разведанные запасы алюминиевого сырья (бокситов) составляют 318,8 млн. тонн (52 % - эксплуатируется, 28% - разведывается, 20% - незалицензировано), из них 311 млн. тонн сосредоточены в Торгайской бокситоносной провинции (Костанайская область). Здесь установлены 22 месторождения преимущественно низкосортных бокситовых руд.

В целом, за период с 2007 по 2017 годы запасы бокситов уменьшились на 56,4 млн. тонн. Важнейшей проблемой отрасли является полное решение вопроса технологии переработки низкосортных бокситовых руд, что позволит вовлечь в эксплуатацию резервные месторождения. Государственным балансом учитывается 27 месторождений бокситов, из них эксплуатируемых – 9 месторождений, разведываемых – 6, резервных – 12.

Благородные металлы. Золото. Балансовые запасы золота составляют 2418,1 тонн (75 % - эксплуатируется, 21 % - разведывается, 3 % - незалицензировано), из них 85 % расположены в Восточном, Северном и Центральном регионах страны. Остальные 15 % рассредоточены по областям Южного и Западного Казахстана. Ведущими геолого-промышленными типами золотых месторождений, составляющими основу сырьевой базы золотодобывающей отрасли, являются собственно золоторудный (60 % балансовых запасов и 67 % добычи золота) и комплексный (соответственно, 36% и 32%). В 2007-2016 годы добыто 483,2 тонн золота.

В результате проведенных в 2015-2017 годы геологоразведочных работ запасы золота увеличились на 120931 кг. Важной задачей отрасли является решение проблемы обогащения упорных руд, что позволит вовлечь в эксплуатацию самое крупное месторождение золота Бакырчик и ряд аналогичных объектов. Обеспеченность страны разведанными запасами золота (при достигнутой производительности) составляет порядка 40 лет. Государственным балансом учитывается 343 месторождений (386 объектов) золота, из них эксплуатируемых - 110 объектов, разведываемых - 176 объектов, резервных - 100 объектов.

Опубликованы годовые отчеты за 2017 г. АО «НГК «Казгеология», АО «НГК «Тау-Кен Самрук», АО «Altyntau Kokshetau»⁴², АО «ГМК «Казахалтын»⁴³, АО «АК Алтыналмас, «KAZ Minerals PLC», «Polymetal International PLC», а также АО «KMG OLD» за 2016 г.⁴⁴

В 2017 г., по данным Комитета геологии и недропользования МИР РК, получены приросты запасов полезных ископаемых: золота – 35 тонн, серебра – 25 тыс. тонн, меди – 1,1 млн. тонн, свинца – 1,5 тыс. тонн, урана – 14,3 тыс. тонн. В полном объеме

⁴²https://kase.kz/files/emitters/ATKT/atktp_2017_rus.pdf

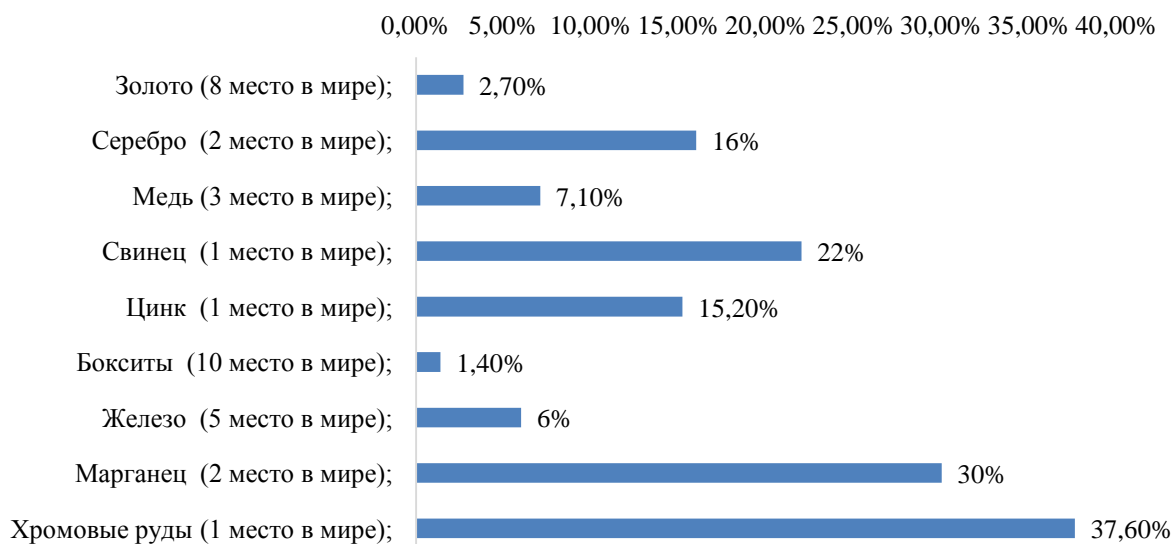
⁴³https://kase.kz/files/emitters/KZAL/kzalp_2017_rus.pdf

⁴⁴<https://www.kazminerals.com/media/7191/kaz-minerals-plc-annual-report-and-accounts-2017-russian.pdf>

достигнуты плановые показатели по приросту прогнозных ресурсов золота –1,5 тыс. тонн, меди – 28,2 млн. тонн, полиметаллов –22,6 млн. тонн. Выявлены новые перспективные площади и участки.⁴⁵

По данным АО «НГК «Казгеология», в Казахстане сосредоточено 37,60% мировых запасов хромовой руды, 30% марганцевых руд и 6% железных руд. Запасы меди составляют 7,10%, свинца 22% и цинка 15,20% мировых. По запасам золота Казахстан занимает 8-е место в мире, а по запасам серебра – 2 место. Сырьевая база золотодобывающей промышленности Казахстана представлена в основном мелкими и средними по меркам отрасли месторождениями.

Рисунок 21. Доля Казахстана в общемировых разведанных запасах



Источник: Годовой отчет АО «НГК «Казгеология»

В общей сложности в Казахстане насчитывается 293 месторождения золота (в том числе 38% комплексных, 60% золоторудных и 2% россыпных). Месторождения обнаружены во всех областях страны. Лидирующее положение занимают месторождения Восточного, Северного и Центрального Казахстана. В Таблице 11 перечислены наиболее крупные месторождения Казахстана.

Таблица 13. Крупные месторождения золота Республики Казахстан

Регион	Месторождение
Северный Казахстан	Васильковское, Варваринское, Узбой, Сымбат, Комаровское, Элеваторное, Аккаргинское, Жетыгоринское
Центральный Казахстан	Майкаин, Кварцитовые Горки, Енбекши, Пустынное
Восточный Казахстан	Бакырчик, Суздальское, Большевик, Васильевское, Риддер-Сокольное, Жанан, Акжал, Каскабулак
Южный Казахстан	Акбакай, Алтынтас, Далабай, Аксакал-Бескемпир, Мынарал, Жаркулак, Карамурун, Архарлы, Кумысты
Западный Казахстан	Юбилейное

Источник: Комитет геологии и недропользования МИР РК

Крупнейшим в Казахстане золоторудным объектом является месторождение «Васильковское» в 17 км к северу от г. Кокшетау. Доказанные запасы Васильковского месторождения составляют 370 тонн золота, при среднем содержании металла в руде 2,8 г/т. Месторождение разрабатывается с 1979 г. С 1991

⁴⁵<http://geology.mid.gov.kz/ru>

года на Васильковском горно-обогатительном комбинате проводились полупромышленные испытания переработки руд с применением метода кучного выщелачивания.

Второе место по величине запасов занимает месторождение «Бакырчик», расположенное на северо-востоке Казахстана (приблизительно в 100 км от города Семипалатинска). Его рудные запасы составляют 208 т при среднем содержании 7,5 г/т, а минеральные ресурсы — 118 т при среднем содержании 6,9 г/т (с учетом месторождения «Большевик»). Разработка месторождения затруднена из-за высокого содержания в руде углерода, а также токсичного мышьяка, что создает угрозу загрязнения окружающей среды. Месторождение интересно для отработки с применением технологии бактериального или автоклавного выщелачивания флотоконцентратов.

Следующими по запасам и промышленной значимости могут выступать месторождения «Аксу», «Кварцитовые Горки», «Бестобе», «Жолымбет». Данные месторождения обрабатываются подземным способом.

По данным World Gold Council, по итогам 2017 г. Казахстан вошел в топ-20 стран мира по запасу золота, обладая 286 тоннами чистого золота.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

Казахстан является второй страной в мире по объему запасов и ресурсов урана. По данным МАГАТЭ запасы и ресурсы урана в Казахстане в настоящее время составляют около 1,6 млн. тонн. Геологоразведочными работами, проведенными в 2015-2017 годах и отчеты которых прошли государственную экспертизу, был получен прирост запасов урана в количестве 16 855 тонн.

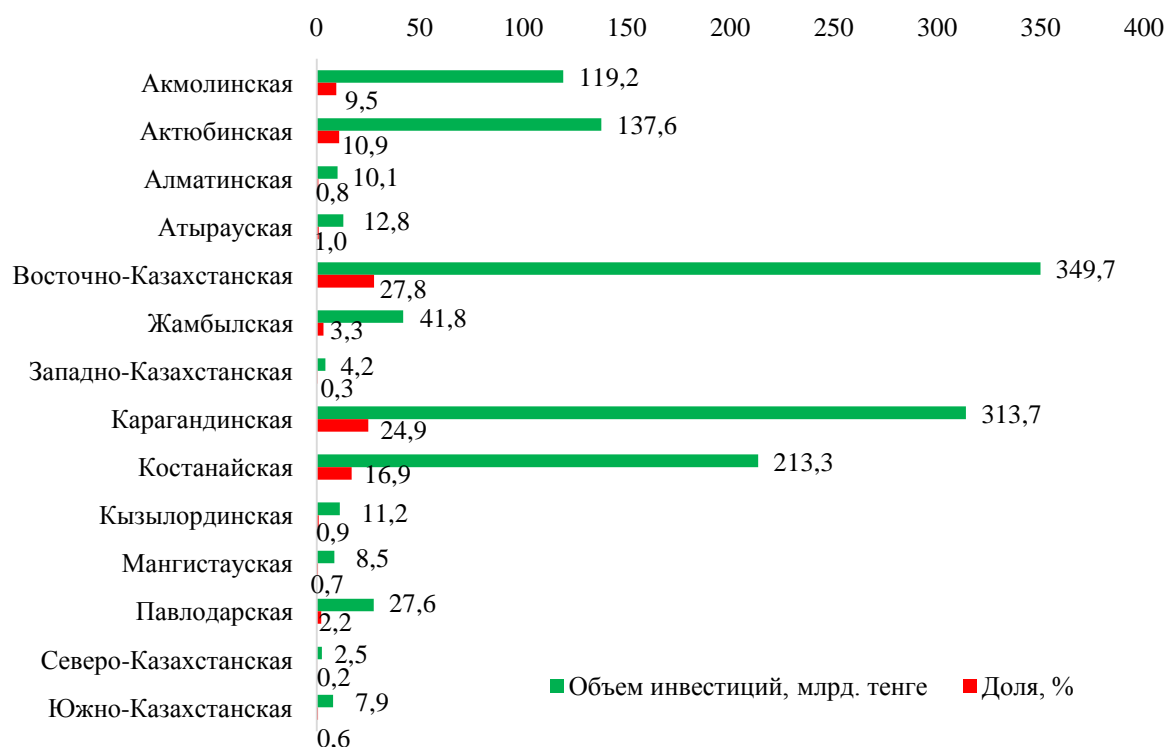
2016 г.	2017 г.
Из 54 разведанных месторождений с балансовыми запасами урана разрабатываются 16, а остальные 38 – находятся в резерве.	Из 56 разведанных месторождений с балансовыми запасами урана разрабатываются 16, а остальные 40 – находятся в резерве.

По данным Комитета по статистике МНЭ РК со ссылкой на данных Комитета геологии и недропользования, объем инвестиций в недропользование минерально-сырьевого комплекса (без учета инвестиций в УВС) в 2017 г. составил 1260,1 млрд. тенге, в том числе:

- в геологоразведку – 28,9 млрд. тенге (2,3% от общего объема инвестиций),
- прочие инвестиции – 1231,2 млрд. тенге (97,7%).

Лидирующими областями по вложению инвестиций в недропользование являются Восточно-Казахстанская область – 349,7 млрд. тенге (27,8% от общего объема инвестиций), Карагандинская область – 313,7 млрд. тенге (24,9%), Костанайская область – 213,3 млрд. тенге (16,9%), Актюбинская область – 137,6 млрд. тенге (10,9%), и Акмолинская область – 119,2 млрд. тенге (9,5%). (Рисунок 22).

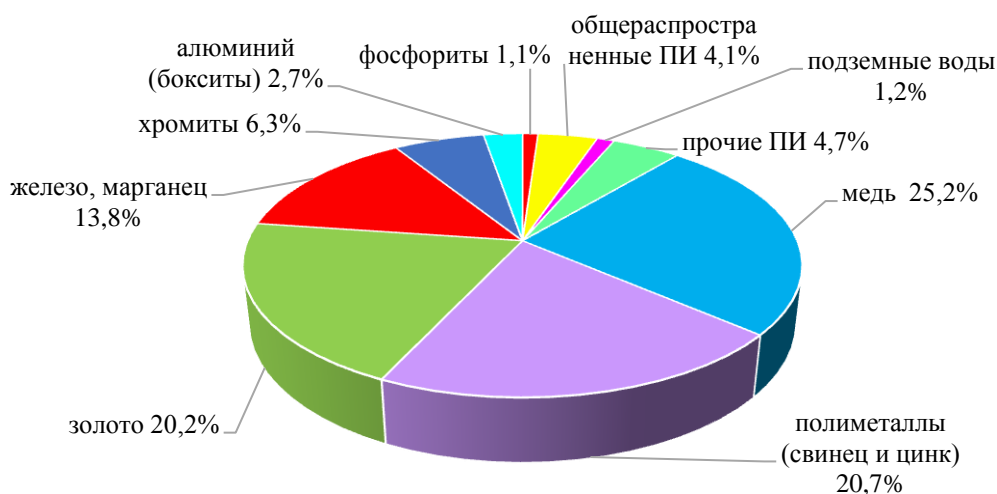
Рисунок 22. Распределение инвестиций в недропользование по регионам в 2017 г.



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК со ссылкой на данные Комитета геологии и недропользования. www.stat.gov.kz

В 2017 г. приоритетными направлениями инвестирования являются объекты недропользования меди – 317,3 млрд. тенге (25,2% от общего объема инвестиций), также крупные инвестиции направлены на основные виды полезных ископаемых: на полиметаллы (свинец и цинк) – 260,9 млрд. тенге (20,7% от всех инвестиций), на золото – 254,7 млрд. тенге (20,2%), на железо и марганец – 174,5 млрд. тенге (13,8%), на хромиты – 78,9 млрд. тенге (6,3%) и алюминий (бокситы) – 34,0 млрд. тенге (2,7%) (Рисунок 23).

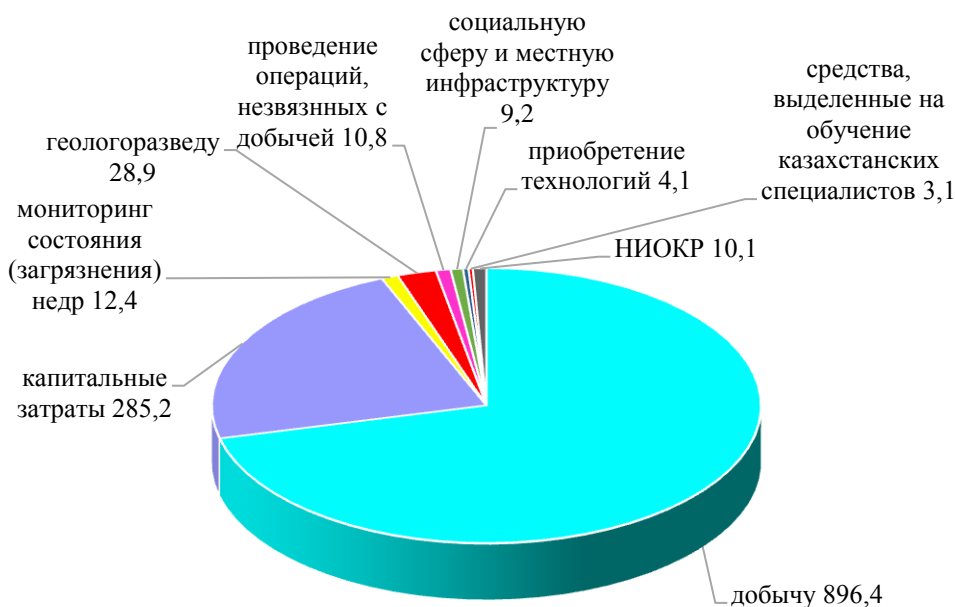
Рисунок 23. Распределение инвестиций в полезные ископаемые в 2017 г., %



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК со ссылкой на данных Комитета геологии и недропользования

В 2017 г. затраты на добычу полезных ископаемых составили – 896,4 млрд. тенге (71,1% от общего объема инвестиций), на мониторинг состояния (загрязнения) недр – 12,4 млрд. тенге (2,3%), на социальную сферу и местную инфраструктуру – 9,2 млрд. тенге (0,7%) и средства, выделенные на обучение казахстанских специалистов – 3,1 млрд. тенге (0,2%). (Рисунок 24).

Рисунок 24. Структура инвестиций в недропользование в 2017 г. (затраты, млрд тенге)



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК со ссылкой на данных Комитета геологии и недропользования. www.stat.gov.kz

АО «Казгеология» на протяжении более 3-х лет успешно сотрудничает с крупнейшими горнодобывающими компаниями, такими как Rio-Tinto, Ulmus, Shuka. В 2017 г. завершен проект с японской корпорацией «JOGMEC». Согласно Годовому отчету АО «Казгеология», геологоразведочные работы проводятся в рамках 10-ти инвестиционных проектов, реализуемых в сотрудничестве с иностранными инвесторами:

Таблица 14. 10 инвестиционных проектов, реализуемых в сотрудничестве с иностранными инвесторами

№	Проект	Инвестор
1	Разведка медно-порфировых руд на участке Коргантас в Карагандинской области	«Rio Tinto» (Великобритания)
2	Разведка медно-порфировых руд на Балхаш-Сарышаганской площади в Карагандинской области	«Rio Tinto» (Великобритания)
3	Разведка благородных и цветных металлов на Бесшокинской площади в Карагандинской области	«Ulmus Fund» (Германия)
4	Государственное геологическое изучение недр на трех участках в Северо-Казахстанской, Акмолинской и Костанайской областях	«Shuka Resources Ltd» (Австралия)
5	Государственное геологическое изучение недр на участке Кызымшек в Карагандинской области	«JOGMEC» (Япония)
6	Государственное геологическое изучение недр на участке	АО

№	Проект	Инвестор
	Шекара в Костанайской области	«Полиметалл» (Россия)
7	Государственное геологическое изучение недр на участке Агадырь в Карагандинской области	«Персиан Гадир» (Иран)
8	Разведка цветных металлов (за исключением бокситов) на площади в Костанайской области	Отсутствует
9	Разведка полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области	Отсутствует
10	Разведка золотосодержащих руд на участке Майлышат в пределах Баканасской площади в Восточно-Казахстанской области	Отсутствует

Источник: Годовой отчет АО «НГК «Казгеология»

Сумма привлекаемых инвестиций на поисковой стадии в рамках указанных проектов составит 16 млрд. тенге. За 2015-2017 гг. привлечено 5,8 млрд. тенге инвестиций, в том числе, компанией АО «Казгеология» было проинвестировано в перспективные проекты 445 млн. тенге. В 2017 г. объем инвестиций по сравнению с 2016 г. вырос в 1,9 раза.

Таблица 15. Сумма привлекаемых инвестиций

Инвестор	Страна	Участок недр	Объем инвестиций, млн. тенге		Изменение, %/разы
			2016 г.	2017 г.	
Rio Tinto	Великобритания	Коргантас в Карагандинской обл.	414,2	1 028	2,5 р
		Балхаш-Сарышаган в Карагандинской обл.	597,7	942	57,6
ULMUS FUND	Германия	Бешоки в Карагандинской обл.	283,9	289,9	2,1
ILUKA	Австралия	Три участка в Северном Казахстане	240,5	438	82,1
JOGMES	Япония	Кызымшек в Карагандинской обл.	16,4	18	9,8
Персен Гадир	Иран	Агадырь в Карагандинской обл.		75	
АО «Полиметаллы»	Россия	Шекара в Костанайской области		318	
АО «НГК «Казгеология»	Казахстан	Площадь в Костанайской области	81,9	209	2,6 р
		Дюсембай в Карагандинской обл.	154,9	96	-38,0
		Майлышат в ВКО	15,6	43,7	2,8 р
Всего			1 788	3 459	1,9 р

Источник: Годовой отчет АО «НГК «Казгеология»

Начаты работы по реализации пяти проектов совместно с ТОО «Казцинк» по разведке золота, меди и полиметаллов в районе моногородов Риддер, Зыряновск. Для расширения минерально-сырьевой базы ТОО «Корпорация Казахмыс» в районе моногородов Жезказган, Сатпаев, Балхаш, Товариществом начаты процедуры по получению 5 объектов на проведение разведки медьсодержащих руд.

С турецким холдингом «Yildizlar SSS» заключено Соглашение об инвестициях на проведение геологоразведочных работ в Казахстане на сумму до 50 млн. долл. США. Также со стороны турецкой компанией «Yildirim Holding A.S.» проявляется

заинтересованность в реализации 6 проектов по разведке хромовых, золотосодержащих и платиноидных руд.

В сотрудничестве с иранской компанией «GHADIR Investments» начаты работы по государственному геологическому изучению недр на 6 площадях Агадырского участка в Карагандинской области.

В рамках совместного проекта с компанией «ILUKA Resources», выполнены буровые работы в Костанайской области с применением австралийской технологии сухого бурения «Air core» в объеме 9 109 пог.м, 307 скважин. По результатам произведенных работ по геологическому изучению недр выбраны 2 перспективные площади в Костанайской и Северо-Казахстанской областях для получения контрактов на разведку россыпных титано-циркониевых руд.

На площади в Костанайской области ТОО «Казгеотех» проведена аэроэлектромагнитная съемка методом ZTEM, с объемом работ 564 п.км. По результатам аэрогеофизических исследований выделены и рекомендуются к заверточному бурению 6 (шесть) аномальных зон, перспективных на медно-золотые рудопроявления.

Российская компания АО «Полиметалл» впервые начала финансировать геологоразведочные работы в Казахстане. Совместно с АО «Казгеология» выполнены аэрогеофизические исследования на участке Шекара в Костанайской области, перспективном на обнаружение промышленных залежей золото-серебряных, медно-золото скарновых, золото-сульфидных руд.

Наряду с привлечением иностранных инвесторов в геологоразведку, АО «Казгеология» активно поддерживает инициативу «юниорских отечественных компаний». Так за 2017 год, АО «Казгеология» в качестве стратегического партнера по проведению геологоразведочных работ, начаты работы с 6 компаниями. Общий объем инвестиций по ним составит порядка 3 млрд.тенге, охват площади – 1 100 кв.км.

На участке Дюсембай в Карагандинской области в качестве пилотного проекта по подсчету запасов будут применены международные стандарты CRIRSCO.

ДОБЫЧА

ДОБЫЧА ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

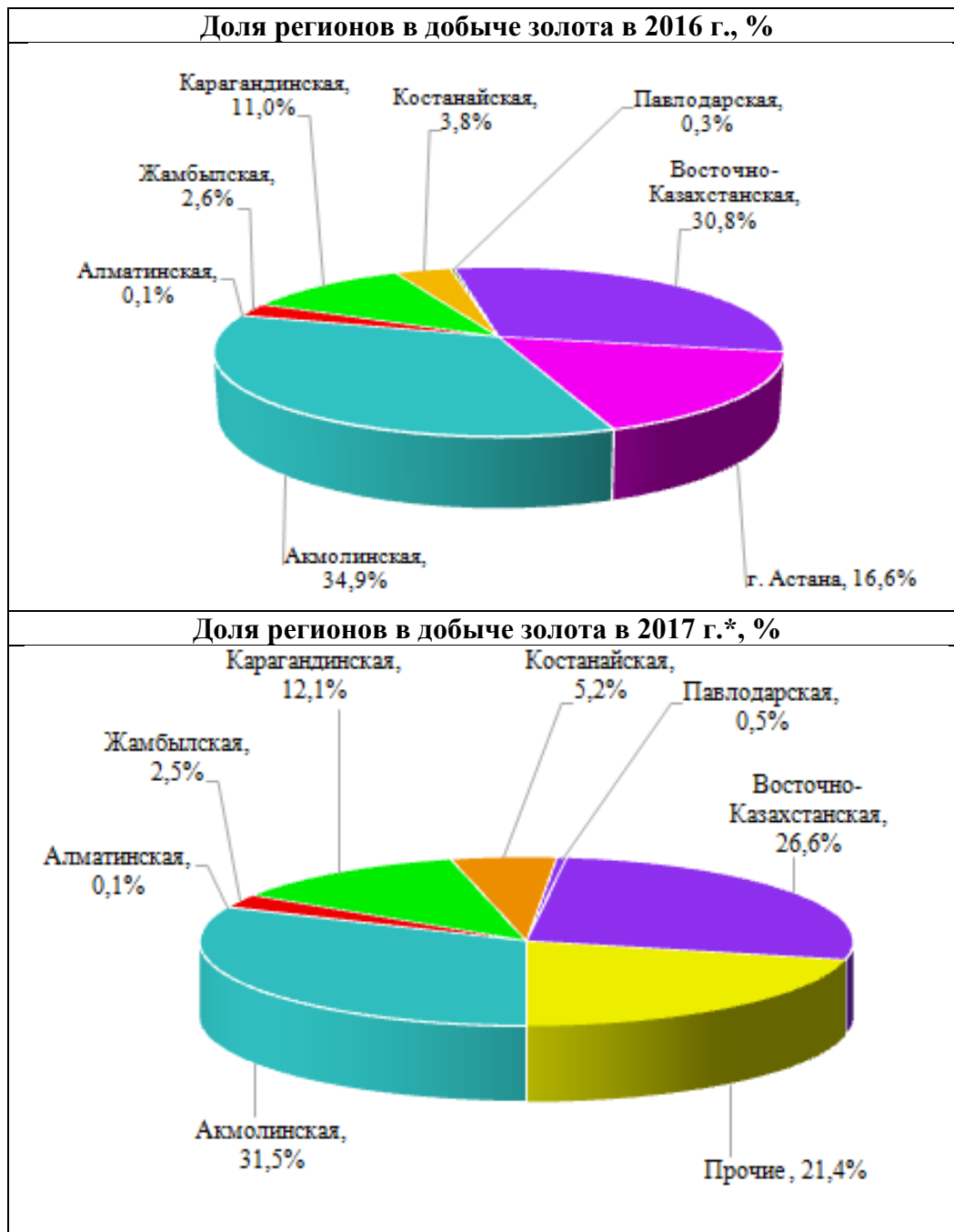
В 2017 г. Комитет по статистике МНЭ РК не раскрывает данные по добыче некоторых видов ТПИ в регионах, например, данные по добыче золота в г. Астане, серебра в Восточно-Казахстанской области и т. д. Вместо показателя о добыче указано *x* и пояснение Комитета по статистике МНЭ РК:» *x*» - данные не заполнены в связи с тем, что данный вид продукции производится единственным предприятием в области. В соответствии пунктом 5 статьи 8 Закона Республики Казахстан «О государственной статистике» от 19 марта 2010 года №257 статистическая информация, позволяющая прямо или косвенно установить респондента или определить первичные статистические данные о нем, является конфиденциальной и может распространяться только при наличии согласия респондента⁴⁶.

⁴⁶ www.stat.gov.kz

Золото

По данным Комитета по статистике МНЭ РК, в 2017 г. производство необработанного и полуобработанного или в виде порошка золота увеличилось на 14,2% по сравнению с 2016 г. и составило 85 339 кг (85,3 тонн). Производство золота неуклонно растет, в 2017 г. по сравнению 2010 г. увеличилось в 2,8 раза.

Рисунок 25. Добыча золота в разрезе регионов в 2016 -2017 гг.



* Прочие – г. Астана и Северо-Казахстанская область

Источник: Комитет по статистике МНЭ РК. Расчеты авторов

Производство золота в Акмолинской области выросло на 3,1% и составило 26,9 тонн, или 31,5% от общего объема в Республике Казахстан за 2017 г. Производство золота в Восточно-Казахстанской области снизилось на 1,5%, до 22,7 тонн, 26,6% от общего объема (Рисунок 25). В 2017 г. производство золота в Карагандинской области выросло по сравнению с 2016 г. на 25,7%, до 10,3 тонн, Костанайской

области – в 1,6 раза, до 4,5 тонн, Жамбылской области – на 12,7%, до 2,1 тонн и Павлодарской области – в 1,8 раза, до 0,4 тонн (Приложение 6).

Значительные объемы производства золота в 2016 г. были отмечены в г. Астане – 12,4 тонн, или 16,6% от общего объема. За 2017 г. данные по производству золота в г. Астане не раскрыты Комитетом по статистике МНЭ РК.

По данным АО «НГК «Тау-Кен Самрук», в 2017 г. объем производства необработанного золота в Казахстане составил 85 029 кг, что на 13,8% больше, чем за аналогичный период 2016 г. По данным Комитет по статистике, объем производства необработанного золота составил 85 339 кг (см. далее) – расхождение на 310 кг.

По данным АО «НГК «Тау-Кен Самрук», в 2017 г. на территории Казахстана было добыто 19,7 млн. тонн золотосодержащей руды такими компаниями, как «Полиметалл», «Казахалтын», «Алтынтау», «Казахмыс», «Алтыналмас» и другими.

Все золото, произведенное в Казахстане, в настоящее время покупает государство, пополняя золотовалютные запасы страны слитками аффинированного золота. В 2017 г., по данным годового отчета АО «НГК «Тау-Кен Самрук», производство аффинированного золота на аффинажном заводе в Астане составило 579 тыс. унций (18 тонн), из которых 113 тыс. унций (3,5 тонны) было переработано из сырья, полученного на давальческой основе (толлинг). План производства аффинажного золота за 2017 г. выполнен на 120% к плану. План производства металлургического кремния за 2017 г. на заводе в Караганде был выполнен на 66%.

АО «Altyntau Kokshetau»

АО «Altyntau Kokshetau», дочерняя компания ТОО «Казцинк», обеспечивает производство золота от добычи золотосодержащей руды до производства катодного золота (сплав Доре)⁴⁷. Компания ведет разработку месторождения «Васильковское».

С 5 сентября 2016 г. основным продуктом реализации стало аффинированное золото, а основным покупателем Национальный банк РК. Реализация аффинированного золота производится по ценам, установленным на Лондонской Бирже Драгоценных Металлов за минусом скидок Национального банка РК.

По данным годового отчета АО «Altyntau Kokshetau», за 2017 г. было реализовано 13 228,06 кг аффинированного золота. На конец 2017 г. цена на золото на Лондонской Бирже Драгоценных Металлов составляла 1 296,5 долл. США за тройскую унцию, прогнозная цена по прогнозу Glencore на конец 2018 г. составляет 1 315 долл. США за тройскую унцию.

АО «ГМК Казахалтын»

В 2017 г. крупнейшее предприятие горнодобывающей отрасли в Акмолинской области АО «ГМК Казахалтын» отпраздновало свой 85-летний юбилей. На предприятии успешно функционируют 3 рабочие площадки по добыче золотосодержащей руды подземным и открытым способами – рудники: «Аксу», «Жолымбет» и «Бестобе». Основной деятельностью АО «ГМК Казахалтын» является геологоразведочные работы, добыча, переработка рудного сырья и оптовая реализация драгоценных металлов.

По данным годового отчета АО «ГМК Казахалтын», в 2017г. доход компании формировался за счет продажи золота в шламе (46 %), флотоконцентрата (19 %) и кварцевой руды (24 %). В 2016г. основной объем добытого золота в шламе

⁴⁷https://kase.kz/files/emitters/АТКТ/atktp_2017_rus.pdf

реализовался на аффинажный завод ТОО «Тау-Кен Алтын» (93%) и ОАО «Красцветмет» (7%). С начала 2017 г. весь объем добытого золота в шламе реализуется на аффинажный завод ТОО «Тау-Кен Алтын».

Рост средневзвешенной цены на золото на мировых рынках на 15% в 2017г. способствовал росту доходов компании. В 2017 г. осуществлен запуск новых золотоизвлекательных фабрик на рудниках «Аксу» и «Жолымбет».

АО «АК Алтыналмас»

Основной деятельностью АО «АК Алтыналмас» является геологоразведочные работы, добыча драгоценных металлов и других полезных ископаемых, их переработка, добыча нерудных материалов, производство драгоценных металлов. Компания обладает правами недропользования на месторождения географически сосредоточенных в:

- Акбакайском рудном поле, в Мойынкумском районе, Жамбылской области (проект «Акбакай»);
- Северном Прибалхашье, в Актогайском районе, Карагандинской области (проект «Пустынное»).

Финальным продуктом АО «АК Алтыналмас» является золото в сплаве Доре, которое направляется на дальнейшую очистку на аффинажный завод ТОО «Тау-Кен Алтын» в г. Астана (подразделение НГК «Тау-Кен Самрук»), который производит их дальнейшую аффинажную очистку и реализацию Национальному Банку РК для пополнения золотовалютных резервов страны, или на внутренние/мировые рынки потребления золота.

Главные результаты деятельности 2017 г.:

- производство золота увеличилось на 10% по сравнению с 2016 г. и составило 3894 кг (более 120 тыс. унций);
- был дан официальный старт проекту «Цифровой рудник»;
- внедрение Интегрированной системы менеджмента, базирующейся на международных стандартах качества ISO 9001:2015, ISO 14001: 2015, OHSAS 18001-2007.

Национальный банк

В соответствии с Законом РК «О драгоценных металлах и драгоценных камнях» от 14 января 2016 г. № 444-V Национальный банк наделен приоритетным правом государства на приобретение аффинированного золота напрямую у отечественных производителей. Порядок реализации приоритетного права определяется Постановлением Правления Национального Банка РК.⁴⁸ С момента вступления приоритетного права государства (конец 2011г.⁴⁹) происходит постоянное пополнение внутреннего аллокированного золота. Ближайшие годы Национальный Банк планирует приобретать все производимое в Казахстане аффинированное

⁴⁸ Постановление Правления Национального Банка РК «Об утверждении Правил реализации приоритетного права государства на приобретение аффинированного золота для пополнения активов в драгоценных металлах» от 29 февраля 2016 г. № 61. <http://nationalbank.kz/?&switch=kazakh>

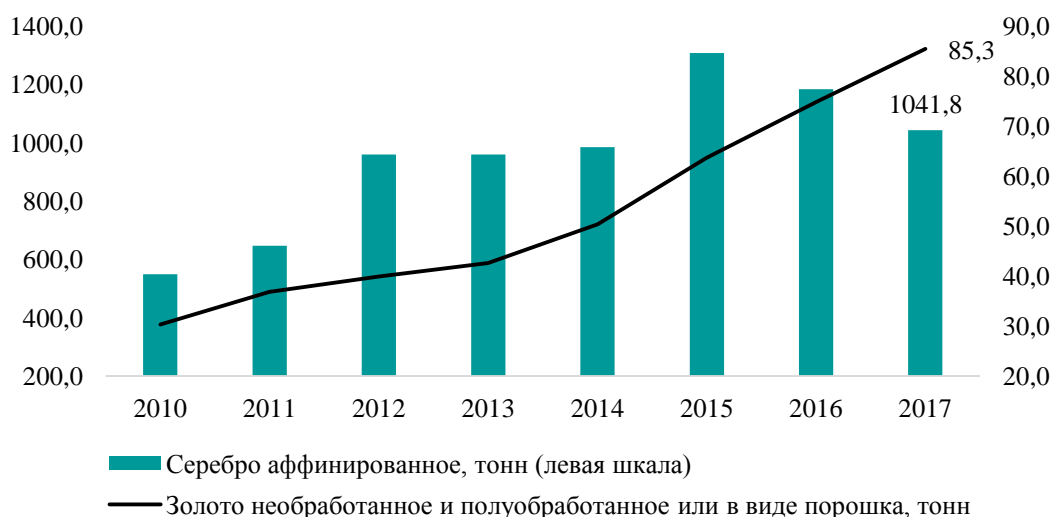
⁴⁹ Постановления Правления Национального Банка РК от 30 сентября 2011 г. № 121 «Об утверждении Правил реализации приоритетного права государства на приобретение аффинированного золота в виде слитков для пополнения золотовалютных активов Национального Банка РК» и от 24 августа 2012 г. № 241 «Об утверждении Правил реализации приоритетного права государства на приобретение аффинированного золота для пополнения активов в драгоценных металлах» (утратили силу).

золото. Золотые слитки отечественных аффинажных заводов соответствуют государственным и международным стандартам драгоценных металлов.

Серебро

В 2017 г. производство аффинированного серебра сократилось на 11,9% по сравнению с 2016 г. и составило 1041,8 тонн, по сравнению с 2010г выросло в 1,9 раза (Рисунок 26). Производство серебра в Карагандинской области выросло на 6,6%, до 359,3 тонн. (Приложение 6). Данные по производству серебра в Восточно-Казахстанской области не раскрыты Комитетом по статистике МНЭ РК.

Рисунок 26. Производство золота и серебра в 2010-2017 гг.



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК.

ТОО «KAZZINC»

Объемы производства по видам продукции ТОО «KAZZINC» даны на его сайте.⁵⁰ В 2017 г. производство золота из собственной рудной базы составило 585'483 унций (по нашим расчетам, 16596,3 кг), что на 12,3% больше, чем в 2016 г., производство серебра из собственной рудной базы – 4'978'136 унций (по нашим расчетам, 167,6 тонн), на 18,8% больше, чем в 2016 г. Производство рафинированного свинца составило 151,5 тыс. тонн, что на 1,9% больше, чем в 2016 г., металлического цинка – 317,0 тыс. тонн (на 3,8%) и меди – 62,7 тыс. тонн, на 8,0% меньше, чем в 2016 г.

Алюминий необработанный; оксид алюминия, тонн	1 745 801	1 771 697	1,5
Алматинская	-	783	
Карагандинская	21	16	-23,8
Южно-Казахстанская	1 165	2 806	140,9
Павлодарская	1 740 181	1 764 029	1,4
г.Алматы	4 434	4 063	-8,4

Медь

В 2007-2017 годах в эксплуатации находились от 25 до 53 месторождений. Из них за этот период было добыто 5537 тысяч тонн меди. Годовая добыча меди колебалась от 472 тысяч тонн до 755 тысяч тонн.

В 2017 г. производство рафинированной необработанной, нелегированной меди выросло на 4,3% по сравнению с 2016 г. и составило 426,2 тыс. тонн, в том числе в

⁵⁰ <http://kazzinc.com/kz/Өндіріс>

Карагандинской области – 335,6 тыс. тонн (или 78,7% от общего объема) и Восточно-Казахстанской области – 81,1 тыс. тонн (или 19% от общего объема).

«KAZ Minerals»

«KAZ Minerals PLC» была образована в результате реорганизации «Kazakhmys PLC» в 2014 г. «KAZ Minerals» является крупнейшим производителем меди в Казахстане, ее акции котируются на Лондонской, Гонконгской и Казахстанской фондовых биржах.

В 2017 г. производственная деятельность компании велась на рудниках открытого типа «Бозшаколь» и «Актогай», расположенных в Павлодарской области и Восточном регионе Казахстана, на трех подземных рудниках в Восточном Казахстане, золотомедном руднике «Бозымчак» в Кыргызстане. За период с 2011 г. компания проинвестировала около 4 млрд. долл. на разработку проектов «Бозшаколь» и «Актогай».

По данным годового отчета «KAZ Minerals», в 2017 г. компания произвела 258,5 тыс. тонн меди, что на 1,8 раза больше, чем в 2016 г. (Таблица 16).

Таблица 16. Производственная деятельность «KAZ Minerals» в 2016-2017 гг.

Наименование	2017	2016
Производство меди, тыс. Тонн	258.5	143.5
Бозшаколь	101.3	48.0
Актогай	90.2	18.1
Восточный регион и Бозымчак	67.0	77.4
Цинк в концентрате, тыс. тонн	57.6	75.4
Производство золота (тыс. унций)	178.7	127.7
Производство серебра (тыс. унций)	3,506	3,284

Источник: Годовой отчет KAZ Minerals

В 2017 г. «KAZ Minerals» экспортировала из Казахстана около 112 тыс. тонн катодной меди и 144 тыс. тонн медного концентрата. Доходы от реализации «KAZ Minerals» составили 1663 млн. долл., сумма уплаченных налогов и отчислений в бюджет Казахстана – 365 млн.долл., в том числе НДС –183 млн.долл., КПН –182 млн.долл.

Полиметаллы

Таблица 17. Производство меди и полиметаллов

Наименование	Объем		2017 г. в % к 2016 г.
	2016 г.	2017 г/	
Медь, рафинированная необработанная, нелегированная, тонн	408 435	426 191	4,3
Карагандинская	314 730	335 622	6,6
Павлодарская	1 323	X	
Восточно-Казахстанская	79 651	81 135	1,9
г. Алматы	12 731	X	
Свинец необработанный, тонн	134 192	149 129	11,1
Карагандинская	179	107	-40,2
Южно-Казахстанская	-	1 738	
Восточно-Казахстанская	134 013	X	
Цинк необработанный, тонн	325 820	331 018	1,6
Карагандинская	85	59	-30,6
Восточно-Казахстанская	325 735	330 959	1,6

«Polymetal International PLC» – один из лидеров по добыче драгоценных металлов. Компания имеет активы в России, Казахстане и Армении, а ее акции котируются на Лондонской фондовой бирже. «Полиметалл» владеет восемью действующими месторождениями золота и серебра.

В 2009 г. компания «Polymetal» приобрела в Казахстане золото-медное месторождение Варваринское (Костанайская область).

В 2017 г. почти 2 млн. тонн руды с месторождения «Комаровское» было добыто и перевезено на «Варваринское» по железной дороге. В результате, на «Варваринском» было произведено 130 тыс. унций в золотом эквиваленте, что на 54% выше чем в 2016 г., когда было произведено 85 тыс. унций в золотом эквиваленте⁵¹.

Проект «Кызыл», включающий месторождения «Бакырчик» и «Большевик», приобретен в 2014 г. «Кызыл» является одним из лучших в мире золотодобывающих проектов на стадии разработки. Проект реализуется в соответствии с графиком, согласно которому производство первого концентрата запланировано на 3-й квартал 2018 г.

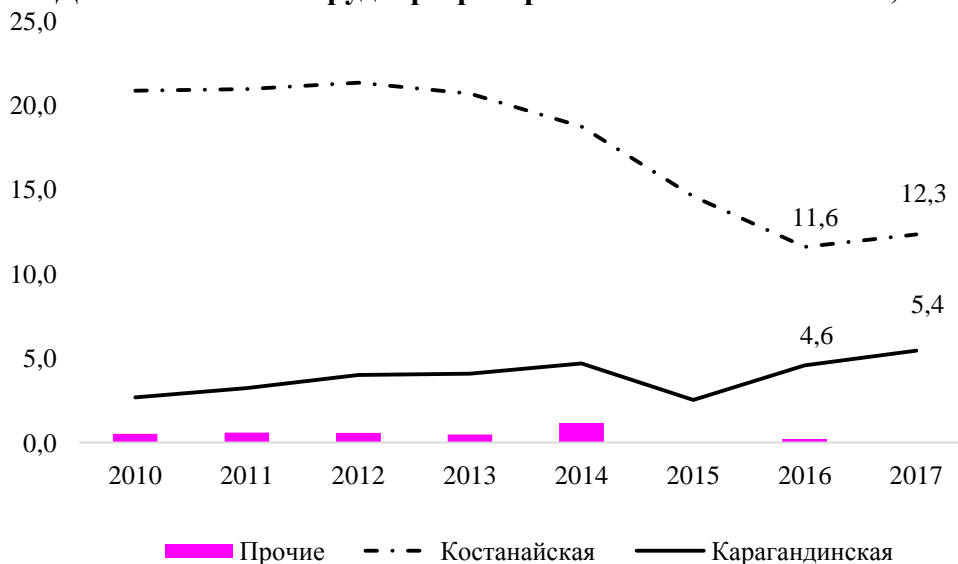
В 2017 г. произведено 149,1 тыс. тонн необработанного свинца, что на 11,1% больше, чем в 2016 г. Комитетом по статистике МНЭ РК не раскрыты данные Восточно-Казахстанской области – основного производителя необработанного свинца (Таблица 17). Восточно-Казахстанская область также является производителем 100% объема необработанного цинка – 331,0 тыс. тонн, рост на 1,6% по сравнению с 2016 г. (Таблица 17 и Приложение 6).

Железная руда

В 2017 г. добыто 18,0 млн. тонн железных руд, на 10,1% больше, чем в 2016 г. 68,5% от общего объема добытых железных руд приходится на Костанайскую область и 30,2% – на Карагандинскую область (Рисунок 27). Добыча железных руд также осуществляются в Актюбинской области (данные за 2017 г. не раскрыты Комитетом по статистике МНЭ РК), в Акмолинской области (данные за 2015-2017 гг. отсутствуют). Кроме того, в 2017 г. в Южно-Казахстанской области добыт очень незначительный объем – 33,2 тыс. тонн железных руд (Приложение 6).

⁵¹https://www.polymetalinternational.com/upload/iblock/12d/Polymetal_annual_report_2017_interactive_rus.pdf

Рисунок 27. Добыча железных руд в разрезе регионов в 2010-2017 гг.*, млн. тонн



* Прочие: Акмолинская, Актюбинская и Южно-Казахстанская области
 Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

Марганцевые руды

За период 2007-2017 годов добыто 28,3 млн. тонн **марганцевых руд**.

В 2017 г. добыча марганцевой руды сократилась на 8,8% по сравнению с 2016 г. и составила 1,5 млн. тонн. В течение последних 7 лет наблюдается падение добычи марганцевых руд. В 2017 г. добыча марганцевых руд по сравнению с 2010 г. сократилась в 2,1 раза (Рисунок 28). На Карагандинскую область приходится 99,6% объема добычи марганцевой руды в Республике Казахстан (Приложение 6). Данные по добыче марганцевой руды в Восточно-Казахстанской области не раскрыты Комитетом по статистике МНЭ РК.

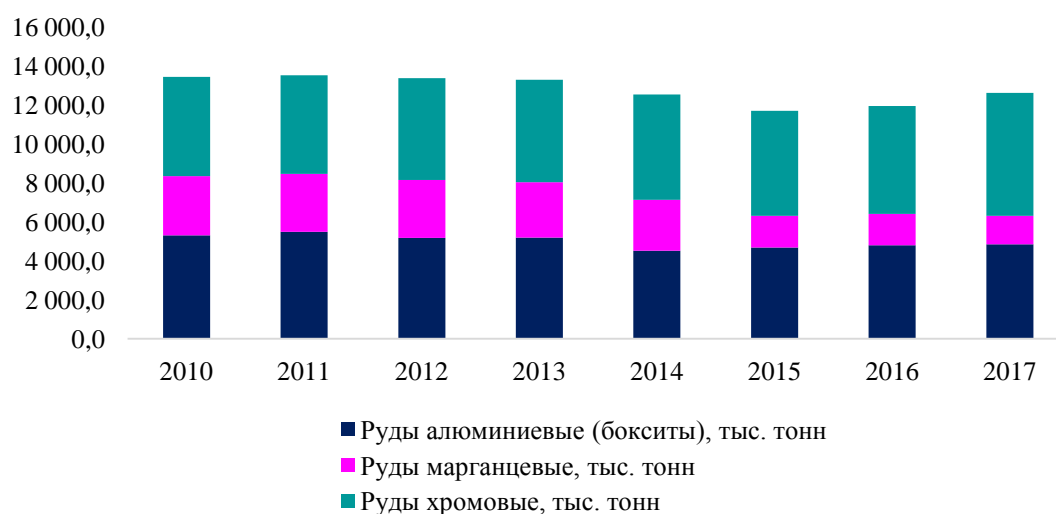
Бокситы

Добыча алюминиевых руд (бокситов) осуществляется в Костанайской области и в 2017 г. объем добычи по сравнению с 2016 г. вырос на 0,9% и составил 4,7 млн. тонн (Приложение 6). В 2014-2015 г. наблюдалось некоторое замедление добычи алюминиевых руд (Рисунок 28).

Хромовая руда

Добыча хромовых руд осуществляется в Актюбинской области и в 2017 г. объем добычи по сравнению с 2016 г. вырос на 13,9% и составил 6,3 млн. тонн, это на 24% больше чем, в 2010 г. (Рисунок 28).

Рисунок 28. Добыча марганцевых, алюминиевых и хромовых руд в 2010-2017 гг.



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК.

В 2017 году добыто 338,5 тысяч тонн цинка и 69,6 тысяч тонн свинца.

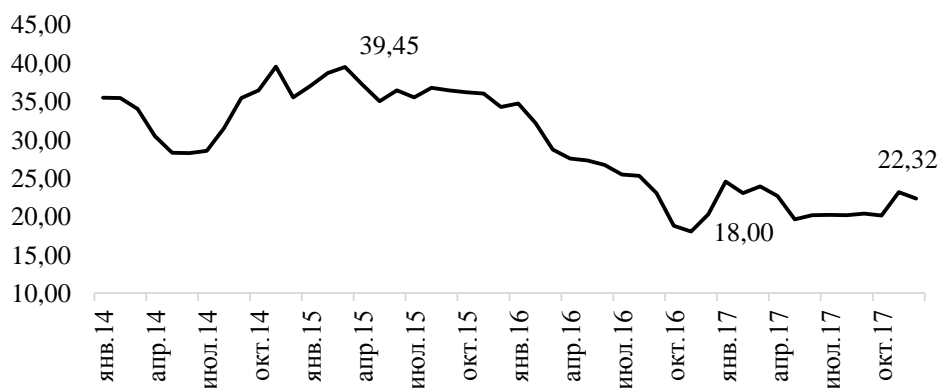
ДОБЫЧА УРАНА

По оперативным данным Министерства энергетики РК, в 2017 г. объем добычи урана составил 23 390 тонн, что на 5,3% меньше, чем в 2016 г. (по нашим расчетам, на 4,2% меньше, чем в 2016 г.). Комитет по статистике МНЭ не раскрывает данные по добыче урана. На сайте АО «НАК «Казатомпром» данные по добыче урана за 2017 г. пока не опубликованы.

В январе 2017 г. Казахстан заявил о сокращении добычи урана на 10%, это – свыше 2000 тонн урана от планового производства 2017 г.⁵² 4 декабря 2017 г. АО «НАК «Казатомпром» объявило о своем намерении сократить на 20% добычу урана, запланированную согласно контрактам на недропользование предприятий Компании, в целях приведения уровня добычи в соответствие со спросом.

В последние годы из-за нестабильности на мировом рынке цены на уран, спрос на уран падает. Так, с марта 2015 г. до ноября 2016 г. среднемесячная спотовая цена урана сократилась в 2,2 раза, с 39,45 долл./фунт до 18,00 долл./фунт (Рисунок 29).

Рисунок 29. Среднемесячные цены на уран в 2014-2017 гг. (спот, долл./фунт)



<https://www.cameco.com/>

⁵² <http://www.kazatomprom.kz/ru/history/2017>

ЭКСПОРТ

В какие страны поставляется продукция добывающих отраслей?

ЭКСПОРТ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

Экспорт *золота* сократился в 10,1 раз, с 128,2 кг в 2016 г. до 12,6 кг золота в 2017 г. из-за сокращения экспорта в Великобританию, куда золото поставляется из Восточно-Казахстанской области. На резкое сокращение экспорта золота повлияло введение запрета на вывоз с территории Республики Казахстан необработанных драгоценных металлов, лома и отходов драгоценных металлов.⁵³

В 2017 г. экспорт *серебра* сократился на 11,4% по сравнению с 2016 г. и составил 1036,6 тонн из-за сокращения поставок в Великобританию: из Восточно-Казахстанской области экспорт сократился на 16,6%, до 686,5 тонн и из Карагандинской области – в 2,1 раза, до 168,3 тонн. В то же время, в 2017 г. из Карагандинской области экспортировано 167,3 тонн серебра в Германию и 14,6 тонн в США (Приложение 6).

Экспорт золота и серебра

Наименование товара, основных стран - назначения	Ед.	2017 г.		2016 г.		2017 к 2016, %	
		объем	млн. долл. США	объем	млн. долл. США	по объему	по стоимости
Золото	кг	12,6	2,9	128,2	22,0	-10,1 п	-7,6 п
Соедин. Королевство		12,6	2,9	128,2	22,0	10,1 п	-7,6 п
Серебро	тонн	1 036,6	538,1	1 169,8	584,5	-11,4	-7,9
Соедин. Королевство		854,7	439,3	1 169,8	584,5	-26,9	-24,9
Германия		167,3	91,0	-	-	-	-
США		14,6	7,9	-	-	-	-

В 2017 г. экспорт *марганцевых, железных и хромовых руд* значительно вырос как в физическом, так и в стоимостном объеме. Основными импортерами остаются Россия и Китай. При этом 86,0% от общего объема экспорта железных руд, 87% от общего объема экспорта марганцевых руд и 81% от общего объема экспорта хромовых руд приходится на Россию. В 2017 г. хромовые руды экспортировались также в Швецию. Экспорт хромовых руд осуществляется из Актюбинской области, где производится добыча хромовых руд. Основная часть, 81% от общего объема железных руд экспортирована из Костанайской области. Из Карагандинской области на экспорт отправлены железные и марганцевые руды. (Приложение 6).

Экспорт железных, марганцевых и хромовых руд

Наименование товара, основных стран - назначения	Ед. изм.	2017 г.		2016 г.		2017 к 2016, %	
		объем	млн. долл. США	объем	млн. долл. США	по объему	по стоим.
Железные руды	тыс тонн	9459,8	512,1	8373,8	389,4	13,0	31,5
Россия		8131,8	462,7	7110,0	347,9	14,4	32,7
Китай		1 309,0	49,4	1 256,1	41,2	4,2	19,8
Марганцевые руды	тыс тонн	446,1	48,9	282,9	23,6	57,7	2,1 п
Россия		388,3	40,1	240,9	17,8	61,2	2,3 п
Китай		57,8	8,8	42,0	5,8	37,8	51,9
Хромовые руды	тыс тонн	963,7	201,1	781,8	116,4	23,3	72,8

⁵³Приказ и.о. Министра по инвестициям и развитию РК «О введении запрета на вывоз с территории Республики Казахстан необработанных драгоценных металлов, лома и отходов драгоценных металлов» от 24 августа 2015 г. № 867. <http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500011965/history>

Наименование товара, основных стран - назначения	Ед. изм.	2017 г.		2016 г.		2017 к 2016, %	
		объем	млн. долл. США	объем	млн. долл. США	по объему	по стоим. ости
Россия		781,7	144,7	740,6	105,3	5,5	37,4
Китай		123,1	37,8	41,2	11,1	3,0 р	3,4 р
Швеция		58,9	18,6				

Экспорт алюминия необработанного по странам

Алюминий необработанный	Тыс. тонн	2017 г.	млн. долл. США	2016 г.	млн. долл. США	2017 к 2016, %	по стоим. ости
		234,3	473,2	213,8	345,3	9,5	37,0
Россия		53,7	104,2	55,3	86,1	-2,5	21,0
Узбекистан		21,3	41,7	21,8	33,3	-2,2	24,9
Болгария		18,3	37,7	2,7	3,9	6,8 р	9,7 р
Греция		59,4	117,6	49,4	81,6	20,2	44,1
Италия		24,1	48,1	32,3	51,0	-25,5	-5,7
США				16,6	24,9		
Турция		45,1	90,2	24,5	39,9	83,5	126,4

Китай остается основным импортером *рафинированной меди, необработанного свинца и цинка*. Объем поставок меди и цинка вырос также в Турцию, свинца и цинка во Вьетнам. По этим странам темпы роста стоимостного объема экспорта опережают темпы роста физического объема экспорта (см. ниже). Восточно-Казахстанская область, где находится предприятие «Kazzinc», остается основным экспортером свинца, цинка и рафинированной меди. Медь также экспортирует Карагандинская область (Приложение 6).

Экспорт меди, свинца и цинка

Наименование товара, основных стран - назначения	Ед. изм.	2017 г.		2016 г.		2017 к 2016, %	
		объем	млн. долл. США	объем	млн. долл. США	по объему	по стоим. ости
Медь рафинированная	тыс тонн	406,6	2 341,9	402,2	1 825,9	1,1	28,3
Соед Королевство		47,2	279,1	48,6	229,4	-2,9	21,7
Китай		192,8	1 095,9	190,3	854,3	1,3	28,3
ОАЭ		92,5	537,4	56,7	262,8	63,0	2,1 р
Турция		68,8	401,3	59,3	269,0	16,0	49,2
Прочие		5,3	28,2	47,3	210,4	- 8,9 р	-7,5 р
Свинец необработанный	тыс тонн	125,6	251,0	122,2	216,9	2,8	15,7
Вьетнам		62,0	127,0	49,5	91,5	25,3	38,8
Испания		31,3	54,1	44,4	75,9	-29,6	-28,7
Китай		21,9	47,0	12,3	21,4	77,4	2,2 р
Прочие		8,0	17,9	2,7	4,9	3,0р	3,6 р
Цинк необработанный	тыс тонн	299,6	834,8	287,7	551,7	4,1	51,3
Украина		21,3	41,7	21,8	33,3	-2,2	24,9
Россия		13,8	42,6	23,4	53,7	-41,0	-20,7
Вьетнам		47,5	127,7	23,9	46,7	2,0 р	2,7 р
Китай		115,5	325,5	96,4	180,1	19,9	80,7
Нидерланды		18,7	49,4	43,3	77,0	-56,9	-35,9
Турция		88,1	244,3	87,6	167,2	0,6	46,1

ЭКСПОРТ УРАНА

По данным Комитета государственных доходов, в 2017 г. экспорт урана сократился как в физическом (на 4,1%), так и в стоимостном (на 22,2%) объеме и составил 28,1 тыс. тонн. Экспорт урана в Китай вырос на 45,0% в физическом и на 15% в

стоимостном объеме. Доля Китая в экспорте казахстанского урана вырос с 45,1% в 2016 г. до 68,3% в 2017 г.

По всем остальным странам – импортерам урана наблюдается отрицательный тренд. Уран экспортируется в Китай, Россию, Францию, Индию, Канаду, США, Украину (Приложение б).

Экспорт урана

Наименование товара, основных стран - назначения	Ед. изм.	2017 г.		2016 г.		2017 к 2016,%	
		объем	млн. долл. США	объем	млн. долл. США	по объему	по стоим.osti
Уран природный, обработанный	тыс. тонн	28,1	1340,1	29,3	1721,1	-4,1	-22,2
Россия		3,3	149,5	4,1	245,0	-19,5	-39,0
Украина		0,2	11,6	0,2	9,4	-6,6	23,0
Индия		1,7	78,3	3,0	195,3	-40,8	-59,9
Канада		1,5	59,5	2,7	115,6	-42,1	-48,5
Китай		19,2	946,5	13,2	823,3	45,0	15,0
США		1,2	51,8	1,9	128,8	-35,9	-59,8
Франция		0,9	42,9	4,2	203,7	-79,2	-78,9

Источник: Комитет государственных доходов

3.3 Доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями

3.3.1. Налоги и другие платежи (4.1)

Национальный фонд аккумулирует часть доходов, формируемых добывающим сектором экономики при благоприятной ценовой конъюнктуре, с тем, чтобы, с одной стороны, сохранить их для будущих поколений, с другой - поддержать необходимый уровень государственных расходов, в первую очередь социальных, в случае падения цены на нефть.⁵⁴

Налоги от компаний нефтегазового сектора, определенных перечнем, утверждаемым ежегодно МФ РК и МЭ РК, направляются в Национальный фонд РК по налогам и платежам, определенным законом. Исключение составляет экспортная таможенная пошлина (ЭТП) на сырую нефть, которая направляется республиканский бюджет. Другие налоги и платежи, также как налоги от других компаний горнорудного сектора, поступают в республиканский бюджет и местные бюджеты и не выделяются от налогов, получаемых от других секторов экономики.

В 2017 г., по данным Статистического бюллетеня МФ РК, сумма ЭТП на сырую нефть увеличилась на 33,7% по сравнению 2016 г. и составила 854,5 млрд. тенге.

В декабре 2016 г. состоялось заседание стран ОПЕК и 11 стран, не входящих в ОПЕК (Казахстан, Российская Федерация, Азербайджан, Бахрейн, Боливия, Экваториальная Гвинея, Малайзия, Мексика, Оман, Судан и Южный Судан). По итогам, страны договорились ускорить процесс восстановления равновесия на мировом рынке нефти за счет снижения совокупного объема добычи нефти на 1,8 млн. баррелей в сутки. Эта договоренность вступила в силу 1 января 2017 г. Соглашение было заключено на первое полугодие 2017 г. с возможностью

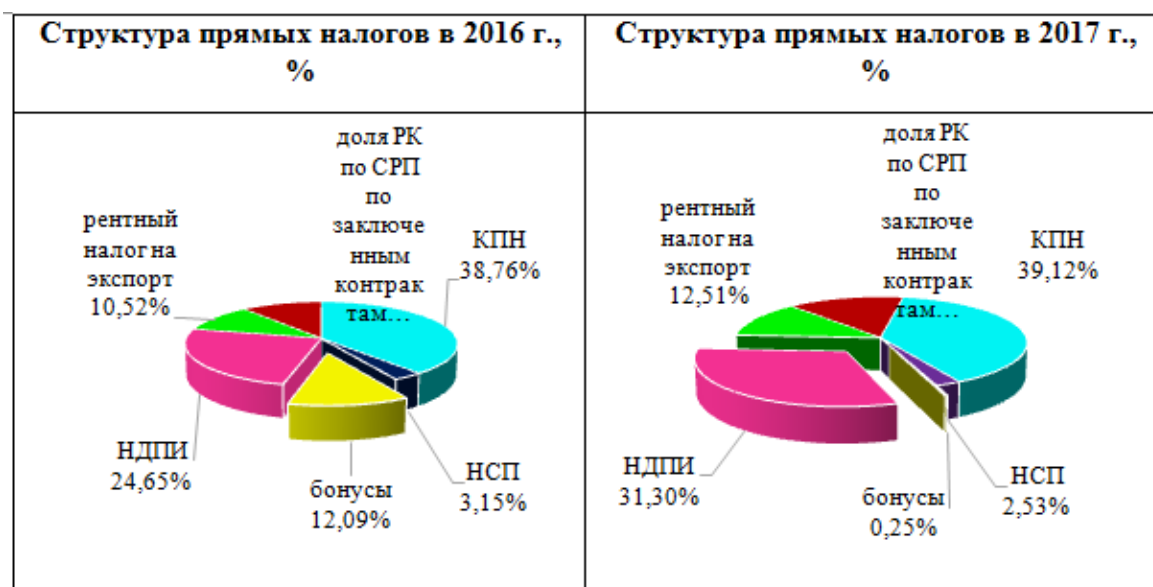
⁵⁴ Махмутова М. (2008) Управление нефтяными доходами: Концепция Национального фонда. Алматы, ФСК.

продления. В мае 2017 г. срок его действия был продлен на 9 месяцев – до конца марта 2018 г.⁵⁵

Сделка в рамках соглашения ОПЕК+ о сокращении добычи нефти в 2017 г. позволила сбалансировать предложение на нефтяном рынке и поднять цены на нефть. В результате, по данным ЕИА, средняя цена на нефть Brent за 2017 г. на мировых рынках сырья составила 54,25 долл. за баррель (2016 г. – 43,64 долл. за баррель).

В 2017 г. поступления в Национальный фонд по сравнению с 2016 г. увеличились в 3,5 раза до 3 479,8 млрд. тенге. (Таблица 18). В 2017 г. прямые налоги от организации нефтяного сектора (за исключением налогов, зачисляемых в местные бюджеты) по сравнению с 2016 г. увеличились в 1,8 раза, до 2001,1 млрд. тенге, за счет роста корпоративного налога (КПН) – в 1,8 раза, налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) – в 2,2 раза, налога на сверхприбыль (НСП – на 42,3% и рентного налога на экспорт – в 2,1 раза. Бонусы сократились на 3,7%.

Рисунок 30. Прямые налоги от нефтегазового сектора в Национальный фонд (за исключением налогов, зачисляемых в местные бюджеты) в 2016-2017 гг.



Источник: Отчет о поступлениях и использовании Национального фонда Республики Казахстан за 2016-2017гг. <http://www.minfin.gov.kz/>.

В 2017 г. доходы государственного бюджета по сравнению с 2016 г. выросли на 24,3% (22,4% к ВВП), за счет существенного поступления трансфертов из Национального фонда, рост на 54,6% (8,6% к ВВП)⁵⁶.

В 2017 г. из Национального фонда в республиканский бюджет поступили трансферты в размере 4 трлн. 414 млрд. тенге (или в долларовом выражении 13,5 млрд. долл., при среднегодовом курсе 326 тенге за доллар). Из них 2 трлн. 92 млрд. тенге (или в долларовом выражении 6,4 млрд. долл.) были направлены в АО «Фонд проблемных кредитов» для оздоровления банковского сектора⁵⁷.

Следует отметить, что в Указе Президента РК о выделении целевого трансферта из Национального фонда для оздоровления банковского сектора, предусматривались

⁵⁵<http://energo.gov.kz/>

⁵⁶ Махмутова М, Казахстан: Макроэкономический обзор за 2017 г. Public Policy Research Center.

⁵⁷ Там же.

средства в размере 1 трлн. 92,9 млрд. тенге⁵⁸ (или в долларовом выражении 3,35 млрд. долл.), а не 2 трлн. 92,9 млрд. тенге.

В Таблице 18 приведен отчет о поступлениях и использовании средств Национального фонда в 2016-2017 гг. и изменения.

Таблица 18. Отчет о поступлениях и использовании Национального фонда РК за 2016-2017 гг.

Наименование	Сумма млн. тенге		2017 к 2016, %
	2016 г.	2017 г.	
Средства Национального фонда на начало отчетного периода (кассовое исполнение), всего:	25 754 359,1	23 865 623,8	-7,3
Поступления:	985 647,5	3 479 812,5	3,5 п
прямые налоги от организации нефтяного сектора (за исключением налогов, зачисляемых в местные бюджеты)	1 130 056,8	2 001 136,0	1,8 п
другие поступления от операций, осуществляемых организациями нефтяного сектора (за исключением поступлений, зачисляемых в местные бюджеты)	7 867,8	32 369,0	4,1 п
поступления от приватизации государственного имущества, находящегося в республиканской собственности и относящегося к горнодобывающей и обрабатывающей отраслям	0,0	7 427,3	-
поступления от продажи земельных участков сельскохозяйственного назначения	835,0	444,2	-46,8
инвестиционные доходы от управления Фондом	-155 070,6*)	1 429 000,2**)	
возврат гарантированного трансферта из республиканского бюджета	0,0	0,0	
возврат целевого трансферта из республиканского бюджета	420,8	9 435,8	22,4 п
иные поступления и доходы, не запрещенные законодательством Республики Казахстан	1 537,8	0,0	-
Использование, всего:	2 874 382,8	4 420 911,5	53,8
в том числе:	0,0	0,0	
- гарантированные трансферты	2 110 000,0	2 880 000,0	36,5
- целевые трансферты	745 574,1	1 534 317,4	2,1 п
- покрытие расходов, связанных с управлением Фондом и проведением ежегодного внешнего аудита	18 808,7	6 594,1	-2,9 п
Средства Фонда на конец отчетного периода, всего:	23 865 623,8	22 924 524,8	-3,9

*) С учетом инвестиционного убытка за 2016 г., согласно утвержденного отчета НБРК за 2016 г. по доверительному управлению Нацфондом.

**) С учетом инвестиционного дохода за 2017 г., согласно утвержденного отчета НБРК за 2017 г. по доверительному управлению Нацфондом.

Источник: Статистический бюллетень МФ на 1 января 2018 г. Отчет о поступлениях и использовании Национального фонда Республики Казахстан за 2016-2017 гг. <http://www.minfin.gov.kz/>.

Рассмотрим суммарные доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями в абсолютных единицах и в виде % от консолидированных доходов правительства (таблица 19). В 2017 г. совокупные доходы государственного бюджета составили 7 634 млрд. тенге, поступления в Национальный фонд, согласно его годовому отчету составили 23,1% доходов государственного бюджета.

В основном в Национальном фонде РК аккумулируются прямые налоги от нефтегазового сектора – 52,4% всех доходов государственного бюджета.

⁵⁸ «О выделении целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан на 2017 год». Указ Президента РК от 14.02.2017 г. № 421.

Национальный фонд полностью аккумулирует долю Республики Казахстан по Соглашениям о разделе продукции – 99,3%, почти полностью - рентный налог на экспорт (98,2%), бонусы (46,8%), поступления от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора (91,0%), налог на сверхприбыль (86,6%), львиную долю налога на добычу полезных ископаемых (70,7%).

Таблица 19. Поступления в Национальный фонд Республики Казахстан в 2017 г., их доля в доходах государственного бюджета

Виды платежей	Поступления в Национальный фонд Республики Казахстан (тыс. тенге)	Доходы государств. бюджета * (тыс. тенге)	Доля поступлений Нац.фонда от общих доходов Правительства, в %
Поступления	3 479 812 466	11 567 961 000	23,1
в том числе: прямые налоги от организаций нефтяного сектора (за исключением налогов, зачисляемых в местные бюджеты)	2 001 135 951	1 816 727 000	52,4
<i>в том числе:</i> <i>корпоративный подоходный налог</i>	782 798 272	1 538 785 000	33,7
<i>налог на сверхприбыль</i>	50 603 683	6 507 000	86,6
<i>бонусы</i>	5 083 596	5 784 000	46,8
<i>налог на добычу полезных ископаемых</i>	626 349 595	259 183 000	70,7
<i>рентный налог на экспорт</i>	250 407 739	4 462 000	98,2
<i>доля Республики Казахстан по разделу продукции по заключенным договорам</i>	285 893 066	2 006 000	99,3
другие поступления от операций, осуществляемых организациями нефтяного сектора (за исключением поступлений, зачисляемых в местные бюджеты) в том числе:	32 368 996	338 260 000	8,7
административные штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые центральными государственными органами, их территориальными подразделениями, на организации нефтяного сектора	4 812 646	22 392 000	17,7
прочие штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые государственными учреждениями, финансируемыми из республиканского бюджета, на организации нефтяного сектора	299 927	39 311 000	0,8
средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора	27 251 201	2 685 000	91,0
Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора.	5 222	273 872 000	0,0
Поступления от приватизации государственного имущества, находящегося в республиканской собственности и относящегося к горнодобывающей и обрабатывающей отраслям	7 427 304		

Источник: * - за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора

Другие налоги и платежи, также как налоги от других компаний горнорудного сектора, поступают **в республиканский бюджет и местные бюджеты** обычно в статистических отчетах МФ РК не выделяются от налогов, получаемых от других секторов экономики.⁵⁹

В Таблице 20 приведены детали поступлений налогов в республиканский и местный бюджет и в Национальный фонд.

Таблица 20. Сведения о доле налоговых поступлений компаний добывающего сектора в налоговых поступлениях консолидированного бюджета (ГБ+НФ), республиканского и местных бюджетов в 2017 г., тыс.тенге

Наименование	Кол-во плательщиков	всего по РК (ГБ+НФ)	в том числе:			
			ГБ (РБ+МБ)	РБ	МБ	НФ
ВСЕГО по РК		9 187 515 496	7 153 566 306	5 011 400 081	2 142 166 225	2 033 949 190
Налоговые поступления		8 811 987 241	6 810 851 290	4 848 028 319	1 962 822 971	2 001 135 951
Неналоговые поступления		306 832 856	274 463 859	159 426 280	115 037 579	32 368 997
Поступления от продажи основного капитала		68 695 399	68 251 157	3 945 482	64 305 675	444 242
В том числе:						
Всего поступления от нефтегазового сектора (УВС) по РК	159	3 298 530 397	1 265 166 215	1 052 591 763	212 574 452	2 033 364 182
<i>из них сумма поступлений по перечню по сверже УВС</i>	72	3 272 904 740	1 243 229 972	1 031 966 481	211 263 491	2 029 674 768
доля от общих поступлений по УВС (%)		99,22	98,27	98,04	99,38	99,82
Всего сумма поступлений от горнорудного сектора (ТПИ) по РК	369	594 771 952	594 771 952	470 253 957	124 517 995	-
<i>из них сумма поступлений по перечню по сверже ТПИ</i>	82	584 832 409	584 832 409	465 056 682	119 775 727	-
доля от общих поступлений по ТПИ (%)		98,33	98,33	98,89	96,19	-
Итого по УВС и ТПИ	528	3 893 302 349	1 859 938 167	1 522 845 720	337 092 447	2 033 364 182
Всего поступлений по перечню по сверже УВС и ТПИ	154	3 857 737 149	1 828 062 381	1 497 023 163	331 039 218	2 029 674 768
доля от общих поступлений по РК (%)	154	42,38	26,00	30,39	15,74	99,97

Источник: МФ РК

⁵⁹Статистический бюллетень МФ РК

http://www.minfin.gov.kz/irj/portal/anonymous?NavigationTarget=ROLES://portal_content/mf/kz.ecc.roles/kz.ecc.anonymous/kz.ecc.anonymous/kz.ecc.anonym_budgeting/budgeting/reports_fldr

3.3.2. Выплаты в натуральной форме (4.2)

В 2017 г. платежей в натуральном выражении нет. По данным отчетов по ЛКУ компаниями нефтегазового и горнорудного секторов платежи в натуральном выражении не осуществлялись.

3.3.3. Доходы от транспортировки (4.4)

Транспортировка нефти

Транспортировка казахстанской нефти на экспорт осуществляется нефтепроводным транспортом, морскими перевозками из порта Актау на Каспийском море, портов Батуми и Новороссийск на Черном море, а также в акватории Средиземного моря нефтяными танкерами Национальной морской судоходной компании «Казмортрансфлот», а также железнодорожным транспортом.

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам осуществляется дочерней компанией АО «НК «КазМунайГаз» АО «КазТрансОйл», которая располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5377 км и водоводов протяженностью 1975 км. Кроме того, АО «КазТрансОйл» осуществляет хранение, перевалку и транспортную экспедицию нефти в других смежных трубопроводных системах.

Кроме того, АО «НК «КазМунайГаз» владеет акционерным капиталом в нефтепроводе Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) в размере 20,75%, в том числе Правительство РК – 19% и Казахстан Пайплайн Венчурс –1,75%.

Диверсификация направлений транспортировки казахстанской нефти имеет для АО НК «КазМунайГаз» особую роль, так как дает возможность выбора наиболее экономически выгодных маршрутов транспортировки углеводородных ресурсов на мировые рынки и служит гарантией экономической безопасности.⁶⁰

Основными действующими экспортными маршрутами нефти являются:

- нефтепровод Атырау-Самара (АО «КазТрансОйл» – 100%);
- нефтепровод КТК (АО «НК «КазМунайГаз» –20,75%);
- нефтепровод Атасу-Алашанькоу (АО «КазТрансОйл» – 50%);
- морской терминал Актау.

Нефтепровод Атырау-Самара

Нефтепровод Атырау-Самара (пропускная способность – 17,5 млн. тонн нефти в год) общей протяженностью 697 км (из них 535 – казахстанский участок) предоставляет доступ на рынки по территории Российской Федерации через нефтепроводную систему ПАО «Транснефть» к портам Черного и Балтийского морей.

В 2017 г. объем транспортировки нефти по нефтепроводу Атырау-Самара составил 15,9 млн. тонн, что выше на 5,9% чем в 2016 г. (Таблица 21).

Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)

Нефтепровод КТК (пропускная способность – 41 млн. тонн нефти в год) общей протяженностью 1510 км (из них 452 – казахстанский участок) соединяет

⁶⁰Годовой отчет АО НК «Казмунайгаз» за 2017 г.

месторождение «Генгиз» и морской терминал Южная Озереевка на Черном море (г. Новороссийск РФ) обеспечивает выход казахстанской нефти на мировые рынки.⁶¹

Участниками проекта являются Россия – 31%, Казахстан – 20,75% и добывающие компании.

В 2017 г. объем транспортировки нефти увеличился на 3,5% по сравнению с 2016 г. составил 58 538 тыс. Грузооборот нефти увеличился на 12,1% и достиг 48 360 млн. тонн-км.

Нефтепровод Казахстан-Китай

Через приемо-сдаточный пункт «Алашанькоу» магистрального нефтепровода «Атасу – Алашанькоу» транспортирована 100-миллионная тонна нефти с момента запуска нефтепровода в эксплуатацию.

Основной рост объемов сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» связан с увеличением транзита российской нефти в рамках подписанного с ПАО «НК «Роснефть» дополнительного соглашения к действующему договору на предоставление услуг по транспортировке нефти об увеличении общего объема транзита российской нефти через территорию Республики Казахстан в КНР до 10 млн. тонн в год.

Увеличение поставки по нефтепроводу «Атырау- Самара» связано с началом сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов с месторождения Кашаган, а также началом отдельной перекачки легкой казахстанской нефти по данному нефтепроводу.

Перекачка российской нефти в направлении Узбекистана

Начаты поставки российской нефти по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» по маршруту Омск – Павлодар – Шымкент – нефтеналивная эстакада Шагыр (налив в ж/д цистерны).

Таблица 21. Объемы транспортировки нефти по направлениям и потребителям по системе АО «КазТрансОйл», тыс. тонн

Направление	2017 г.	2016 г.	Изменение, %
на нефтеперерабатывающие заводы			
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	4 629	4 666	-0,8
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	4 686	4 497	4,2
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	4 732	4 599	2,9
ТОО «CASPI BITUM»	718	624	15,1
транзит через территорию Российской Федерации			
Нефтепровод «Атырау – Самара»	15 913	15 024	5,9
отгрузка через порт Актау			
Отгрузка в танкеры в ГНПС Актау	1 192 2	196 2	45,7
перевалка нефти в трубопроводные компании*			
ТОО «ККТ» (нефтепровод «Атасу – Алашанькоу»)	12 289 (в т. ч. транзит 9 989)	10 068 (в т. ч. транзит 6 992)	22,1
АО «КТК-К» (нефтепровод КТК)	2 884	3 023	-4,6
АО «СЗТК «МунайГас»	3 306	4 233	-21,9
ТОО «ККТ» (нефтепровод «Кенкияк-Кумколь»)	4 683	4 215	11,1
железнодорожная эстакада ННП «Шагыр»			
Железнодорожная эстакада ННП «Шагыр»	261	210	- 24,2

*с учетом доли участия АО «КазТрансОйл»

Источник: Годовой отчет АО «КазТрансОйл»

⁶¹Годовой отчет АО НК «Казмунайгаз» за 2017 г.

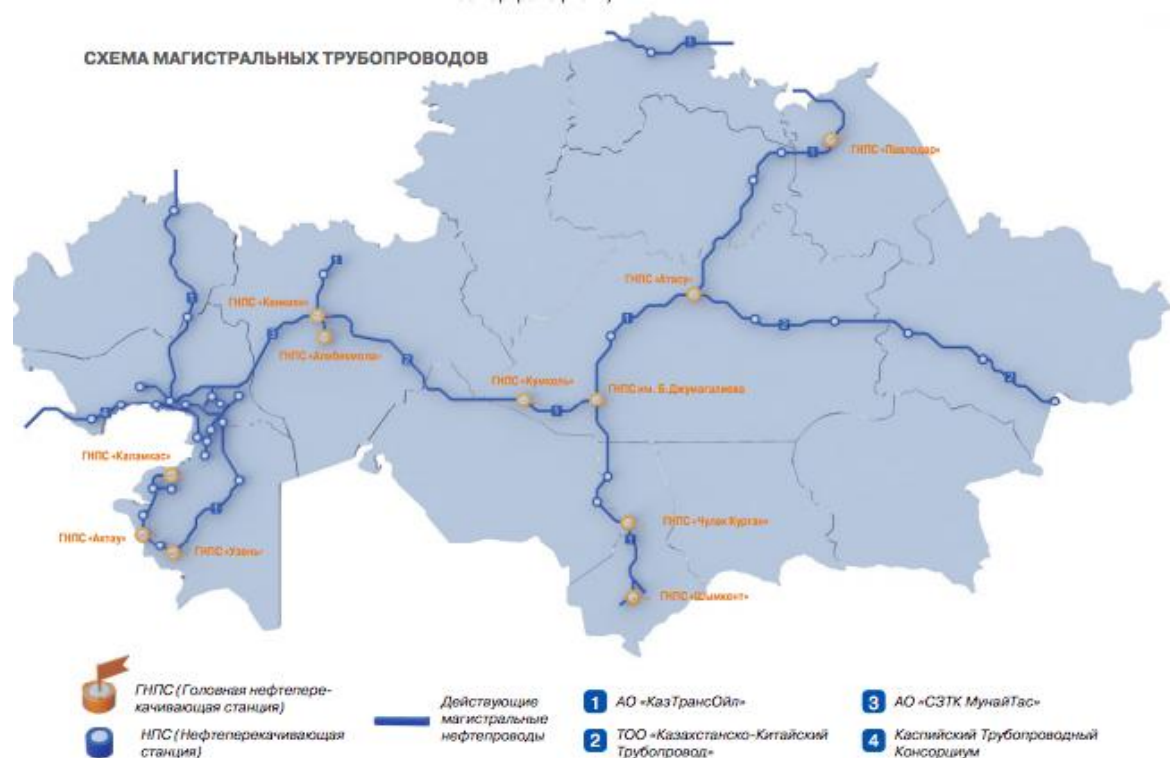
Морская транспортировка нефти

Морская транспортировка нефти осуществляется судами дочерней организации АО «НК «КазМунайГаз» – ТОО НМСК «Казмортрансфлот».

На сегодняшний день основными действующими маршрутами морской транспортировки нефти являются:

- Актау – Баку (Каспийское море);
- Актау – Махачкала (Каспийское море);
- Маршруты в акватории Черного и Средиземного морей.

Рисунок 31. Схема магистральных трубопроводов



Источник: АО НК «КазМунайГаз»

Выделить в бюджете налоги, выплачиваемые от доходов от транспортировки продукции горнорудного сектора, нефти и газа невозможно, так как суммы налогов и других обязательных платежей в бюджет уплачиваются в целом от всей деятельности компаний, осуществляющих транспортировку, и отдельно на виды деятельности не разделяются. Сами компании раскрывает доходы, получаемые от транспортировки, и данный Отчет освещает эти доходы.

Раскрытие тарифных ставок и объема транспортировки АО «КазТрансОйл» приведены в Приложении 7.

Транспортировка нефти по системе АО «КазТрансОйл» осуществляется по следующим направлениям (Таблица 22):

Таблица 22. Маршруты и объемы транспортировки нефти в 2017 г.

№	Направление транспортировки	Объем нефти, млн. тонн
	Объем транспортировки	46,3
1	НПЗ РК, в том числе:	14,8
	<i>АНПЗ</i>	4,6
	<i>ПКОП</i>	4,7
	<i>ПНХЗ</i>	4,7
	<i>Битумный завод</i>	0,7
2	ПСП Самара	15,9
3	Ж/д отгрузки	0,3
4	Отгрузка морем (экспорт через порт Актау)	1,2
5	Перевалка в систему МН КТК	2,9
6	Перевалка в н/пАтасу-Алашанькоу	12,3
	в том числе, транзитная российская нефть	10,0

Источник: данные АО «КазТрансОйл»

С 18 мая 2015 г. введены в действие изменения и дополнения в Закон РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках», согласно которым услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан выводятся из регулирования сферы естественных монополий.

Приказом Министра энергетики РК от 1 марта 2017 г. № 80 на период 2017-2018 г. утверждена стоимость транспортировки российской нефти в количестве до 10 млн. тонн в год через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику (КНР) в размере 11 долларов 36 центов США за 1 тонну без учета НДС.

Приказом генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 10 ноября 2017 г. №186 на период по 31 декабря 2017 г. утверждены тарифы и стоимость услуг АО «КазТрансОйл» по транспортировке нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан.

Приказом исполняющего обязанности генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 22 декабря 2017 года №223 утверждены тарифы и стоимость услуг АО «КазТрансОйл» по транспортировке нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан с введением в действие с 1 января 2018 года.

В июне 2015 года АО «КазТрансОйл» утвердило (приказ N 64) следующие тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам:

- в целях экспорта за пределы Республики Казахстан – в размере 5 817,2 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 июля 2015 года;
- в целях транзита через территорию Республики Казахстан по казахстанскому участку магистрального трубопровода Туймазы-Омск-Новосибирск-2 – в размере 1 727,1 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 26 июня 2015 года.

Предельные уровни тарифов на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» на 2015-2019 годы утверждены Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции (приказ No347-ОД от 21 августа 2015 года), с вводом в действие с 1 октября 2015 года, в следующем размере:

- в 2015 году – 3 225,04 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2016 году – 3 547,46 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2017 году – 3 902,13 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2018 году – 4 292,40 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2019 году – 4 721,72 тенге за тонну на 1000 км (без НДС).

Таблица 23. Сведения о доходах, получаемых в связи с транспортировкой нефти АО «КазТрансОйл» за 2017 год

Наименование доходов	Сумма, тыс.тенге
Доход от оказания услуг по транспортировке нефти, в том числе:	184 818 487
Доход от оказания услуг по транспортировке нефти на экспорт	120 919 129
Доход от оказания услуг по транспортировке нефти на внутренний рынок	44 022 263
Доход от оказания услуг по транспортировке нефти по (ТОН 2)	3 228 594
Транспортировка нефти (внутренний рынок) по ТОН-2	395 823
Доход от оказания услуг по транспортировке нефти Роснефть	10 146 025
Доход от оказания услуг по замещению нефти при транспортировке	6 106 653
Доход от оказания прочих услуг, в том числе:	5 298 604
Доход от оказания услуг по хранению нефти	100 327
Доход по штрафам за недопоставленный обязательный минимальный годовой объем нефти (ОМО)	5 198 277
Доход в виде вознаграждения по единой маршрутизации, в том числе:	697 652
Доход от оказания услуг по операторской деятельности по единой маршрутизации	675 062
Доход от оказания услуг по операторской деятельности по единой маршрутизации (внутренний рынок)	22 590
Всего	190 814 743

Источник: АО «КазТрансОйл»

В 2017 году по группе компаний АО «КазТрансОйл» оплачено налогов и других обязательных платежей в бюджет на сумму 33 190 885 тыс. тенге. В АО «КазТрансОйл» не существует отдельной методологии для расчета налогов по видам деятельности. Компания ведет учет налогов в общеустановленном порядке налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом Республики Казахстан. Налоговым кодексом не предусмотрено обязательное деление в разрезе видов деятельности. Налоги выплачиваются компанией суммарно по всем видам деятельности. Доходы от транспортировки нефти в 2017 г. составили 179,5 млрд. (Приложение 7). В таблице ниже указаны налоги, выплаченные компанией суммарно по всем видам деятельности.

Таблица 24. Налоги АО «КазТрансОйл» в 2017 г. и платежи в бюджет

Наименование налогов	Сумма, тыс.тенге
Корпоративный подоходный налог	15 031 420
КПН удерживаемый у источника выплаты юр.лиц-нерезидентов	21 373
НДС с резидентов	2 900 000
НДС по нерезидентам	15 368
НДС по Таможенному союзу	8 292
ИПН	4 247 634
Социальный налог	3 783 901
НДПИ (подземная вода)	1 362
Налог на имущество	6 860 304
Налог на землю	25 578
Налог на транспортные средства	39 344
Плата за эмиссии в окружающую среду	90 954
Плата за пользование водными ресурсами	7 983
Плата за использование радиочастотного спектра	24 848
Прочие налоги	132 524
Итого	33 190 885

Источник: данные АО «КазТрансОйл»

Транспортировка газа

Транспортировка газа по магистральным газопроводам и газораспределительным системам осуществляется группой компаний АО «КазТрансГаз». Магистральная транспортировка газа осуществляется АО «Интергаз Центральная Азия», а также совместными предприятиями ТОО «Азиатский газопровод», ТОО «Газопровод Бейнеу- Шымкент». Транспортировка газа по распределительным газопроводам осуществляется АО «КазТрансГаз Аймак».

АО «КазТрансГаз» входит в состав АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов протяженностью более 17,7 тыс. км. с годовой пропускной способностью до 160 млрд. куб. м., сеть газораспределительных газопроводов протяженностью более 40 тыс. км, обеспечивает бесперебойную работу 31 компрессорная станция, на которых установлены 322 газоперекачивающих агрегата, обслуживает три подземных хранилища газа.

Газотранспортная инфраструктура Республики Казахстан по транзиту газа состоит из основных магистральных газопроводов:

- «Средняя Азия-Центр» – протяженность около 4000 км, мощность 60 млрд. куб м. (туркменский и узбекский газ);
- «Бухара-Урал» – протяженность около 4500 км, мощность 7,2 млрд. куб м. (узбекский газ);
- «Оренбург-Новопсков и МГ «Союз»» – протяженность 760 км, мощность 10 млрд. куб м. и 20 млрд. куб м. (российский газ);
- «Казахстан-Китай» – протяженность около 1310 км. часть магистрального газопровода «Центральная Азия – Китай», предназначенного для транспортировки газа крупнейшего газового месторождения Галкыныш (Туркменистан) в Китай, действующей мощностью 37 млрд. куб м. с перспективой расширения до 55 млрд. куб м.

В 2017 г. впервые казахстанский газ начал экспортироваться в Китай в рамках подписанного Договора между АО «КазТрансГаз» и компанией «PetroChina International Company Limited». Это самый перспективный и емкий рынок сбыта в

Азии. АО «КазТрансГаз» стало важнейшим и технологически самым мощным оператором газовых потоков в Средней и Центральной Азии. Увеличились объемы транзита среднеазиатского газа в направлении России, Европы и Китая. По итогам межправительственных соглашений начался транзит газа через территорию Узбекистана.

Еще один важный проект, реализованный АО «КазТрансГаз», это строительство с запада на юг Казахстана магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», протяженностью почти 1,5 тыс. км и пропускной способностью 10 млрд. куб. м в год. С завершением строительства МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» завершена интеграция магистральных систем Запада и Юга Казахстана и создана единая система магистральных газопроводов Республики.

Утвержденная Генеральная схема газификации на 2015-2030 годы направлена на создание условий для обеспечения внутренних потребностей Казахстана в газе посредством не только широкомасштабного строительства новых газопроводов, но и поиска альтернативных и рациональных источников газоснабжения регионов республики. Кроме того, в рамках стимулирования и развития газификации регионов сжиженным природным газом будут предусмотрены меры стимулирования для транспортных средств, использующих газ в качестве моторного топлива.

В настоящее время газифицированы 10 из 14 областей Республики Казахстан, преимущественно областные центры. Уровень охвата газификацией населения Республики Казахстан в 2017 г. составил 47,38%.

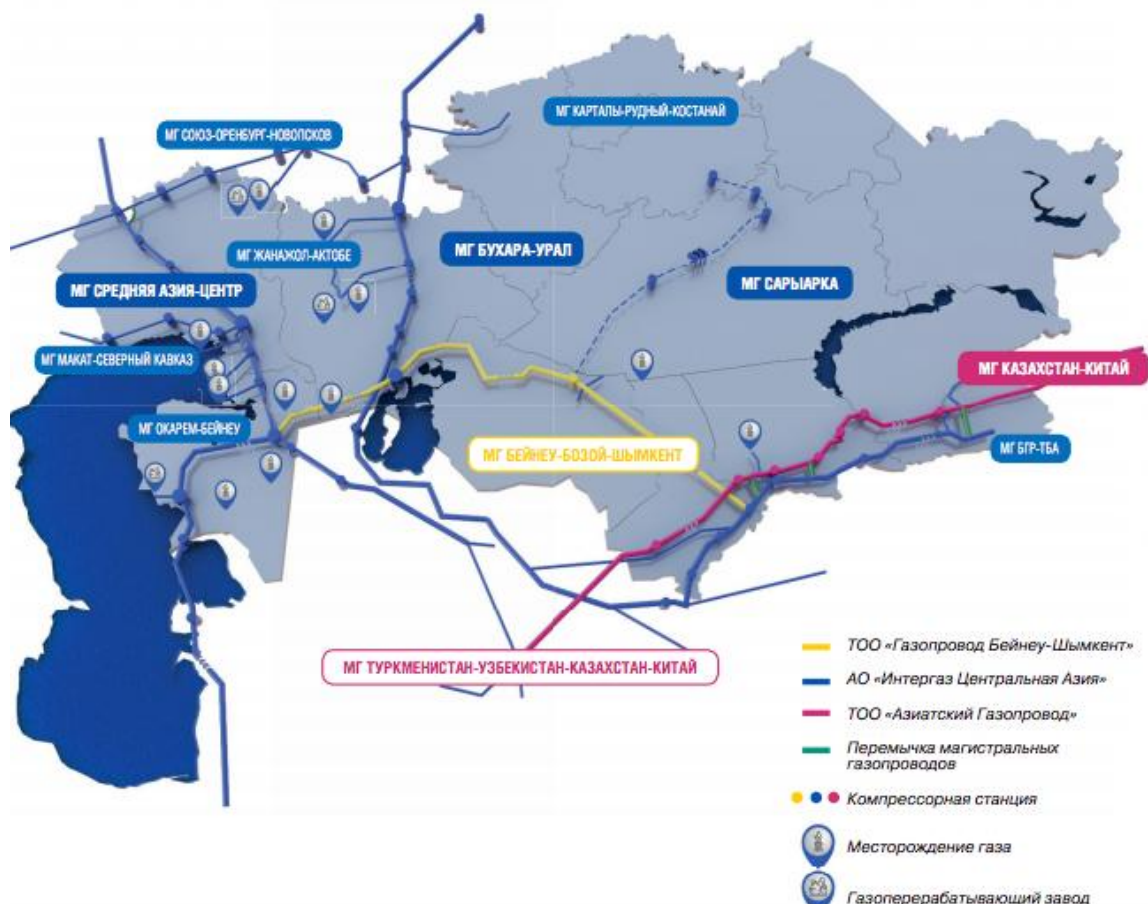
Проведены работы по газификации в рамках инвестиционных проектов по распределительным газопроводам:

- «Модернизация газораспределительных сетей г. Тараз» - построено 82,3 км полиэтиленового газопровода, установлено 2596 шкафных пунктов, переподключено 3 518 абонентов.
- «Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей Мангистауской области» - уложено 737,4 км газопровода, в том числе высокого давления – 384 км, среднего давления – 41,2 км, низкого давления – 312 км. Установлено: ГРПШ - 23 ед., ПГБ - 28 ед. и АГРС – 6 ед.
- «Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных сетей Актюбинской области» - построено 33 км полиэтиленового газопровода, установлены АГРС – 2 ед., ПГБ – 2 шт.
- «Газификация населенных пунктов Костанайской области» - построено 178,788 км газопроводов, установлено 7 пунктов газоблочных, 2 газораспределительных шкафных пункта.

В соответствии с Законом РК «О газе и газоснабжении» Национальный оператор – АО «КазТрансГаз» осуществляет преимущественное право государства на приобретение сырого и товарного газа у недропользователей Республики Казахстан. С 1 июля 2017 г. Министерство энергетики РК утвердило предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке.

Основными видами деятельности АО «КазТрансГаз» являются реализация газа на внешнем и внутреннем рынках, а также кураторство дочерних и зависимых организаций, осуществляющих деятельность по добыче и реализации газа, транспортировке и эксплуатации магистральных и распределительных газопроводов.

Рисунок 32. Газопроводная сеть Республики Казахстан



Источник: Годовой отчет АО НК «КазМунайГаз» за 2017 г.

Через территорию Казахстана осуществляется транзит природного газа из Туркменистана и Узбекистана в Китай и Российскую Федерацию.⁶²

Консолидированный доход АО «КазТрансГаз» в 2017 году составил 662,4 млрд. тенге, что на 77,5 млрд. тенге больше, чем в 2016 году. При этом чистая прибыль группы компаний АО «КазТрансГаз» за отчетный период составила 74,8 млрд. тенге, что выше запланированного на 23 млрд. тенге.

За 2017 год Национальным оператором АО «КазТрансГаз» и его дочерними предприятиями внесено налогов и других обязательных платежей в бюджет республики на общую сумму 60,3 млрд. тенге.

Сведения по тарифам и доходам от транспортировки газа по группе АО «КазТрансГаз» в 2017 г. приведены в Таблице 3 Приложение 7.

В соответствии с изменениями, внесенными в мае 2015 года в Закон о естественных монополиях, услуги по транспортировке газа на экспорт исключены из-под государственного регулирования. Тарифы на транзит и экспорт газа устанавливаются на договорной основе, без утверждения Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции.

Тарифы на транспортировку газа на внутреннем рынке регулируются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции в установленном законодательством порядке. Тарифы на транспортировку товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Республики Казахстан утверждены

⁶²Годовой отчет АО НК «КазМунайГаз» за 2017 г.

в следующем размере:

- АО «Интергаз Центральная Азия» с 1 января 2017 года – 2 212,7 тенге за тыс.м3 (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» с 1 марта 2016 года – 3 494,4 тенге за тыс.м3 (без НДС);
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с 1 марта 2016 года – 18 071 тенге/тыс.м3 (без НДС).

Платежи в бюджет по транспортировке газа

Компания ведет учет налогов в общеустановленном порядке налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом Республики Казахстан. Налоговым кодексом не предусмотрено обязательное деление в разрезе видов деятельности. Налоги выплачиваются компанией суммарно по всем видам деятельности. Начисление и оплата налогов производятся в соответствии с Налоговым кодексом Республики Казахстан.

В 2017 году по группе компаний АО «КазТрансГаз» доход, полученный от транспортировки составил 822,1 млрд. тенге. Уплачено налогов и других обязательных платежей в бюджет (Приложение 7) на сумму 54,7 млрд. тенге (в 2015 г. было уплачено 20,1 млрд. тенге), в том числе:

- АО «ИнтергазЦентральнаяАзия» – 25,5 млрд. тенге (для сравнения в 2015 г. было 11,7 млрд. Тенге);
- АО «КазТрансГаз – Аймак» – 4,4 млрд. тенге (для сравнения в 2015 г. было 2,2 млрд. Тенге);
- ТОО «Азиатский газопровод» – 24,1 млрд. тенге (в 2015 г. не было);
- ТОО Газопровод Бейнеу-Шымкент – 0,7 млрд. тенге (в 2015 г. не было).

Транспортировка по железной дороге

Для транспортировки нефти и продукции горнорудного сектора используется железная дорога.

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 21 июня 2011 года №682 «Об утверждении Правил перевозок грузов железнодорожным транспортом» для осуществления перевозки грузов между перевозчиком и грузоотправителем заключается договор перевозки, при этом договор перевозки грузов оформляется составлением железнодорожной транспортной накладной.

В соответствии с Законом РК «О железнодорожном транспорте» от 8 декабря 2001 года № 266-III (далее – Закон) в железнодорожной транспортной накладной указывается грузоотправитель – лицо отправляющее груз.

Кроме того, в соответствии с Законом:

- перевозкой считается перемещение пассажиров, багажа, грузобагажа, почтовых отправлений, грузов из пункта отправления в пункт назначения;
- перевозочный процесс – совокупность организационно и технологически взаимосвязанных операций, выполняемых при подготовке, осуществлении и завершении перевозок железнодорожным транспортом;
- участником перевозочного процесса является пользователь услуг по перевозке, перевозчик, Национальный оператор инфраструктуры, оператор локомотивной тяги, оператор вагонов (контейнеров).

Стоимость перевозки грузов железнодорожным транспортом во внутриреспубликанском и международном (экспортно-импортном) сообщениях формируется из четырех составляющих:

- тарифов на услуги магистральной железнодорожной сети (далее – МЖС), утвержденных приказом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КРЕМЗК);
- тарифов на услуги по перевозке грузов (на услуги локомотивной тяги (далее – ЛТ), грузовой и коммерческой работы (далее – ГК), за пользование грузовыми вагонами и контейнерами (далее – ПВ), утвержденных приказом АО «КТЖ - Грузовые перевозки».

Принцип построения тарифов на перевозку грузов основан на дифференциации в зависимости от расстояния перевозок; типа подвижного состава; принадлежности подвижного состава (инвентарный (общий) или собственный (арендованный)); рода груза; загрузки вагона и др.

В соответствии с Законом РК «О естественных монополиях» к сфере естественной монополии относятся услуги МЖС. Остальные составляющие железнодорожного тарифа (ЛТ, ГК, ПВ), представляющие услугу по перевозке грузов, в соответствии с Предпринимательским Кодексом РК относятся к общественно значимым услугам, цены на которые также регулируются государством.

АО «НК «Қазақстан темір жолы» предоставило данные об уровне тарифа на перевозку грузов в республиканском (межобластном) и международном (экспортном, импортном) сообщениях (Приложение 7). Тарифное руководство (прейскурант) АО «КТЖ – Грузовые перевозки», введено в действие с 1 июля 2016 года и определяет порядок расчета тарифов на услуги по перевозке грузов железнодорожным транспортом и сборов за дополнительные операции, связанные с перевозкой.

Вместе с тем, отметим, что НК «Қазақстан темір жолы» не имеет практики раскрытия информации в годовом отчете по транспортировке грузов, аналогичной раскрытию схем транспортировки нефти и газа в годовых отчетах АО «КазТрансОйл» и АО «КазТрансГаз».

В АО «НК «Қазақстан темір жолы» раздельный учет оплаченных налогов и других платежей в бюджет по транспортировке не ведется, в связи с чем сведения об оплаченных налогах и других платежах в бюджет по транспортировке не представляется возможным.

3.3.4. Предоставление инфраструктуры и бартерные соглашения (4.3)

Согласно отчетности по ЛКУ, компании-недропользователи финансируют объекты инфраструктуры в регионах (Приложение 5). В 2017 г. затраты на социальную сферу (более детально в раздел 3.5) и местную инфраструктуру составили 8,007 млрд. тенге.

Бартерные соглашения. В разделе 3.2.1. Нефтегазовый сектор: запасы, геологоразведка, добыча и экспорт освещены вопросы по свопу газа: для обеспечения внутреннего рынка газом 27 декабря 2006 г. подписано Соглашение о встречных поставках газа между ОАО «Газпром», НХК «Узбекнефтегаз» и АО НК «КазМунайГаз». В соответствии с Соглашением весь импорт газа «свопируется» с

Карачаганакским экспортом по равной цене и в равных объемах. В рамках Соглашения ежегодно заключаются договора на встречную поставку газа Карачаганакского месторождения на юг Республики Казахстан и Костанайскую область⁶³.

Согласно межправительственному соглашению между Казахстаном и Российской Федерацией, Казахстан осуществлял встречные поставки сырой нефти в Россию в целях компенсации потерь федерального бюджета РФ в отношении нефтепродуктов, поставленных из РФ в Казахстан в 2012-2013 годах. В течение 2015 года РД КМГ осуществила встречные поставки сырой нефти в количестве 916 тыс. тонн (в 2014 году - 447 тыс. тонн). Поставки были завершены в августе 2015 года. Национальный отчет ИПДО за 2015 г. освещал эти вопросы. Годовой отчет РД КМГ отмечает, что в 2017 г. 28% от общего объема потребления бензина марки АИ-92 на внутреннем рынке было импортировано из России, в 2019 г. планируется полностью удовлетворить внутренний спрос за счет собственного производства благодаря модернизации трех НПЗ. О встречных поставках нефти в 2017 г. Россию в обмен на поставки бензина в Годовом отчете РД КМГ ничего не сказано (<https://www.kmgep.kz/rus/>).

Казахстан, Россия и Иран планируют возобновить нефтяные своп-операции с прикаспийскими государствами. На первом этапе возможен своп 50–100 тыс. баррелей нефти в день, в дальнейшем объем будет постепенно возрастать. При этом, Тегеран планирует увеличить мощности для своп-операций с прикаспийскими государствами с нынешних 120 тыс. баррелей в сутки до 1,5 млн баррелей в сутки.

Казахстан осуществлял своп-поставки с Ираном, который нуждается в сырой нефти для последующей переработки. А взамен Казахстан получал нефть в иранских портах Персидского залива, откуда открывался доступ морским танкерам в любую точку мира.

Основные добывающие месторождения Ирана находятся вблизи Персидского залива, тогда как север страны в этом плане испытывает некоторый дефицит. Аналогичная ситуация и в РК – несмотря на существенную добычу на Западе, Север и Юг зависят от импорта нефти и нефтепродуктов из России. Снятие санкций и ограничений с Исламской Республики Иран вновь открывает этот маршрут, способствуя увеличению прибыли, диверсификации поставок и закреплению на новых рынках. Суть своп-операций заключается в том, что Иран получает центральноазиатскую нефть в своих портах на побережье Каспийского моря и направляет её на свои НПЗ. Взамен этого Иран отправляет такой же объём уже своей нефти из своих портов в Персидском заливе. По свопу стороны осуществляют денежный взаимозачёт. Это очень выгодно России, Казахстану и Туркмении, так как не приходится платить за транспортировку и транзит. У Казахстана точно такие же интересы на рынке, как и всех других стран – экспортёров нефти. Российские компании ещё в начале текущего года обсуждали вопросы своп-операций с Ираном и высказывали заинтересованность в совместном сотрудничестве.

Технология своп-сделок по нефти предполагает обмен объемами поставляемой нефти на других транспортных направлениях, в данном случае – в портах Персидского залива.

Выгода участников своп-сделок состоит в расширении географии поставок нефти, в том числе и покупателям, до которых не существует собственных транспортных

⁶³ Доклад министра нефти и газа С. Мынбаева на коллегии министерства по итогам 2012 г. 28 января 2013 г.

коридоров. Увеличение числа потенциальных покупателей – в этом выгода Казахстана.

Формально Казахстан является одним из ведущих экспортеров, но на деле значительная часть экспорта приходится на западные и китайские компании, у которых маршруты отработаны. Группа «КазМунайГаза» также имеет свои обязательства по поставкам. Доля же независимых производителей нефти невелика. Поэтому можно прогнозировать, что своп-операции на Каспии будут расти, но в первую очередь за счет сделок между Ираном

3.3.5. Транзакции государственных компаний (4.5)

Раздел по участию государства в добывающих отраслях раскрывает перечень национальных холдингов и национальных компаний. Правительство является 100% акционером АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына». Корпоративный финансовый отчет АО «ФНБ «Самрук-Казына» освещает транзакции с национальными компаниями АО «Национальная компания «КазМунайГаз», АО «Национальная атомная компания «Казатомпром», АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы», АО «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук». Годовые отчеты АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» раскрывают транзакции с их дочерними компаниями.

АО «ФНБ «Самрук-Казына» в 2017 г. осуществил выплату дивидендов Акционеру в размере 11.899 миллионов тенге по итогам 2016 года в соответствии с Постановлением Правительства от 13 ноября 2017 года. В 2017 году ФНБ объявила дивиденды на сумму 19.781 миллиона тенге держателям неконтрольной доли участия в АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», АО «Казтрансойл», АО «Казакхтелеком» и других компаниях. В 2017 году ФНБ объявила дивиденды на сумму **4.547 миллионов тенге** Национальному Банку Республики Казахстан как держателю неконтрольной доли участия в АО «Национальная Компания «КазМунайГаз».

Дочерние компании выплачивают дивиденды в национальные компании, которые являются как получателями, так и плательщиками дивидендов (в консолидированном виде, то есть от всех своих дочерних компаний и организаций, в том числе от добывающих компаний) в АО «ФНБ «Самрук-Казына».

Вместе с тем, следует отметить, что в Казахстане нет правил и практики, регулирующих переводы средств между государственным предприятием (ГП) и государством. Так, например, в настоящий момент Национальный банк РК является держателем 10% акций в НК КМГ, но выкуп этой доли нигде не был предусмотрен до принятия этого решения и неясно, как долго НБ РК будет оставаться акционером НК КМГ.

Согласно консолидированным отчетам дочерних компаний по дивидендам, выплаченным в АО «ФНБ «Самрук-Казына» (приложение 2-2) составили:

- АО НК «Казмунайгаз (государственная доля 90%) – 41 330 046 тыс.тенге.
- АО «Тау-Кен Самрук» - 5 617 478 тыс.тенге,
- АО «НАК» Казатомпром» - 65 848 704 тыс.тенге.

АО НК «Казмунайгаз перечислил Национальному Банку РК (государственная доля 10%) – 4 547 451 тыс. тенге.

АО «Национальная геологоразведочная Компания «Казгеология» перечислила Управлению государственных доходов по Есильскому району г. Астана 79 467 тыс. тенге.

АО «НК «Казмунайгаз» в 2017 году получил дивиденды (Приложение 2-2) от следующих дочерних компаний:

- АО «Разведка Добыча КазМунайГаз» (63%) - 12 452 145 тыс. тенге;
- ТОО «Казахтуркмунай» (100% государственная доля) – 12 000 000 тыс. тенге;
- ТОО «КМГ Карачаганак» (100%) – 3 271 712 тыс. тенге;
- АО «КазТрансойл» (90%) – 53 656 666 тыс. тенге;
- АО НМСК «Казмортрансфлот» (100%) – 100 000 тыс. тенге;
- ТОО «KMG System & Services» (100%) – 2 296 287 тыс. тенге;
- ТОО «KMG-Security» – 60 000 тыс. тенге;
- ТОО «Тенгизшевройл» (20%) – 79 694 300 тыс. тенге;
- Торговое партнерство «Кылыш» – 195 609 тыс. тенге;
- ТОО «Professional Geo Solutions Kazakhstan» (50%) – 312 500 тыс. тенге;
- ТОО «КазРосГаз» – 18 647 418 тыс. тенге.

АО «Тау-Кен Самрук» дивидендов от дочерних компаний не получал, так как они вновь образованные и доходов не имеют.

О «НАК «Казатомпром» получил в 2017 г. (Приложение 2-2) дивиденды от следующих дочерних компаний:

- АО СП «Заречное» (49,98%) – 1 088 794 тыс. тенге,
- ТОО «Семизбай-У» (51%) – 314 767 тыс. тенге,
- АО «СП Акбастау» (50%) – 10 765 703 тыс. тенге,
- ТОО «СП «Южная горно-химическая компания» (30%) – 5 016 061 тыс. тенге,
- ТОО «ДП Орталык» (100%) - 1 426 674 тыс. тенге,
- ТОО «Каратау» (50%) – 11 861 373 тыс. тенге,
- ТОО Казахстанско-французское предприятие «Катко» (49%) – 7 439 131 тыс. тенге.

АО «Национальная геологоразведочная Компания «Казгеология» дивидендов от дочерних компаний не получала.

В декабре 2017 г. подписаны документы о реструктуризации ТОО «СП «Инкай», обозначенной в соглашении о реализации в мае 2016 г. между Казатомпромом и Самесо. По условиям соглашения о реализации с 1 января 2018 г. Компания увеличила свою долю участия в совместном предприятии Инкай с 40% до 60% и получила операционный контроль. Также в рамках соглашения Инкай получил разрешение на продление сроков контракта на недропользование до 2045 г.

В течение 2016 г. и 2017 г. ТОО СП «Бетпак-Дала» не осуществляла операционную деятельность. Планируется, что предприятие будет ликвидировано в 1-ой половине 2018 г. В 2017 г. ликвидированы «АО «Казахстанско-Российская компания «Атомные станции» (КРКАС), ТОО «Казатомпром-Сорбент» и ООО «КАС».

«Согласно Решению Единственного акционера АО НАК «Казатомпром» от 11 июня 2018 г., АО НАК «Казатомпром» начислило дивиденды на пакет акций за 2017 г.

Размер дивиденда на одну простую акцию составляет **1 215,06** (одна тысяча двести пятнадцать) тенге 06 (шесть) тиын, общая сумма **45 019 066 000** (сорок пять миллиардов девятнадцать миллионов шестьдесят шесть тысяч) тенге.

Выплата в размере **45 019 066 000** (сорок пять миллиардов девятнадцать миллионов шестьдесят шесть тысяч) тенге произведена 19 июня 2018 путем перечисления денежных средств на банковский счет Единственного акционера - АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына».

«Согласно дополнительного Решения Единственного акционера АО НАК «Казатомпром» от 25 июня 2018 года, нераспределенная часть консолидированного чистого дохода АО НАК «Казатомпром» за 2017 год в размере **93 508 603 000** (девятьюстами три миллиарда пятьсот восемь миллионов шестьсот три тысячи) тенге от полученного по итогам 2017 года консолидированного чистого дохода в размере **138 527 669 000** (сто тридцать восемь миллиардов пятьсот двадцать семь миллионов шестьсот шестьдесят девять тысяч) тенге, подлежит распределению в следующем порядке:

1) на выплату дивидендов Единственному акционеру **89 992 949 000** (восемьдесят девять миллиардов девятьсот девяносто два миллиона девятьсот сорок девять тысяч) тенге;

2) оставить в распоряжении Общества чистый доход в размере **3 515 654 000** (три миллиарда пятьсот пятнадцать миллионов шестьсот пятьдесят четыре тысячи) тенге. Общий размер дивиденда по итогам 2017 года на одну простую акцию составляет **3 643,96** (три тысячи шестьсот сорок три) тенге 96 (девятьюстами шесть) тиын.

Выплата будет произведена в течение 90 календарных дней с даты начала выплаты дивидендов – с 31 августа 2018 года, путем перечисления денежных средств на банковский счет Единственного акционера – АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына».

Источник: <http://www.kazatomprom.kz/ru/shares/akcii-ao-nak-kazatomprom>

3.4. Распределение доходов от добывающих отраслей (5.1)

Как уже было отмечено, доходы от добывающих компаний нефтегазового сектора поступают в Национальный фонд РК. Доходы от горнодобывающих компаний поступают в республиканский и местный бюджеты, в зависимости от вида налога или платежа.

Таблица 25. Использование целевых трансфертов из Национального фонда РК за 2017 г., млн. тенге

Министерство	Статья расходов бюджета	Направления расходов бюджета	Исполнение
МСХ	За счет софинансирования внешних займов из средств целевого трансферта из Национального фонда РК	Увеличение уставного капитала субъектов квазигосударственного сектора для реализации проектов по заимствованию субъектов квазигосударственного сектора	569
		Реализация бюджетных инвестиционных проектов в рамках содействия устойчивому развитию и росту РК	604
МТСЗ	За счет софинансирования внешних займов из средств целевого трансферта из Национального фонда РК	Реализация программных проектов в рамках содействия устойчивому развитию и росту РК	273
МОН	За счет софинансирования внешних займов из средств целевого трансферта из Национального фонда РК	Реализация программных проектов в рамках содействия устойчивому развитию и росту РК	1 387
МНЭ	За счет софинансирования внешних займов из средств целевого трансферта из Национального фонда РК	Реализация программных проектов в рамках содействия устойчивому развитию и росту РК	30
МФ	За счет целевого трансферта из Национального фонда РК	Целевое перечисление в АО «Фонд проблемных кредитов»	1 092 941
МЭ	За счет целевого трансферта	Целевые трансферты на развитие	984

Министерство	Статья расходов бюджета	Направления расходов бюджета	Исполнение
	из Национального фонда РК	областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на развитие газотранспортной системы	
		Кредитование областных бюджетов, бюджетов городов Астаны и Алматы на реконструкцию и строительство систем теплоснабжения	5 560
		Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на увеличение уставного капитала субъектов квазигосударственного сектора в рамках содействия устойчивому развитию и росту РК	467
МИР	За счет целевого трансферта из Национального фонда РК	Развитие автомобильных дорог на республиканском уровне	143 517
		Увеличение уставного капитала АО «Международный аэропорт Астана»	3 470
		Увеличение уставного капитала АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» с последующим увеличением уставного капитала АО «Фонд гарантирования жилищного строительства» для реализации механизма гарантирования долевых вкладов»	10 000
		Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на увеличение уставного капитала субъектов квазигосударственного сектора в рамках содействия устойчивому развитию и росту РК	3 551
		Кредитование областных бюджетов, бюджетов городов Астаны и Алматы на реконструкцию и строительство систем тепло-, водоснабжения и водоотведения	41 133
		Увеличение уставного капитала АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» с последующим увеличением уставного капитала АО «Банк развития Казахстана» для реализации лизингового финансирования проектов обрабатывающей промышленности и инфраструктуры через АО «БРК-Лизинг»	20 000
		Кредитование АО «НУХ «Байтерек» с последующим кредитованием АО «Банк Развития Казахстана» для финансирования отечественных автопроизводителей путем обусловленного финансирования банков второго уровня для кредитования физлиц – покупателей легкового автотранспорта казахстанского производства, а также лизингового финансирования юрлиц и ИП, приобретающих в лизинг автотранспортные средства и автотехнику специального назначения, за исключением сельскохозяйственной техники казахстанского производства	10 000

Министерство	Статья расходов бюджета	Направления расходов бюджета	Исполнение
МНЭ	За счет целевого трансферта из Национального фонда РК	Увеличение уставного капитала АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» для обеспечения конкурентоспособности и устойчивости национальной экономики	26 552
МОН	Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на строительство и реконструкцию объектов образования и областному бюджету Алматинской области и бюджету города Алматы для сейсмоусиления организаций среднего образования за счет целевого трансферта из Национального фонда РК	Обеспечение доступности качественного школьного образования	76 410
МЭ		Развитие тепло-электроэнергетики	2612
	Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на развитие теплоэнергетической системы за счет целевого трансферта из Национального фонда РК		2 596
	Оплата услуг поверенному агенту по исполнению поручения в рамках модернизации строительства систем теплоснабжения за счет целевого трансферта из Национального фонда РК		16
МИР		Реализация мероприятий в рамках программы жилищного строительства «Нурлы жер»	77130
	Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на проектирование, развитие и (или) обустройство инженерно-коммуникационной инфраструктуры за счет целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан		50 130
	Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на проектирование и (или) строительство, реконструкцию жилья коммунального жилищного фонда за счет целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан		25 000
	Субсидирование части ставки вознаграждения по кредитам застройщиков за счет целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан		700

Министерство	Статья расходов бюджета	Направления расходов бюджета	Исполнение
	Субсидирование части ставки вознаграждения по ипотечным жилищным займам, выданным населению за счет целевого трансферта из Национального фонда РК		667
	Оплата услуг оператору, оказываемых в рамках субсидирования по программе жилищного строительства «Нұрлы жер» за счет целевого трансферта из Национального фонда РК		633
		Реализация мероприятий в области жилищно-коммунального хозяйства в рамках Программы развития регионов до 2020 года	4955
МИР	Оплата услуг поверенному агенту по исполнению поручения в рамках модернизации строительства систем тепло-, водоснабжения и водоотведения за счет целевого трансферта из Национального фонда РК		503
	Оплата услуг оператору, оказываемые в рамках субсидирования строительства, реконструкции и модернизации систем тепло-, водоснабжения и водоотведения за счет целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан		41
	Субсидирование строительства, реконструкции и модернизации систем тепло-, водоснабжения и водоотведения за счет целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан		4 410
МНЭ	Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на развитие индустриальной инфраструктуры за счет целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан	Реализация мероприятий в рамках Единой программы поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса 2020»	8 561
	За счет софинансирования гранта из средств целевого трансферта из Национального фонда РК	Реализация мероприятий технической помощи в рамках содействия устойчивому развитию и росту РК	3 569
		ИТОГО	1 534 275

Источник: Статистический бюллетень МФ РК на 1 января 2018 г. №12

3.5. Социальные расходы (6.1)

Согласно отчетности ЛКУ, в 2017 г. затраты на социальную сферу и местную инфраструктуру составили 47,9 млрд. тенге, из них нефтегазовыми компаниями 39,9 млрд. тенге (83% от общей суммы), горнорудными компаниями 8,0 млрд. тенге. Зачисление платежей на развитие социальной сферы регионов поступает на код бюджетной классификации (КБК) 206114 «Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры».⁶⁴

Также в акиматах административных областей на ежегодной основе проводятся открытые заседания с привлечением компаний, общественности, СМИ, где местные административные органы (далее –МИО) отчитываются об использовании средств, выделенных компаниями на развитие социальной сферы регионов. При этом, кроме средств, направленных на КБК 206114, осуществляются расходы в рамках меморандумов, договоров социального партнерства. С материалами за 2017 г. можно ознакомиться на Национальном сайте ИПДО <http://eiti.geology.gov.kz/ru/about-us/meetings-in-akimats>

В марте 2017 г. подписан Меморандум о сотрудничестве между АО «НАК «Казатомпром», АО «УМЗ» и акиматом Восточно-Казахстанской области, в рамках которого в период 2017-2019 гг. планируется перечислить в бюджет Восточно-Казахстанской области совокупную сумму в размере 3 млрд тенге на социально-экономическое развитие региона.

3.6. Квазифискальные расходы государственных компаний (6.2)

Годовые отчеты государственных компаний приводят информацию по расходам, которые могут быть частично или полностью отнесены к квазифискальным. Например, в Годовом отчете АО «ФНБ Самрук-Казына» за 2017 год приводятся данные по спонсорской и благотворительной помощи и государственным субсидиям.⁶⁵ Аналогичную информацию можно найти и в годовых отчетах за 2017 г. НК КМГ, НАК Казатомпром.

В 2018 г. впервые в отчетность ИПДО включена форма по квазифискальным расходам. Отчет по квазифискальным расходам в 2017 г., производимый национальными компаниями, дочерними компаниями и совместными предприятиями с государственной долей в собственности приведен в Приложении 4. Отдельными компаниями произведено квазифискальных расходов почти на 833,0 млрд. Тенге. При этом, не представляется возможным установить «природу» всех сумм, потраченных на упомянутые мероприятия. Компаниями не приводится детальная классификация расходов, позволяющая определить какие из них являются квазифискальными расходами, а какие нет.

Компании входящие в ФНБ «Самрук-Казына» производили квазифискальные расходы через «Самрук-Казына Траст» на 15,0 млрд. тенге, по их заявлению. Неясно, были ли благотворительные мероприятия АО «ФНБ «Самрук-Казына» профинансированы за счет полученной прибыли компании (в таком случае это не квазифискальные операции) или за счет бюджетных средств по распоряжению государства (тогда, такие мероприятия квазифискальные). Из КФО ФНБ «Самрук-Казына» не удалось выяснить источники формирования доходов «Самрук-Казына

⁶⁴Приказ Министра экономики и бюджетного планирования РК от 17.07.2014г. №199 «О внесении изменений и дополнений в приказ Министра экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан от 13 марта 2013 года № 71 «Некоторые вопросы Единой бюджетной классификации Республики Казахстан».

⁶⁵ <https://www.sk.kz/about-fund/otchety-i-planly/>

Траст». Если они формируются за счет отчислений от чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, то не могут быть отнесены к квазифискальным расходам. Вопрос заключается в том, насколько компании правильно понимают суть квазифискальных расходов, когда заполняют данные, приведенные в Приложении 4. Природа расходов и можно ли их отнести к квазифискальным требует проведения дополнительного исследования.

Методическое руководство о порядке составления и представления отчета по Инициативе прозрачности деятельности добывающих отраслей в Интегрированной информационной системе «Единая государственная система управления недропользованием Республики Казахстан» (ИИС ЕГСУ НП РК) не содержит определения квазифискальных расходов и методiku их выявления добывающими компаниями.

КФО ФНБ «Самрук-Казына» содержит ряд расходов, которые требуют уточнения в части трактовки их, как квазифискальных расходов. **Так, например, обязательства по государственным субсидиям в рамках программы «Нурлы жол»** В течение 2016 года было признано обязательство по государственным субсидиям в рамках программы «Нурлы жол». В течение 2017 года, обязательства по государственным субсидиям были уменьшены на сумму дохода по государственным субсидиям в размере 4,653 миллионов тенге. Доходы по государственным субсидиям рассчитываются посредством применения процента выдачи займов к общей сумме дисконта. В течение 2017 года, в связи с изменениями условий, связанных с займом от Правительства, дисконт по которому был признан в качестве обязательства по государственной субсидии в 2016 году, Фонд дополнительно начислил доход по государственным субсидиям на сумму 17,237 миллионов тенге, а также реклассифицировал долгосрочные обязательства по государственным субсидиям в краткосрочные обязательства. Кроме того, в течение 2017 года назначение использования части средств по данной программе было изменено и перенаправлено АО «НУХ «Байтерек». Так как направленные средства не классифицируются в качестве государственной субсидии, обязательство на сумму 11 382 миллионов тенге было списано в момент выдачи займа.

Кроме того, в 2017 г. ФНБ «Самрук-Казына» признала результат хозяйственной деятельности ТОО «PSA», осуществляющего государственные функции полномочного органа в рамках СРП на сумму 5,803 млн тенге как прочие распределения Акционеру.

Поскольку природа этих средств предположительно изначально является бюджетной так как ФНБ «Самрук-Казына» получает пополнение своего Уставного капитала за счет бюджетных средств, то возможно эти расходы являются квазифискальным расходом, когда ФНБ «Самрук-Казына» осуществляет перечисление бюджетных средств до конечного получателя.

Кроме того, вопросы возникли и с этими направлениями расходов ФНБ «Самрук-Казына», указанными в **КФО** В соответствии с решениями Государственной комиссии по вопросам модернизации экономики Республики Казахстан от 5 апреля 2012 года, от 7 октября 2013 года и **3 июля 2017 года по состоянию на 31 декабря 2017 года Фонду надлежит осуществить финансирование ряда инвестиционных проектов на общую сумму 174,954 миллиона тенге.** Обязательства Фонда по состоянию на 31 декабря 2017 года к освоению включают обязательства Фонда по финансированию программы «Доступное жилье – 2020» в размере 22,434 миллиона тенге и обязательства по финансированию инвестиционных проектов в размере 152,520 миллионов тенге, в том числе:

- ▶ финансирование приобретения Объединенной Химической Компанией 48% долей участия ТОО «Фирма АЛМЭКС ПЛЮС» в уставном капитале ТОО «KPI Inc.» в размере не более 56.770 миллионов тенге;
- ▶ финансирование реализации инвестиционного проекта «Строительство интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Первая фаза» в размере не более 92,316 миллионов тенге, в том числе за счет средств, ранее выделенных на реализацию инвестиционного проекта «Строительство интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза» в сумме 12,495 миллионов тенге;
- ▶ финансирование проекта «Создание специальной экономической зоны «Химический парк Тараз» в размере 3.434 миллиона тенге.

3.7. Информация по казахстанскому содержанию

Информация по казахстанскому содержанию в закупках товаров, работ и услуг за 2017 год приведена в Приложении 9. **Доля казахстанского содержания в приобретаемых ТРУ за 2017 г. составила 42%.**

Нефтегазовый сектор (УВС). Основная доля закупок недропользователей Казахстана приходится на трех основных недропользователей: ТШО, Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.. и North Caspian Company B.V.).

Общая сумма по привлекаемым товарам, работам и услугам недропользователями, подвергшихся сверке за 2017 г. составила 4402,8 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 39,8 % (1 753,8 млрд.тенге).

Горнорудный сектор (ТПИ). Общая сумма по привлекаемым товарам, работам и услугам недропользователями, подвергшихся сверке за 2017 год составила 713,8 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 55,1% (393,4 млрд.тенге).

Согласно условиям, достигнутым в переговорном процессе по вступлению в ВТО, Казахстан оговорил право сохранить местное содержание до 1 января 2021 г. для контрактов на недропользование, заключенных до 1 января 2015 г.

3.8 Вклад добывающих отраслей в экономику (6.3)

По расчетам Комитета по статистике МНЭ РК, в 2017 г. валовая добавленная стоимость (ВДС) нефтегазового сектора составила 9877,1 млрд. тенге, или 18,6% к ВВП⁶⁶ (в 2016 г.– 18,2% к ВВП). Доля добычи сырой нефти и природного газа; технические услуги в области горнодобывающей промышленности составляет 11,1% к ВВП (в 2016 г.– 10,4% к ВВП).

Оценок деятельности неофициального сектора Комитет по статистике не производит, в рамках настоящего отчета произвести такие оценки не представляется возможным.

В 2017 г. объем производства в секторе *горнодобывающая промышленность и разработка карьеров* вырос на 9,3% по сравнению с 2016 г. и составил 11 568,8млрд. тенге, его доля в общем объеме промышленного производства достиг 50,8% с 49,4% в 2016 г.(Таблица 26).

Весь горнодобывающий сектор (т.е. нефтегазовый и горнорудный сектора) обеспечивает 61,9 % промышленности

⁶⁶Комитет по статистике МНЭ РК.Экспресс-информация № 36-2/274 от 31.07. 2018 г.

Таблица 26. Горнодобывающая промышленность в структуре промышленности Казахстана в 2016-2017 гг.

	Число предприятий производств	Объем производства, млрд. тенге		2017 г. в % к 2016 г.	Доля, %	
		2016 г.	2017 г.		2016 г.	2017 г.
Промышленность – всего	12 385	19 038,2	22 790,2	7,3	100,0	100,0
Горнодобывающая промышленность и разработка карьеров	1 458	9 397,8	11 568,8	9,3	49,4	50,8
1. Добыча угля и лигнита	36	232,7	292,1	5,2	1,2	1,3
2. Добыча сырой нефти и природного газа	100	7 409,9	9 202,7	10,6	38,9	40,4
<i>Добыча сырой нефти</i>	<i>98</i>	<i>7 293,1</i>	<i>8 994,9</i>	<i>10,5</i>	<i>38,3</i>	<i>39,5</i>
<i>Добыча природного газа</i>	<i>2</i>	<i>116,8</i>	<i>207,8</i>	<i>12,6</i>	<i>0,6</i>	<i>0,9</i>
3. Добыча металлических руд	100	989,2	1 188,4	7,5	5,2	5,2
<i>Добыча железной руды</i>	<i>13</i>	<i>194,8</i>	<i>244,0</i>	<i>7,0</i>	<i>1,0</i>	<i>1,1</i>
<i>Добыча руд цветных металлов</i>	<i>87</i>	<i>794,4</i>	<i>944,4</i>	<i>7,6</i>	<i>4,2</i>	<i>4,1</i>
4. Прочие отрасли горнодобывающей промышленности	707	175,9	192,0	10,6	1,0	0,8
5. Технические услуги в области горнодобывающей промышленности	515	590,1	693,6	12,9	3,1	3,1

Источник: Комитет по статистике МНЭ РК. Примечания к таблице: выделенные курсивом строки являются расшифровкой суммы, указанной в строке, выделенной жирным шрифтом

Занятость в добывающих отраслях

В 2017 г. численность работников горнодобывающей промышленности выросла на 1,4% по сравнению с 2016 г. и составила 199,8 тыс. человек (31,0% от общей численности работников в промышленности).

В 2017 г. доля работников горнодобывающей промышленности в общей численности занятых в экономике сохранилась на уровне 2016 г. – 2,3%. Данные по занятости в добывающих отраслях в абсолютных единицах и в виде процента от общей численности занятости приведены в (Таблице 27).

Таблица 27. Численность работников горнодобывающей промышленности и их доля от общей численности занятых

№ п/п	Наименование	2016 г.	2017 г.	2017 к 2016, %
1	Всего занято в экономике, тыс. чел.	8 553,4	8 585,2	0,4
2	Промышленность	653 697	643 532	-1,6
3	В горнодобывающей отрасли, чел. всего, в том числе:	197 071	199 758	1,4
4	Добыча угля и лигнита, чел.	29 686	28 420	-4,3
5	Добыча сырой нефти и природного газа, чел.	47 283	48 332	2,2
6	Добыча металлических руд, чел.	78 191	82 062	5,0
7	Прочие отрасли горнодобывающей промышленности	12 782	11 556	-9,6
8	Технические услуги в области горнодобывающей промышленности	29 129	29 388	0,9
9	Доля работников горнодобывающей промышленности в общей численности занятых в экономике, %	2,3	2,3	

Источник: Комитета по статистике МНЭ РК

IV. СВЕРКА ОТЧЕТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ

4.1. Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях

Получателем были предоставлены Отчеты по Плательщикам, полученные согласно данным информационной системы КГД МФ РК - Конструктор аналитических отчетов. Контроль отчислений в бюджет, в том числе добывающих компаний, предусмотрены в Программе внешнего государственного финансового контроля по ежегодным Планам контрольных мероприятий Счетного Комитета.

Сверка «Отчетов о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» производилась в соответствии с Технической спецификацией закупаемых услуг, включая:

- уточнение списка;
- получение Отчетов от Плательщиков с системы ИИС ЕГСУ НП РК;
- работа с Плательщиками по отчетам (уточнение данных, исправление технических ошибок, связанных с нарушением порядка составления согласно Инструкции по заполнению отчета);
- получение отчетов по Плательщикам от Получателя;
- сверка Отчетов Плательщиков с Отчетами Получателя;
- при установлении расхождений нами направлялись запросы по электронной почте Плательщикам для предоставления подтверждающих документов (выписок банков, платежных поручений, лицевых счетов и т.д.) и Получателю;
- составление «Сводного отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях».

В ходе сверке нами уточнено, что у 148 Плательщиков проведен аудит финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составленный в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, из чего следует, что информация о платежах, предоставленная в отчетах Плательщиков, является проверенной и подтвержденной аудиторским отчетом. У остальных Плательщиков аудиторская проверка проводится, завершится к ноябрю месяцу 2018 года. По компаниям, не предоставившим аудиторские отчеты, уплачено налогов в сумме 1 974,2 тыс. тенге, что составляет 0,52% от общей суммы поступивших налогов. Информация по Плательщикам представлена в приложениях 1-4 и 1-5.

После проведения процедур, направленных на уточнение расхождений и выявления причин расхождений, нами составлен «Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за 2017 год» (приложение 1-6). Информация по платежам в бюджет в разрезе Плательщиков представлена в приложениях 1-4 и 1-5.

За 2017 год согласно Техническому Заданию в сверку включены 163 компании, из них 91 горнорудного сектора и 72 нефтегазового сектора.

Из 91 компаний горнорудного сектора «Филиал товарищества с ограниченной ответственностью «Корпорация Казахмыс» - Производственное объединение «Карагандацветмет» не входит в сверку, поскольку Получатель отдельно по нему не предоставил данные, сверка произведена по всей компании в целом. Одна компания отчет не предоставила (ТОО «Сатбор»), работа ведется, к ней принимаются меры. Компани АО «НК «СПК «Сарыарка», ТОО «Стандарт Цемент», ТОО «Крамдс Кварцит» представили письма, что не участвуют в сверке по причинам:

- АО «НК «СПК «Сарыарка» в 2017 году не осуществляла деятельность по контрактам недропользования;
- ТОО «Крамдс-Кварцит» разрабатывает Тектурмасское месторождение кварцитов и занимается добычей общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ);
- основной деятельностью ТОО «Стандарт Цемент» является производство цемента, в 2017 году работы по добыче согласно «Рабочей программе по контракту на добычу угля на месторождении Таскомырсай в Сузакском районе ЮКО» не проводились и выплат в бюджет не было.

Доля их общей суммы налогов и платежей составила – 1 613,32 млн.тенге (0,28 % от общей суммы налогов по горнорудному сектору за 2017 г).

Из 72 компаний нефтегазового сектора из сверки исключена Компания - АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», которая реорганизовала свои производственные филиалы «Озенмунайгаз» и «Эмбамунайгаз» в отдельные акционерные общества. Данные АО участвуют в сверке как самостоятельные компании-недропользователи.

Компании Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.», ТОО «PSA», АО «Нефтяная Компания «КОР» предоставили письма, что не участвуют в сверке по причинам:

- Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» не является недропользователем, а является Оператором, назначенным в рамках Соглашения о разделе продукции по Северному Каспию;
- ТОО «PSA» определено получателем от имени государства доли РК по Соглашению о разделе продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 года. В связи с чем, реализует полезные ископаемые, полученные от недропользователя в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме;
- АО «Нефтяная компания «КОР» не предоставила отчет по ИПДО в связи с конфиденциальной политикой Компании.

Доля их общей суммы налогов и платежей составила – 28 471,73 млн.тенге (0,87 % от общей суммы налогов по нефтегазовому сектору за 2017 г).

Получателями налогов и других обязательных платежей в бюджет (далее – «Получатель»), являлись:

- Комитет Государственных Доходов Министерства Финансов Республики Казахстан, – по налоговым, таможенным и другим платежам в бюджет;
- Министерство энергетики и минеральных ресурсов РК, - по Платежам, производимым в натуральной форме.

За 2017 год поступили доходы в бюджет от Плательщиков недропользователей (по которым осуществлялась сверка) по налогам и другим платежам в сумме 3 827 652,1 млн.тенге, в том числе от Плательщиков нефтегазового сектора в сумме 3 244 433,01 млн.тенге (84,76% от общей суммы доходов), от Плательщиков горнорудного сектора в сумме 583 681,42 млн.тенге (15,24% от общей суммы доходов).

Расхождение данных Плательщиков и данных Получателя за 2017 год составило – 16 018,27 млн. тенге, (0,42% от общей суммы Платежей) в том числе по нефтегазовому сектору составило 14 873,76 млн.тенге, по горнорудному сектору 1 144,51 млн.тенге. Расхождение в основном произошло по разделу I-III «Налоги» и разделу IV «Таможенные платежи». Платежи по выясненным расхождениям подтверждены лицевыми счетами, актами сверок и платежными поручениями.

Описание расхождений данных Плательщиков и данных Получателя отражено ниже. Общие расхождения между данными плательщиков и получателей рассчитаны по модулю с целью их объективного отражения, в связи с чем, для лучшего понимания расхождений, необходимо также знакомиться пользователям сдезагрегированной информацией.

4.1.1. Налоговые поступления

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	1 371 085 543
Отчет Получателя	1 383 934 849

Расхождение	13 563 671
--------------------	-------------------

В том числе результат сверки в разрезе налогов:

1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101105-101110

Общая итоговая сумма Корпоративного подоходного налога включает фактически уплаченные в отчетном периоде Платежи по всем видам корпоративного подоходного налога с учетом пени и штрафов, независимо от принадлежности этих сумм к определенному периоду, а также суммы погашения налоговой задолженности за счет сумм, излишне уплаченных других налогов или платежей, строго согласно указанным КБК. Излишне уплаченную сумму налога, зачтенную в счет уплаты другого налога или платежа, следует считать как уменьшение суммы уплаты.

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	1 378 811 860
Отчет Получателя	1 378 717 296

Расхождение	394 564
--------------------	----------------

Расхождение по «Корпоративному подоходному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 394 564 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО СП «Акбастау» Казахстанский филиал «Карачаганак Петролеум	4 421 659	4 571 659	150 000	-
2	Оперейтинг Б.В.»	(2 900 000)	(2 949 682)	49 682	-
3	АО «НК «КазМунайГаз»	4 381 020	4 246 081	134 939	-
4	ТОО «Тенгизшевройл»	608 083 741	608 023 798	59 943	-
Итого		613 986 420	613 891 856	394 564	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между АО «СП «Акбастау» и Получателем составило 150 000 тысяч тенге.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
101110	АО «СП «Акбастау»	4 421 659	4 571 659	150 000	-
Итого		4 421 659	4 571 659	150 000	-

Плательщик, АО «СП «Акбастау», в качестве подтверждающих документов предоставил заявление на зачет излишне (ошибочно) уплаченной суммы налогов,

плат и пени от 05.07.2017 года по переброске 150 000 тысяч тенге с КБК 105302 на КБК 101110, выписки по абсолютным лицевым счетам по вышеуказанным КБК за 2017 год. Расхождение произошло вследствие того, что Плательщик не учел в своем отчете переброску сумм с другого КБК:

№ п/п	КБК	Уплачено			Возвращено с бюджета (переброска)			Итого
		Налога	пени	Штрафа	налога	Пени	Штрафа	
1	101110	4 421 659	-	-	150 000	-	-	4 571 659
2	105302	-	-	-	(150 000)	-	-	(150 000)
Итого		4 421 659	-	-	-	-	-	4 421 659

Расхождение между «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» и Получателем составило 49 682 тысяч тенге. Расхождение произошло вследствие того, что Плательщик в своих данных не учел платеж, совершенный за компанию-нерезидента.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
101105	Казахстанский филиал «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»	(2 900 000)	(2 949 682)	49 682	-
Итого		(2 900 000)	(2 949 682)	49 682	-

В качестве подтверждения ТОО «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» прислало выписку по лицевому счету по КБК 101105, в которой видно, что Плательщик уплатил 49 682 тысяч тенге за компанию-нерезидента.

Расхождение между АО «НК «КазМунайГаз» и Получателем составило 134 939 тысяч тенге.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
101110	АО «НК «КазМунайГаз»	-	(134 939)	134 939	-
Итого		-	(134 939)	134 939	-

Плательщик в качестве подтверждающих документов прислал выписку по абсолютному лицевому счету по состоянию на 31.12.2017г с нулевыми поступлениями. Согласно объяснения, полученному от Получателя, данное расхождение возникло вследствие возврата ошибочного платежа, который произвел Плательщик в 2016 году, а в 2017 году Получатель отрегулировал его путем переброски на нужный КБК.

Расхождение между ТОО «Тенгизшевройл» и Получателем составило 59 943 тысяч тенге.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
101110	ТОО «Тенгизшевройл»	-	(31 698)	31 698	-
101105	ТОО «Тенгизшевройл»	608 083 741	608 055 496	28 245	-
Итого		608 083 741	608 023 798	59 943	-

Плательщик в качестве подтверждающих документов прислал выписку по абсолютному лицевому счету по КБК 101110 по состоянию на 31.12.2017г. с

нулевыми поступлениями. Согласно устного объяснения, ТОО «Тенгизшевройл» является организацией нефтяного сектора, следовательно, никаких операций по данному КБК «Корпоративный подоходный налог с юридических лиц, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора» не производит.

По дополнительному нашему запросу МФ РК и Казначейство подтвердили произведенный возврат в сумме 84 820,11 долларов США, что составило в тенговом эквиваленте 28 245 тысяч тенге, произведенный согласно письма от Компании от 22.11.2017 года в пользу компании «ERUMA SECURITY INTERNATIONAL LIMITED». Также был подтвержден возврат 96 427,12 долларов США в тенговом эквиваленте 31 698 тысяч тенге, произведенный согласно письма от Компании от 30.01.2017 года в пользу ООО «ТГТ Прайм». РГУ «ДГД по Атырауской области» предоставил письма в адрес вышеуказанных компаний и Плательщика, из которых ясно, что после проведения тематических проверок Налоговым Комитетом необходимо произвести возврат налогов, удержанных у источника выплаты, Плательщику. Дополнительно, по нашему запросу, в качестве подтверждения Комитет Казначейства МФ РК прислал «Выписку по счетам в иностранной валюте, специальным счетам внешних займов или связанных грантов, счетам к специальным счетам внешних займов или связанных грантов государственных учреждений» по Атырауской области, где в назначении операции указаны вышеуказанные данные. Плательщик в своем отчете данные возвраты не указал, что и явилось причиной расхождений.

2. Индивидуальный подоходный налог, КБК 101201-101205

Общая итоговая сумма индивидуального подоходного налога включает фактически уплаченные в отчетном периоде платежи по всем видам индивидуального подоходного налога с учетом пени и штрафов, независимо от принадлежности этих сумм к определенному периоду, а также суммы погашения налоговой задолженности за счет сумм излишне уплаченных других платежей, строго согласно указанным КБК. Излишне уплаченная сумма платежа, зачтенная в счет уплаты другого платежа, уменьшена на зачтенную сумму.

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		78 242 453
Отчет Получателя		90 981 903
Разница		12 739 450

Расхождение по «Индивидуальному подоходному налогу» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 12 739 450 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «VERTEX HOLDING»	4 669	4 864	195	-
2	ТОО «Тенгизшевройл»	6 109 486	18 531 903	12 422 418	-
3	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	48 800	365 638	316 838	-
Итого		6 162 955	18 902 405	12 739 450	-

По выясненным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» и Получателем составило 316 838 тысяч тенге, которые возникают ежегодно.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
101201	ТОО Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	48 800	365 638	316 838	-
Итого		48 800	365 638	316 838	-

По АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»

КБК	Расхождение	Объяснение	Предоставленные документы
101201	316 838	Осуществляет деятельность по доверительному управлению (ДУ) контрактными территориями «Толкын» и «Боранколь». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по ДУ осуществляются со специального банковского счета с разрешения МЭ РК. Учет деятельности по ДУ ведется раздельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Ernst & Young» финансовой отчетности КМТ.	Письмо исх. № 201-09/784 от 15.08.2018г., Договор № 1 ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2010г.
103101	286 084		
104309	6 039		
105115	625		
105326	17 691		
204110	599		
204201	227		
106110	1 315 873		
106201	512		
Итого	1 944 488		

Расхождение между ТОО «Тенгизшевройл» и Получателем составило 12 422 418 тысяч тенге.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
101201	ТОО «Тенгизшевройл»	6 109 486	18 531 903	12 422 418	-
Итого		6 109 486	18 531 903	12 422 418	-

По ТОО «Тенгизшевройл» образовалось расхождение в сумме 12 422 418 тысяч тенге по КБК 101201, которое Плательщик объясняет тем, что сумма является уплатой ИПН за прикомандированных сотрудников компании Шеврон. Компания Шеврон напрямую оплачивает ИПН в бюджет РК, зачисление производится на лицевые счета ТОО «Тенгизшевройл» на КБК 101201 ежегодно, однако документального подтверждения Плательщик нам не предоставил.

Расхождение между ТОО «Vertex Holding» и Получателем составило 195 тысяч тенге.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
101202	ТОО «Vertex Holding»	-	195	195	-
Итого		-	195	195	-

Плательщик в качестве подтверждающих документов предоставил нам «Сведения об отсутствии (наличии) задолженности, учет по которым ведется в органах государственных доходов» по состоянию на 09 июля 2018 года по УГД по Алмалинскому району ДГД по г.Алматы, в которых в графе «Сумма налога, переплата» значится сумма 195 тыс. тенге.

По предоставленным Получателем сведениям по платежной информации Комитета ГД МФ РК на данный КБК были зачислены суммы – 130 тысяч тенге от 30.11.2017

года и 65 тысяч тенге от 27.12.2017 года по соответствующим заявлениям Плательщика. Данное расхождение вызвано тем, что Плательщик в своем отчете не учел переброски налога по данному КБК, в то время как Получатель учел данные платежи в своем отчете.

3. Социальный налог, КБК 103101

В общую итоговую сумму платежей входят фактически уплаченные в отчетном периоде суммы указанных платежей с учетом пени и штрафов, независимо от принадлежности этих сумм к определенному периоду, а также суммы погашения налоговой задолженности за счет сумм излишне уплаченных других платежей, строго согласно указанным КБК. Излишне уплаченная сумма платежа, зачтена в счет уплаты другого платежа, уменьшена на зачтенную сумму.

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		90 268 822
Отчет Получателя		90 555 065
Разница		286 244

Расхождение по «Социальному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 286 244 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Сатбор»	8 965	9 125	-	160
2	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	49 441	335 525	286 084	-
Итого		58 406	344 650	286 084	160

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

По АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» образовалось расхождение в сумме 286 084 тыс. тенге по КБК 103101, объяснение см. на стр. 163 данного отчета:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
103101	ТОО Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	49 441	335 525	286 084	-
Итого:		49 441	335 525	286 084	-

Невыявленное расхождение по ТОО «Сатбор» произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождения	
				Выявленное	Невыявленное
103101	ТОО «Сатбор»	8 965	9 125	-	160
Итого		8 965	9 125	-	160

4. Налог на имущество юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, КБК 104101

В тысячах тенге 2017

Отчет Плательщиков	66 227 411
Отчет Получателя	66 251 692

Разница 25 719

Расхождение по «Налогу на имущество» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 25 719 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «НК СПК «Байконур» АО «СНПС-Ай-Дан	8 400	7 681	719	-
2	Мунай»	126 367	151 367	25 000	-
Итого		134 767	159 048	25 719	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

По АО «НК СПК Байконур» образовалось расхождение в сумме 719 тыс. тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
104101	АО «НК СПК Байконур»	8 400	7 681	719	-
Итого :		8 400	7 681	719	-

В качестве подтверждающих документов Плательщик, АО «НК СПК Байконур», предоставил выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом по платежам, учет по исполнению налогового обязательства, а также обязательств по исчислению, удержанию и перечислению обязательных пенсионных взносов, исчислению и уплате социальных отчислений, отчислений и (или) взносов на обязательное социальное медицинское страхование по состоянию на 31.12.2017 года по следующим ДГД:

- Аль-Фарабийского района Южно-Казахстанской области;
- Жанакорганского района Кызылординской области;
- Сырдарьинского района Кызылординской области;
- Казалинского района Кызылординской области;
- По городу Кызылорда.

По объяснениям, полученным с МФ РК, 719 тысяч тенге ошибочно были зачислены в УГД по ЮКО и впоследствии были отсторнированы в 2017 году.

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		Налого	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	АО «НК СПК Байконур»	8 398	8	-	-	(6)	-	8 400
Итого		8 398	8	-	-	(6)	-	8 400

По АО «СНПС-АйданМунай» образовалось расхождение в сумме 25 000 тыс. тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
104101	АО «СНПС-АйданМунай»	126 367	151 367	25 000	-
Итого		126 367	151 367	25 000	-

Плательщик в качестве подтверждающих документов предоставил выписку по абсолютному лицевому счету, в котором Получателем 28.12.2017 года «Заключением за № ТНК 3310/17-0019147 от 26.12.2017 года» 25 000 тыс. тенге было снято с КБК 104101», что вызвало расхождение.

По запрошенной информации от Получателя получено объяснение, что

Налогоплательщик	Платеж	Сумма платежа	Дата списания, зачисления	Опер. день	Назначение платежа	Тип проводки	Банк, счет плательщика\от правителя	ОГД-получатель
РНН: 3310000424 03 ИИН/БИН: 03064 0005443	Плат. пор. № ТНК3310/17-0019147 От 25.12.2017 Разнесен	25000000	26.12.2017 25.12.2017	12.02.2018	По заявлению №331026122017 Н00019 от 25.12.2017г., Акционерное общество «СНПС- Ай Дан Мунай» ИИН/БИН 030640005443, 101105	Платеж	РГУ «Департамент казначейства по городу Астана Комитета казначейства Министерства финансов Республики Казахстан» KZ24070105KSN000000	3306 - УГД по Сырдарьинскому району

По заявлению плательщика произведен зачет суммы в размере 25 000 тыс.тенге с КБК 101105 на КБК 104101, однако из-за сбоя онлайн платежей в конце года по вине банков второго уровня (АО «Народный банк», АО «Казпочта») данная сумма разнеслась в лицевой счет плательщика в начале 2018 года, поэтому в выписке по лицевому счету представленный плательщиком за 2017 год данная сумма отсутствует.

5. Земельный налог, КБК 104303-104309

В тысячах тенге

2017

Отчет Плательщиков	3 506 130
Отчет Получателя	3 512 169

Разница

6 039

Расхождения по «Земельному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 6 039 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	6 039	6 039	-
Итого		-	6 039	6 039	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

По АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» образовалось расхождение в сумме 6 039 тыс. тенге по КБК 104309, объяснение см. на стр. 163 данного отчета.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
104309	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	-	6 039	6 039	-
Итого		-	6 039	6 039	-

6. Налог на транспортные средства с юридических лиц, КБК 104401

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		588 350
Отчет Получателя		588 458
Разница		107

Расхождения по «Налогу на транспортные средства» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 107 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Сатбор»	1 361	1 468	-	107
Итого		1 361	1 468	-	107

Невыявленное расхождение по ТОО «Сатбор» произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

7. Налог на добавленную стоимость на произведенные товары, выполненные работы, оказанные услуги на территории РК, КБК 105101

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		(346 617 440)
Отчет Получателя		(346 624 926)
Разница		3 676

Расхождения по «Налогу на добавленную стоимость на произведенные товары, выполненные работы, оказанные услуги на территории РК» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 3 676 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «KAZ Minerals Boshakol» (КАЗ Минералз Бозшаколь)	(43 154 334)	(43 158 010)	3 676	-
Итого		(43 154 334)	(43 158 010)	3 676	-

По выясненным расхождениям плательщик предоставил выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

В отчете по **ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»** по КБК 105101 образовалось расхождение в сумме 3 676 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105101	ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»	(43 154 334)	(43 158 010)	3 676
Итого		(43 154 334)	(43 158 010)	3 676

ТОО «KAZ Minerals Bozshakol» в качестве подтверждающих документов прислал выписку по абсолютному лицевому счету по состоянию на 31.12.2017г.

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	Пени	штрафа	налога	Пени	штрафа	
1	ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»	-	-	-	(43 154 334)	-	-	(43 154 334)
Итого		-	-	-	(43 154 334)	-	-	(43 154 334)

Данное расхождение образовалось вследствие того, что 3 676 тысяч тенге было перечислено Плательщиком в 2016 году на данный КБК по платежному поручению № 62532 от 02.11.2016 года, впоследствии, 01.02.2017 года переброшено на КБК 105102. Плательщик в своем отчете не учел переброску налога на другой КБК, Получатель подтвердил эти данные путем предоставления сведений по платежной информации Комитета ГД МФ РК.

8. Налог на добавленную стоимость на произведенные товары, импортируемые на территорию РК, кроме НДС на товары, импортируемые с территории Российской Федерации и Республики Беларусь, КБК 105102

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	37 751 192
Отчет Получателя	37 748 820

Разница **2 835**

Расхождения по «Налогу на добавленную стоимость на произведенные товары, импортируемые на территорию РК, кроме НДС на товары, импортируемые с территории Российской Федерации и Республики Беларусь» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 2 835 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «СП Инкай»	1 727	-	1 727	-
2	ТОО «KAZ Minerals Bozshakol» (КАЗ Минералз Бозшаколь)	636 159	636 096	63	-
3	ТОО «Сатпаевское горно- обогатительное предприятие»	-	29	29	-
4	ТОО «Тенгизшевройл» филиал компании «Маерск	7 881	7 181	-	700
5	Ойл Казахстан ГмБХ»	78 285	78 273	12	-

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
6	ТОО «Тарбагатай Мунай»	3 643	3 565	78	-
7	ТОО «Фирма АДА-Ойл»	50	253	203	-
8	Филиал компании с ограниченной ответственностью «Аджип Каспиан Си Б.В.»	24	-	24	-
Итого		727 769	725 398	2 135	700

По выясненным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

В отчете по **ТОО «СП Инкай»** по КБК 105102 образовалось расхождение в сумме 1 727 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	ТОО «СП Инкай»	1 727	-	1 727
Итого		1 727	-	1 727

ТОО «СП Инкай» в качестве подтверждающих документов прислало выписку с лицевого счета за 2017 год, письменное объяснение, что налог был уплачен подотчетным лицом по корпоративной карте АО «Халык Банк», чек № 005 от 22.06.2017 года на сумму 1 727 тысяч тенге. Ввиду того, что данный платеж поступил Получателю по другому БИНУ, появилось расхождение:

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	ТОО «СП Инкай»	1 727	-	-	-	-	-	1 727
Итого		1 727	-	-	-	-	-	1 727

В отчете по **ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»** по КБК 105102 образовалось расхождение в сумме 63 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»	636 159	636 096	63
Итого		636 159	636 096	63

ТОО «KAZ Minerals Bozshakol» в качестве подтверждающих документов прислал выписку по абсолютному лицевому счету по состоянию на 31.12.2017г.

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»	636 159	-	-	-	-	-	636 159
Итого		636 159	-	-	-	-	-	636 159

По предоставленным Получателем сведениям по платежной информации Комитета ГД МФ РК на данный КБК были зачислены платежи на общую сумму 636 096 тысяч тенге.

В отчете по ТОО «Сатпаевское горно-обогатительное предприятие» по КБК 105102 образовалось расхождение в сумме 29 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	ТОО «Сатпаевское горно-обогатительное предприятие»	-	29	29
Итого		-	29	29

ТОО «Сатпаевское горно-обогатительное предприятие» в качестве подтверждающих документов прислало выписку по абсолютному лицевому счету по состоянию на 31.12.2017г с нулевыми поступлениями.

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		Налого	Пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	ТОО «Сатпаевское горно-обогатительное предприятие»	-	-	-	-	-	-	-
Итого		-	-	-	-	-	-	-

Получатель в качестве подтверждения прислал сведения по платежной информации Комитета Госдоходов МФ РК, в которых отражено платежное извещение № 1060/1 от 12.04.2017 года на сумму 29 тысяч тенге, где плательщиком является ТОО «Satpaevsk Titanium Mines», зачисленное на БИН Плательщика, что и вызвало расхождение. Плательщик в своем отчете не учел платеж, совершенный третьим лицом в его пользу.

В отчете по Филиалу компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ» по КБК 105102 образовалось расхождение в сумме 12 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	филиал компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ»	78 285	78 273	12
Итого		78 285	78 273	12

В качестве подтверждения Филиал компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ» прислало акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням по «ДГД по городу Алматы» и по «ДГД по городу Атырау» в котором видно, что Плательщик уплатил 78 285 тысяч тенге за 2017 год. Расхождение получилось за счет данных по Алматинскому филиалу.

В отчете по ТОО «Тарбагатай Мунай» по КБК 105102 образовалось расхождение в сумме 78 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	ТОО «Тарбагатай Мунай»	3 643	3 565	78
Итого		3 643	3 565	78

В качестве подтверждения ТОО «Тарбагатай Мунай» прислало акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням по ДГД по г. Алматы, в котором видно, что Плательщик уплатил 3 643 тысячи тенге за 2017 год.

Таможенный пост	Сальдо на начало периода (недоимка -, переплата +)	Начислено/ уменьшено	Возвращено	Уплачено	Сальдо на конец периода (недоимка -, переплата +)
ДГД по г. Алматы	453	4 066	(453)	4 010	30
Итого	453	4 066	(453)	4 010	30

Данное расхождение объясняется тем, что Плательщик в своем отчете учел платеж, совершенный транспортной компанией, ТОО «ДХЛ Интернешнл Казахстан» в сумме 78 тысяч тенге, которая совершала платежи от имени Плательщика при таможенной очистке груза.

В отчете по ТОО «Фирма АДА-Ойл» по КБК 105102 образовалось расхождение в сумме 203 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	ТОО «Фирма АДА-Ойл»	50	253	203
Итого		50	253	203

В качестве подтверждения ТОО «Фирма Ада Ойл» прислало акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням по ДГД по Актыбинской области, в котором видно, что Плательщик уплатил 50,0 тысяч тенге за 2017 год.

Таможенный пост	Сальдо на начало периода (недоимка -, переплата +)	Начислено/ уменьшено	Возвращено	Уплачено	Сальдо на конец периода (недоимка -, переплата +)
ДГД по Актыбинской области	-	46	-	50	4
Итого	-	46	-	50	4

В присланных Получателем сведениях по платежной информации Комитета ГД МФ РК видны платежные извещения № 10 от 05.12.2017г на сумму 61 тыс. тенге и № 8 от 05.12.2017 года на сумму 142 тыс. тенге. Данные платежи были совершены Плательщиком через АО «Казпочта» и не были учтены им в отчете.

В отчете по Филиалу «Аджиб Каспиан Си Б.В» по КБК 105102 образовалось расхождение в сумме 24 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	Филиал «Аджиб Каспиан Си Б.В»	24	-	24
Итого		24	-	24

В качестве подтверждения Филиал «Аджиб Каспиан Си Б.В» прислал платежное поручение № 143 от 31.01.2017 года, где видно, что оплатило в «УГД по Алмалинскому району ДГД г.Алматы» налог в сумме 23,7 тысяч тенге третье лицо – ТОО «ЕАТ».

В отчете по ТОО «Тенгизшевройл» по КБК 105102 образовалось расхождение в сумме 700 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	ТОО «Тенгизшевройл»	7 881	7 181	700
Итого		7 881	7 181	700

Нами не были получены объяснения от Плательщика на сумму расхождения. Предполагаем, что данное расхождение образовалось вследствие некорректной разности цифр в системе ИИС ЕГСУ при заполнении отчета.

9. Налог на добавленную стоимость за нерезидента, КБК 105104

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		8 150 525
Отчет Получателя		8 150 587
Разница		62

Расхождения по «Налогу на добавленную стоимость за нерезидента» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 62 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Нефтяная Компания Лукойл» (Россия)	-	61	61	-
2	Незначительные расхождения по прочим компаниям за счет округления	-	1	1	-
Итого		-	62	62	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождения между данными АО «Нефтяная Компания Лукойл» и данными Получателя составили 61 тысяч тенге.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
105104	АО «Нефтяная Компания Лукойл»	-	61	61	-
Итого		-	61	61	-

В качестве подтверждения АО «Нефтяная Компания Лукойл» прислало платежное поручение № 319 от 12.10.2017 года, где видно, что они оплатили налог в сумме 60,9 тысяч тенге на лицевой счет Казахстанского филиала «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.», что и вызвало расхождения между данными Получателя и Плательщика.

10. Налог на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации и Республики Беларусь до создания единой таможенной территории таможенного союза, КБК 105113

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		(20 500)
Отчет Получателя		(20 500)
Разница		-

Расхождений по «Налогу на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации и Республики Беларусь до создания единой таможенной территории таможенного союза» между данными Плательщика и данными Получателя нет.

11. Налог на добавленную стоимость на товары, импортированные с территории государств – членов ЕАЭС, КБК 105115 (105109, 105108)

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		49 140 812
Отчет Получателя		49 141 437
Разница		625

Расхождение по «Налогу на добавленную стоимость на товары, импортированные с территории государств – членов ЕАЭС» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 625 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	625	625	-
Итого		-	625	625	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

По АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» образовалось расхождение в сумме 625 тыс. тенге по КБК 105109, объяснение см. на стр. 163 данного отчета.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
105109	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	625	625	-
Итого		-	625	625	-

12. Перечисление (возврат) налогоплательщиком суммы превышения налога на добавленную стоимость, ранее возвращенной из бюджета и не подтвержденной к возврату при проведении налоговой проверки, перечисление суммы пени, КБК 105114

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		4 651 471
Отчет Получателя		4 651 471
Разница		-

Расхождений по «Перечислению (возврату) налогоплательщиком суммы превышения налога на добавленную стоимость, ранее возвращенной из бюджета и

не подтвержденной к возврату при проведении налоговой проверки, перечисление суммы пени» между данными Плательщика и данными Получателя нет.

13. Акцизы на сырую нефть и газовый конденсат, произведенные на территории РК, КБК 105229

<i>В тысячах тенге</i>	2017
Отчет Плательщиков	1 176
Отчет Получателя	1 176
Разница	-

Расхождений по «Акцизам на сырую нефть и газовый конденсат, произведенные на территории РК» между данными Плательщика и данными Получателя нет.

14. Прочие налоговые поступления в республиканский бюджет, КБК 107109

<i>В тысячах тенге</i>	2017
Отчет Плательщиков	16 686
Отчет Получателя	(86 069)
Разница	104 021

Расхождения по «Прочим налоговым поступлениям в республиканский бюджет» между данными Плательщиков и данными Получателя составляют 104 021 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	-	(103 388)	103 388	-
2	ТОО «Golden Compass Jambyl»	-	21	21	-
3	АО НК СПК «Байконур»	-	612	612	-
Итого		-	(102 755)	104 021	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между ТОО «Корпорация Казахмыс» и Получателем составило 103 388 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
107109	ТОО «Корпорация «Казахмыс»	-	(103 388)	103 388	-
Итого		-	(103 388)	103 388	-

Плательщик, ТОО «Корпорация «Казахмыс», по поводу расхождения дал следующее пояснение: им было оплачено по платежному поручению № 92491 от 30.12.2016 года 103 388 тысяч тенге по КБК 206114. Получатель учел данный платеж по КБК 107109 «Прочие поступления в республиканский бюджет» до выяснения обстоятельств, и в

дальнейшем, в 2017 году, отсторнировал данное поступление налога по этому КБК. Данная операция отражена на абсолютном лицевом счете, присланном в наш адрес Плательщиком.

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	Штрафа	
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	-	-	-	(103 388)	-	-	(103 388)
Итого		-	-	-	(103 388)	-	-	(103 388)

Расхождение на сумму 21 тыс. тенге между ТОО «Golden Compass Jambyl» (далее Плательщик) и Получателем образовалась вследствие того, что оплата в размере 21 тыс. тенге была удержана из заработной платы работника Сапарбаева А.М. согласно исполнительному листу № 3714/17-19-2398 от 09.09.2017 года в пользу УГД по городу Талдыкорган.

В качестве подтверждения Плательщик предоставил платежное поручение № 884 от 18.09.2017 года на сумму 21 тыс. тенге.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
107109	ТОО «Golden Compass Jambyl»	-	21	21	-
Итого		-	21	21	-

Расхождение между АО «НК СПК Байконур» и Получателем образовалось в сумме 612 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
107109	АО «НК СПК Байконур»	-	612	612	-
Итого		-	612	612	-

Согласно полученным разъяснениям от Получателя, данный КБК предназначен для учета прочих налоговых поступлений в РБ в соответствии с пунктом 142 Правил исполнения бюджета и его кассового обслуживания, утвержденного Приказом Министра финансов РК от 4 декабря 2014 года № 540. Если налогоплательщик в своих платежных поручениях неверно указывает реквизиты, например, КБК или БИН получателя, то Казначейство зачисляет такие платежи на данный КБК. После выяснения, ДГД отправляет платежи по месту назначения.

В качестве подтверждающих документов Получатель предоставил сведения по платежной информации Комитета ГД МФ РК:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Примечание
1	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК33001/17-0000417	19.09.2017	(159,1)	Возврат
2	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК33001/17-0000406	21.09.2017	(45,4)	Возврат
3	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК33001/17-0000407	21.08.2017	(45,4)	Возврат
4	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК33001/17-0000414	21.09.2017	(113,5)	Возврат
5	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	416	10.09.2017	45,4	Недопустимый КБК 105305
6	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	410	08.08.2017	45,4	Недопустимый КБК 105305

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Примечание
7	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	411	08.08.2017	113,5	Недопустимый КБК 105305
8	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	397	02.08.2017	159,1	Недопустимый КБК 105305
9	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК33001/17-0000214	02.06.2017	45,4	Недопустимый КБК 105305
10	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	263	24.05.2017	45,4	Недопустимый КБК 105305
11	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК5821/17-0000035	30.03.2017	(1,0)	Возврат
12	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК5821/17-0000029	29.03.2017	(718,5)	Возврат
13	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК5821/17-0000027	27.03.2017	718,5	Недопустимый КБК 104101
14	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК3301/17-0000081	06.03.2017	(106,1)	Возврат
15	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК3301/17-0000080	06.03.2017	(45,4)	Возврат
16	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	75	21.02.2017	718,5	Недопустимый КБК 104101
17	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	76	21.02.2017	1,0	Недопустимый КБК 104309
18	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	ТНК3301/17-0000023	31.01.2017	(45,4)	Возврат
19	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	39	31.01.2017	45,4	Недопустимый КБК 105305
20	АО «НК «СПК «Байконыр» (Байконур)	29	25.01.2017	(45,4)	Возврат
Итого				612,4	

Данное расхождение объясняется тем, что Плательщик в своем отчете не учел эти данные, а Получатель отразил их в своем отчете.

15. Прочие налоговые поступления в местный бюджет, КБК 107110

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		366 597
Отчет Получателя		366 271
Разница		327

Расхождения по «Прочим налоговым поступлениям в местный бюджет» между данными Плательщиков и данными Получателя составляют 327 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	АО «Варваринское»	327	-	327	-
Итого		327	-	327	-

По выясненным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между данными Плательщика, АО «Варваринское» и Получателем составило 327 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
107110	АО «Варваринское»	327	-	327	-
Итого		327	-	327	-

Плательщик, АО «Варваринское», в качестве подтверждающих документов прислал платежные поручения на сумму 327 тыс. тенге, где получателем по плате за размещение наружной визуальной рекламы является «ГУ аппарат Тарановского сельского округа»:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Варваринское»	166	23.01.2017	27,2
2	АО «Варваринское»	482	23.02.2017	27,2
3	АО «Варваринское»	786	18.03.2017	27,2
4	АО «Варваринское»	1148	24.04.2017	27,2
5	АО «Варваринское»	1526	23.05.2017	27,2
6	АО «Варваринское»	1942	23.06.2017	27,2
7	АО «Варваринское»	2387	21.07.2017	27,2
8	АО «Варваринское»	342	22.08.2017	27,2
9	АО «Варваринское»	409	21.09.2017	27,2
10	АО «Варваринское»	439	20.10.2017	27,2
11	АО «Варваринское»	427	21.11.2017	27,2
12	АО «Варваринское»	428	20.12.2017	27,2
Итого				326,7

4.1.2. Поступления за использование природных и других ресурсов

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		1 530 281 393
Отчет Получателя		1 530 232 705
Разница		251 311

В том числе результат сверки в разрезе специальных платежей недропользования:

1. Налог на сверхприбыль, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора, КБК 105302

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		6 598 499
Отчет Получателя		6 448 499
Разница		150 000

Расхождения по «Налогу на сверхприбыль, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя составляют 150 000 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «СП «Акбастау»	-	(150 000)	150 000	-
Итого		-	(150 000)	150 000	-

По выясненным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между данными Плательщика, АО «СП «Акбастау» и Получателем составило 150 000 тысяч тенге и вызвано тем, что Плательщик в своем отчете не учел переборску с данного налога :

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
105302	АО «СП «Акбастау»	-	(150 000)	150 000	-
Итого		-	(150 000)	150 000	-

Плательщик, АО СП «Акбастау», в качестве подтверждающих документов предоставил заявление на зачет излишне (ошибочно) уплаченной суммы налогов, плат и пени от 05.07.2017 года по переборске 150 тысяч тенге с КБК 105302 на КБК 101110, выписки по абсолютным лицевым счетам по вышеуказанным КБК за 2017 год.

№ п/п	КБК	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	101110	4 421 659	-	-	150 000	-	-	4 571 659
2	105302	-	-	-	(150 000)	-	-	(150 000)
Итого		4 421 659	-	-	-	-	-	4 421 659

2. Налог на сверхприбыль от организаций нефтяного сектора, КБК 105322

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	56 957 710
Отчет Получателя	56 957 710

Разница **-**

Расхождений по «Налогу на сверхприбыль от организаций нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

3. Бонусы, за исключением поступлений от нефтяного сектора, КБК 105305

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	2 624 404
Отчет Получателя	2 708 005

Разница **83 601**

Расхождения по «Бонусам, за исключением поступлений от нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 83 601 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
2	ТОО «Сатбор»	425 569	509 170	-	83 601
Итого		425 569	509 170	-	83 601

Невыявленное расхождение по **ТОО «Сатбор»** произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождения	
				Выявленное	Невыявленное
105305	ТОО «Сатбор»	425 569	509 170	-	83 601
Итого		425 569	509 170	-	83 601

4. Бонусы от организаций нефтяного сектора, КБК 105325

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	4 558 656
Отчет Получателя	4 558 656

Разница **-**

Расхождений по «Бонусам» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

5. Налог на добычу полезных ископаемых, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора, КБК 105306

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	247 439 905
Отчет Получателя	247 439 905

Разница **-**

Расхождения по «Налогу на добычу полезных ископаемых» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

6. Налог на добычу полезных ископаемых от организаций нефтяного сектора, КБК 105326

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	629 587 369
Отчет Получателя	629 587 369

Разница **-**

Расхождения по «Налогу на добычу полезных ископаемых» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

7. Рентный налог на экспорт, КБК 105307, 105327

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	251 114 357
Отчет Получателя	251 114 357

Разница **-**

Расхождения по «Рентному налогу на экспорт» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

8. Доля Республики Казахстан по разделу продукции, КБК 105308, 105328

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	270 256 831
Отчет Получателя	270 256 831

Разница **-**

Расхождения по «Доле Республики Казахстан по разделу продукции» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

9. Плата за использование особо охраняемых природных территорий республиканского значения, КБК 105313

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	40 655
Отчет Получателя	40 655

Разница **-**

Расхождений по «Плате за использование особо охраняемых природных территорий республиканского» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

10. Плата за пользование земельными участками, КБК 105315

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	5 108 508
Отчет Получателя	5 108 508

Разница **-**

Расхождения по «Плате за пользование земельными участками» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

11. Плата за эмиссию в окружающую среду, КБК 105316

В тысячах тенге

2017

Отчет Плательщиков	39 288 956
Отчет Получателя	39 306 666

Разница **17 710**

Расхождения по «Плате за эмиссию в окружающую среду» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 17 710 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Сатбор» АО «Морская нефтяная компания	12	32	-	20
2	КазМунайТениз» Незначительные расхождения по прочим компаниям за счет	-	17 691	17 691	-
3	округления	-	(1)	(1)	-
Итого		12	17 722	17 690	20

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Невыявленное расхождение по **ТОО «Сатбор»** произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождения	
				Выявленное	Невыявленное
105316	ТОО «Сатбор»	12	32	-	20
Итого		12	32	-	20

По **АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»** образовалось расхождение в 17 691 тыс. тенге по КБК 105316, объяснение дано на стр. 163 данного отчета.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
	АО «Морская нефтяная компания				
105316	КазМунайТениз»	-	17 691	17 691	-
Итого:		-	17 691	17 691	-

12. Платеж по возмещению затрат, КБК 105319

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	16 188 988
Отчет Получателя	16 188 988

Разница -

Расхождения по «Платежу по возмещению затрат» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

13. Плата за использование радиочастотного спектра, КБК 105309

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	88 499
Отчет Получателя	88 499

Разница -

Расхождения по «Плате за использование радиочастотного спектра» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

14. Плата за пользование судоходными водными путями, КБК 105310

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	185
Отчет Получателя	185

Разница -

Расхождений по «Плате за пользование судоходными водными путями» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

15. Плата за пользование водными ресурсами поверхностных источников, лесные пользования, КБК 105303, 105304

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	427 872
Отчет Получателя	427 872

Разница -

Расхождений по «Плате за пользование водными ресурсами поверхностных источников, лесные пользования» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

4.1.3. Другие неналоговые поступления в бюджет

<i>В тысячах тенге</i>	2017
Отчет Плательщиков	44 831 146
Отчет Получателя	44 821 246
Разница	223 219

В том числе, результат сверки в разрезе других обязательных платежей:

1. Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора, КБК 204110

<i>В тысячах тенге</i>	2017
Отчет Плательщиков	1 485 365
Отчет Получателя	1 486 008
Разница	643

Расхождения по «Средствам, полученным по искам о возмещении вреда» между данными Плательщиков и данными Получателя составляют 643 тыс. тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Казцинк» АО «Морская нефтяная компания	976 901	976 945	44	-
2	КазМунайТениз»	-	599	599	-
Итого		976 901	977 544	643	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

В отчете ТОО «Казцинк» по КБК 204110 не указывает платеж, а Получатель указывает платеж на сумму 976 945 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
204110	ТОО «Казцинк»	976 901	976 945	44
Итого		976 901	976 945	44

Плательщик в качестве подтверждающих документов прислал платежные поручения на сумму расхождения 44 тыс. тенге.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Казцинк»	338471	10.11.2017	20
2	ТОО «Казцинк»	341524	11.12.2017	1
3	ТОО «Казцинк»	374004	27.12.2017	23
Итого				44

Данное расхождение объясняется тем, что Плательщик показал в отчете данные на 44 тыс. тенге меньше, поскольку удержал налог с заработной платы своего работника по исполнительному листу.

По АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» образовалось расхождение в 599 тыс. тенге по КБК 204110, объяснение приведено на стр. 163 данного отчета.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
204110	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	599	599	-
Итого		-	599	599	-

2. Административные штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые центральными государственными органами, их территориальными подразделениями на организации нефтяного сектора, КБК 204201

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	4 320 312
Отчет Получателя	4 319 995

Разница **772**

Расхождения по «Административным штрафам, пени, санкциям» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 772 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Тенгизшевройл»	3 388 495	3 387 950	-	545
3	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	227	227	-
Итого		3 388 495	3 388 177	227	545

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

По АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» образовалось расхождение в сумме 227 тыс. тенге по КБК 204201, объяснение приведено на стр. 163 данного отчета.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
204201	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	227	227	-
Итого		-	227	227	-

Невыявленное расхождение по ТОО «Тенгизшевройл» составило 545 тысяч тенге. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождения	
				Выявленное	Невыявленное
204201	ТОО «Тенгизшевройл»	3 388 495	3 387 950	-	545
	Итого	3 388 495	3 387 950	-	545

3. Прочие штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые государственными учреждениями, финансируемыми из республиканского бюджета, на организации нефтяного сектора, КБК 204202

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	214 733
Отчет Получателя	214 733

Разница **-**

Расхождения по «Прочим штрафам, пени, санкциям на организации нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя не выявлены.

4. Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора, КБК 204203

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	27 245 489
Отчет Получателя	27 245 489

Разница **-**

Расхождения по «Средствам, полученным от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора» между данными Плательщиков отсутствуют.

5. Другие неналоговые поступления в республиканский бюджет, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора, в том числе, КБК 206108

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	3 805
Отчет Получателя	5 161

Разница **1 356**

Расхождение по «Другим неналоговым поступлениям от организаций нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 1 356 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	545	1 146	601	-
2	ТОО «Казцинк»	-	661	661	-
3	АО «Шубаркуль Комир»	-	94	94	-
Итого		545	1 901	1 356	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение на сумму 601 тыс. тенге между **ТОО «Корпорация Казахмыс»** (далее Плательщик) и Получателем образовалась вследствие того, что оплата в размере 601 тыс. тенге была удержана из заработной платы работников согласно исполнительным листам в пользу Государственного бюджета. Плательщик не включил эти суммы в отчет.

В качестве подтверждения Плательщик предоставил:

- Постановления об обращении взыскания на заработную плату и иные виды доходов;
- Платежные поручения.

№ п/п	Наименование компании	Дата выдачи Постановления об обращении взыскания на заработную плату и иные виды доходов	Физ. лицо из заработной платы которого удержана сумма	№ платеж- ного поруче- ния	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	03.06.2017	Сериков А.Е.	108756	05.07.2017	6,5
2	ТОО «Корпорация Казахмыс»	10.06.2016	Бекенов Д.Д.	112187	14.08.2017	7,0
3	ТОО «Корпорация Казахмыс»	10.06.2016	Бекенов Д.Д.	100918	10.04.2017	24,4
4	ТОО «Корпорация Казахмыс»	10.06.2016	Бекенов Д.Д.	103365	11.05.2017	24,4
5	ТОО «Корпорация Казахмыс»	10.06.2016	Бекенов Д.Д.	106189	08.06.2017	24,4
6	ТОО «Корпорация Казахмыс»	10.06.2016	Бекенов Д.Д.	108757	05.07.2017	24,4
7	ТОО «Корпорация Казахмыс»	10.06.2016	Бекенов Д.Д.	96066	09.02.2017	48,9
8	ТОО «Корпорация Казахмыс»	10.06.2016	Бекенов Д.Д.	93516	11.01.2017	52,1
9	ТОО «Корпорация Казахмыс»	10.06.2016	Бекенов Д.Д.	98696	13.03.2017	55,6
10	ТОО «Корпорация Казахмыс»	30.10.2016	Тен В.Л.	123129	08.12.2017	161,6
11	ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет»	04.02.2017	Турсынбаев Б.А.	141671	14.03.2017	6,5
12	ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет»	04.02.2017	Турсынбаев Б.А.	149530	11.08.2017	17,5
13	ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет»	04.02.2017	Турсынбаев Б.А.	143382	14.04.2017	21,3

№ п/п	Наименование компании	Дата выдачи Постановления об обращении взыскания на заработную плату и иные виды доходов	Физ. лицо из заработной платы которого удержана сумма	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
14	ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет»	06.02.2017	Калибеков И.К.	141734	14.03.2017	29,9
15	ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет»	06.02.2017	Калибеков И.К.	145356	23.05.2017	35,4
16	ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет»	04.02.2017	Турсынбаев Б.А.	144737	15.05.2017	60,8
Итого						600,8

Расхождение на сумму 661 тыс. тенге между ТОО «Казцинк» (далее Плательщик) и Получателем образовалась вследствие того, что оплата в размере 661 тыс. тенге была удержана из заработной платы работников в пользу Государственного бюджета согласно исполнительным листам.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождения	
				Выявленное	Невыявленное
206108	ТОО «Казцинк»	-	661	661	-
Итого			-	661	-

В качестве подтверждения Плательщик предоставил:

- Постановления об обращении взыскания на заработную плату и иные виды доходов;
- Платежные поручения.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/ Чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Примечание
1	ТОО «Казцинк»	132856	10.03.2017	9	940428351037 уд из з/пл по исп.листам Кибатаева Е. Судебные издержки
2	ТОО «Казцинк»	133510	15.03.2017	9	650712301271 уд из з/пл по исп. листу Подзоров Ю.Г.
3	ТОО «Казцинк»	133501	15.03.2017	5	890829351878 уд из з/пл по исп. листу Бейсатов А.Ж.
4	ТОО «Казцинк»	136058	14.04.2017	6	931207351783 уд из з/пл по исп. листу Худяков А.Г.
5	ТОО «Казцинк»	136177	14.04.2017	50	920826351186 уд из з/пл по исп. листу Турысбеков Б.С.
6	ТОО «Казцинк»	138359	12.05.2017	14	900602300516 уд из зарплаты по исп. листу Ярцева К.Н.
7	ТОО «Казцинк»	138478	12.05.2017	37	920826351186 уд из з/пл по исп. листу Турысбеков Б.С.
8	ТОО «Казцинк»	321372	13.06.2017	49	920826351186 уд из з/пл Турысбеков Берик Сакенович по исп. листу 830619302222 Башканыя А.Г. -
9	ТОО «Казцинк»	321660	14.06.2017	12	процессуальные издержки 871026303227 уд. Из з/пл по исп. листу Тасанова Т.Н. в пользу
10	ТОО «Казцинк»	321758	14.06.2017	22	государства 830619302222 Юашканыя А.Г. -
11	ТОО «Казцинк»	323949	11.07.2017	8	процессуальные издержки
12	ТОО «Казцинк»	324235	12.07.2017	47	920826351186 уд из з/пл по исп.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/ Чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Примечание
13	ТОО «Казцинк»	324701	14.07.2017	7	листу Турысбеков Б.С. 871026303227 уд. Из з/пл по исп.
14	ТОО «Казцинк»	324791	14.07.2017	34	листу Тасанова Т.Н. 710725302660 уд из з/пл по исп.
15	ТОО «Казцинк»	324683	14.07.2017	3	листу Корнеева А.В. 871026303227 уд. Из з/пл по исп.
16	ТОО «Казцинк»	330077	10.08.2017	48	листу Тасанова Т.Н. 920826351186 уд из з/пл по исп.
17	ТОО «Казцинк»	330538	14.08.2017	33	листу Турысбеков Б.С. 710725302660 удер. Из з/пл. Корнеева А.В., по исп. листу процессуальные издержки
18	ТОО «Казцинк»	330493	14.08.2017	12	710725302660 удер. Из з/пл. Григорьева М.Ю., по исп. листу процессуальные издержки
19	ТОО «Казцинк»	333127	13.09.2017	24	920826351186 уд из з/пл по исп. листу Турысбеков Б.С.
20	ТОО «Казцинк»	333427	14.09.2017	34	710725302660 удер. Из з/пл. Корнеева А.В., по исп. листу процессуальные издержки
21	ТОО «Казцинк»	333308	14.09.2017	1	Уд. Из з/пл. По исп. листу пр. Издержки из з/пл Климова-Голованова НО. 850218401482 укмк
22	ТОО «Казцинк»	336100	13.10.2017	32	710725302660 уд из з/п по исп. листу Корнеева А.В.
23	ТОО «Казцинк»	338838	14.11.2017	28	710725302660 уд из з/п по исп. листу Корнеева А.В.
24	ТОО «Казцинк»	341556	11.12.2017	8	920516350142 уд из з/пл по исп. листу Ильенко Б.В.
25	ТОО «Казцинк»	341555	11.12.2017	8	900215300999 уд из з/пл по исп. листу Мищенко В.А. админ. Штраф
26	ТОО «Казцинк»	341597	11.12.2017	19	960523351136 уд из з/пл по исп. листу Ягодкин А.А.
27	ТОО «Казцинк»	341616	11.12.2017	28	710725302660 уд из з/п по исп. листу Корнеева А.В.
28	ТОО «Казцинк»	373982	27.12.2017	16	960523351136 уд из зп по исп. листу Ягодкин А.А.
29	ТОО «Казцинк»	374025	27.12.2017	34	710725302660 уд из з/пл по исп. листу Корнеева А.В.
30	ТОО «Казцинк»	373963	27.12.2017	12	процессуальные издержки 941015350303 уд из з/пл по исп. листу Сергиенко А.В.
31	ТОО «Казцинк»	374608	28.12.2017	12	процессуальные издержки 880522302244 долг по исп. листу (экспертное исследование) Резников В.А. за декабрь 2017гг
Итого				661	

Расхождение на сумму 94 тыс. тенге между АО «Шубаркуль Комир» (далее Плательщик) и Получателем образовалось вследствие того, что оплата в размере 94 тыс. тенге была удержана из заработной платы работников в пользу Государственного бюджета согласно исполнительным листам.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождения	
				Выявленное	Невыявленное
206108	АО «Шубаркуль Комир»	-	94	94	-
Итого		-	94	94	-

Плательщик в качестве подтверждающих документов предоставил платежные поручения на всю сумму 94 тыс. тенге:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «ШубаркульКомир»	27	29.08.2017	4,5
2	АО «ШубаркульКомир»	26	29.08.2017	2,7
3	АО «ШубаркульКомир»	17	26.07.2017	0,4
4	АО «ШубаркульКомир»	4	26.06.2017	1,7
5	АО «ШубаркульКомир»	598	20.02.2017	48,1
6	АО «ШубаркульКомир»	35	18.09.2017	11,3
7	АО «ШубаркульКомир»	34	18.09.2017	11,3
8	АО «ШубаркульКомир»	1074	18.03.2017	7,0
9	АО «ШубаркульКомир»	10001364	17.11.2017	7,2
Итого				94,2

6. Другие неналоговые поступления в местный бюджет, другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора, КБК 206109, 206111

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		1 046 183
Отчет Получателя		1 047 027
Разница		844

Расхождение по «Другим неналоговым поступлениям...» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 844 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	-	473	473	-
2	ТОО «Казцинк»	-	318	318	-
3	АО «ЕЭК» (Евроазиатская энергетическая компания)	-	53	53	-
Итого		-	844	844	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение на сумму 473 тыс. тенге между ТОО «Корпорация Казахмыс» (далее Плательщик) и Получателем образовалось вследствие того, что оплата в размере 473 тыс. тенге была удержана из заработной платы работников согласно исполнительным листам в пользу Государственного бюджета.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождения	
				Выявленное	Невыявленное
206109	ТОО «Корпорация «Казахмыс»	-	473	473	-
Итого		-	473	473	-

В качестве подтверждения Плательщик предоставил:

- Постановления об обращении взыскания на заработную плату и иные виды доходов;
- Платежные поручения.

№ п/п	Наименование компании	Дата выдачи Постановления об обращении взыскания на заработную плату и иные виды доходов	Физ. лицо из заработной платы которого удержана сумма	№ платеж- ного поруче- ния	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	12.12.2016	Шахмуратов М.Н.	147973	13.07.2017	25,0
2	ТОО «Корпорация Казахмыс»	12.12.2016	Шахмуратов М.Н.	143449	14.04.2017	31,0
3	ТОО «Корпорация Казахмыс»	12.12.2016	Шахмуратов М.Н.	146386	12.06.2017	43,0
4	ТОО «Корпорация Казахмыс»	12.12.2016	Шахмуратов М.Н.	149451	11.08.2017	44,0
5	ТОО «Корпорация Казахмыс»	12.12.2016	Шахмуратов М.Н.	144828	15.05.2017	50,0
6	ТОО «Корпорация Казахмыс»	12.12.2016	Шахмуратов М.Н.	156095	12.12.2017	50,0
7	ТОО «Корпорация Казахмыс»	12.12.2016	Шахмуратов М.Н.	150817	13.09.2017	80,0
8	ТОО «Корпорация Казахмыс»	12.12.2016	Шахмуратов М.Н.	152597	11.10.2017	150
Итого						473,0

Расхождение на сумму 318 тыс. тенге между ТОО «Казцинк» (далее Плательщик) и Получателем образовалась вследствие того, что оплата в размере 318 тыс. тенге была удержана из заработной платы работников в пользу Государственного бюджета согласно исполнительным листам.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождения	
				Выявленное	Невыявленное
206109	ТОО «Казцинк»	-	318	318	-
Итого		-	318	318	-

В качестве подтверждения Плательщик предоставил:

- Постановления об обращении взыскания на заработную плату и иные виды доходов;
- Платежные поручения.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/ чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Примечание
1	ТОО «Казцинк»	128158	12.01.2017	94	Штраф (прич.ущерб) из з/платы Кизатулдин Канат Абылханович 880802300498 укмк
2	ТОО «Казцинк»	128068	12.01.2017	17	Удержание из з/пл. По исп.листу (суд.экспертизы) Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
3	ТОО «Казцинк»	130805	13.02.2017	7	Штраф (прич.ущерб) из з/платы

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/ чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Примечание
4	ТОО «Казцинк»	130812	13.02.2017	9	Кизатулдин Канат Абылханович 880802300498 укмк Суд. Экспертизы из з/платы Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
5	ТОО «Казцинк»	133127	13.03.2017	9	Штраф (прич.ущерб) из з/платы Кизатулдин Канат Абылханович 880802300498 укмк
6	ТОО «Казцинк»	133125	13.03.2017	5	Суд. Экспертизы из з/платы Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
7	ТОО «Казцинк»	136135	14.04.2017	27	Штраф (прич.ущерб) из з/платы Кизатулдин Канат Абылханович 880802300498 укмк
8	ТОО «Казцинк»	136051	14.04.2017	5	Суд. Экспертизы из з/платы Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
9	ТОО «Казцинк»	138174	11.05.2017	26	Штраф (прич.ущерб) из з/платы Кизатулдин Канат Абылханович 880802300498 укмк
10	ТОО «Казцинк»	138084	11.05.2017	5	Суд. Экспертизы из з/платы Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
11	ТОО «Казцинк»	321613	14.06.2017	27	Штраф (прич.ущерб) из з/платы Кизатулдин Канат Абылханович 880802300498 укмк
12	ТОО «Казцинк»	321568	14.06.2017	5	Суд. Экспертизы из з/платы Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
13	ТОО «Казцинк»	324718	14.07.2017	10	Суд. Экспертизы из з/платы Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
14	ТОО «Казцинк»	324777	14.07.2017	28	Уд. З/пл по исп.листу прич.ущерб из з/платы Кизатулдин Канат Абылханович 880802300498 укмк
15	ТОО «Казцинк»	330544	14.08.2017	36	Удержания из з/пл. По исп.листу прич.ущерб из з/платы Кизатулдин Канат Абылханович 880802300498 укмк
16	ТОО «Казцинк»	330451	14.08.2017	2	Суд. Экспертизы из з/платы Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
17	ТОО «Казцинк»	333307	14.09.2017	1	Уд. По исп.листам прич.ущерб из з/пл. Кизатулдин Канат Абылханович 880802300498 укмк
18	ТОО «Казцинк»	333330	14.09.2017	5	Суд. Экспертизы из з/платы Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
19	ТОО «Казцинк»	335950	13.10.2017	1	Суд. Экспертизы из з/платы Атажанов Дидар Анарбекович 891015300197 укмк
Итого				318	

Расхождение на сумму 53 тыс. тенге между АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» (далее Плательщик) и Получателем образовалось вследствие того, что оплата в размере 53 тыс. тенге была удержана из заработной платы работников согласно исполнительным листам в пользу Государственного бюджета.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождения	
				Выявленное	Невыявленное
206109	АО «Евроазиатская энергетическая компания»	-	53	53	-
Итого		-	53	53	-

В качестве подтверждения Плательщик предоставил:

- Постановления об обращении взыскания на заработную плату и иные виды доходов;
- Платежные поручения.

№ п/п	Наименование компании	Дата выдачи Постановления об обращении взыскания на заработную плату и иные виды доходов	Физ. лицо из заработной платы которого удержана сумма	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	31.08.2017	Мельник А.В.	10012534	10.11.2017	49,5
2	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	31.08.2017	Мельник А.В.	10013756	08.12.2017	3,4
Итого						52,9

7. Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры, КБК 206114

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	10 515 257
Отчет Получателя	10 502 833

Разница **219 605**

Расхождение по «Отчислениям недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 219 605 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	534 561	637 949	103 388	-
2	АО «Ульбинский металлургический завод»	4 970	5 172	202	-
3	АО «Алюминий Казахстана, филиал КБРУ»	74 049	-	74 049	-
4	Филиал товарищества с ограниченной ответственностью	22 343	20	22 323	-

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
5	«Казфосфат» «Горно-перерабатывающий комплекс «Каратау» АО «Алюминий Казахстана, филиал ТБРУ»	25 230	22 230	3 000	-
6	АО «Phystech II» («ТОО Фирма «Физтех»)	16 643	-	16 643	-
Итого		677 795	665 371	219 605	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между ТОО «Корпорация Казахмыс» и Получателем составило 103 388 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
206114	ТОО «Корпорация «Казахмыс»	534 561	637 949	103 388	-
Итого		534 561	637 949	103 388	-

Плательщик, ТОО «Корпорация «Казахмыс», по поводу расхождения дал следующее пояснение: им было оплачено по платежному поручению № 92491 от 30.12.2016 года 103 388 тысяч тенге по КБК 206114. Получатель учел данный платеж по КБК 107109 «Прочие поступления в республиканский бюджет» до выяснения обстоятельств, и в дальнейшем, в 2017 году, отсторнировал данное поступление налога по этому КБК. Данная операция отражена на абсолютном лицевом счете. Плательщик, ТОО «Корпорация Казахмыс» предоставил в качестве подтверждения платежное поручение № 92491 от 30 декабря 2016 года на сумму 103 388 тысяч тенге, которое Получатель учел в 2017 году.

Расхождение между АО «Ульбинский металлургический завод» и Получателем составило 202 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
206114	АО «Ульбинский металлургический завод»	4 970	5 172	202	-
Итого		4 970	5 172	202	-

Расхождение по данным АО «Ульбинский металлургический завод» вызвано тем, что Получатель отразил данные по всей Компании в целом, всем контрактам на недропользование, а Плательщик – по «Контракту на проведение работ по добыче флюорита на Караджальском месторождении, расположенном на территории Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан», регистрационный № 2008 от 10.04.2006 года.

Информация по расхождению приведена ниже:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/ чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Контракт
1	АО «Ульбинский металлургический завод»	117629	20.09.2017	100,0	Контракт на недропользование на проведение Добычи подземных вод на участке Атамановского водозабора в г. Усть-Каменогорске ВКО № 1472 от 27.07.2004 года
2	АО «Ульбинский металлургический завод»	117628	25.09.2017	100,0	Контракт на недропользование на строительство и эксплуатацию сооружений для складирования и захоронение вредных веществ (отходов производства) на участке действующего хвостового хозяйства АО «УМЗ» в ВКО РК рег № 003 от 02.11.2002г.
3	АО «Ульбинский металлургический завод»	112719	06.01.2017	0,8	Контракт на разведку и добычу строительного грунта (суглинки, супеси, строительный камень) на участке хвостового хозяйства АО «УМЗ» г. Усть-Каменогорск ВКО рег № 29 от 25.05.2001г.
4	АО «Ульбинский металлургический завод»	113216	27.01.2017	1,2	Контракт на разведку и добычу строительного грунта (суглинки, супеси, строительный камень) на участке хвостового хозяйства АО «УМЗ» г. Усть-Каменогорск ВКО рег № 29 от 25.05.2001г.
Итого				202,0	

Платательщик, АО «Алюминий Казахстана» (филиал КБРУ), в качестве подтверждения предоставил платежные поручения на общую сумму 74 049 тысяч тенге, уплаченные в РГУ ДГД по Костанайской области. В платежных документах указан БИН Плательщика 940140000325, являющимся головной организацией, АО «Алюминий Казахстана», в сверке участвовал филиал КБРУ с БИНОм 040441006441.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Алюминий Казахстана»	10014376	22.12.2017	1 275,8
2	АО «Алюминий Казахстана»	10014377	22.12.2017	2 673,0
3	АО «Алюминий Казахстана»	10004362	11.07.2017	7 500,0
4	АО «Алюминий Казахстана»	10006192	11.08.2017	6 900,0
5	АО «Алюминий Казахстана»	10001117	05.05.2017	50 000,0
6	АО «Алюминий Казахстана»	10002526	31.05.2017	2 700,0
7	АО «Алюминий Казахстана»	10005648	31.07.2017	3 000,0
Итого				74 048,8

Расхождение между **Филиалом товарищества с ограниченной ответственностью «Казфосфат» «Горно-перерабатывающий комплекс «Каратау»** и Получателем составило 22 323 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
206114	Филиал ТОО «Казфосфат» «Горно-перерабатывающий комплекс «Каратау»	22 343	20	22 323	-
	Итого	22 343	20	22 323	

Данное расхождение вызвано тем, что Плательщик в своем отчете учел платежи, совершенные по районам Жамбылской и Южно-Казахстанской областям. В качестве подтверждающих документов предоставил платежные поручения:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Получатель
1	Филиал ТОО «Казфосфат» «Горно-перерабатывающий комплекс	6834	21.12.2017	11 245,3	УГД Сарысуского района Жамбылской области
2	«Каратау»	6835	21.12.2017	11 077,4	ДГД Сузакского района Южно-Казахстанской области
	Итого			22 322,7	

Расхождение между **АО «Алюминий Казахстана», филиал ТБРУ** и Получателем составило 3 000 тысяч тенге. Данное расхождение вызвано тем, что Плательщик в своем отчете учел платеж, совершенный головной компанией.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
206114	АО «Алюминий Казахстана», филиал ТБРУ	25 230	22 230	3 000	-
	Итого	25 230	22 230	3 000	-

Плательщик, АО «Алюминий Казахстана» (филиал ТБРУ), в качестве подтверждения предоставил платежное поручение № 10003585 от 21 июня 2017 года на сумму 3 000 тысячи тенге, уплаченное в РГУ ДГД по Костанайской области. В платежном документе указан БИН плательщика 940140000325, являющимся головной организацией, АО «Алюминий Казахстана», в сверке участвовал филиал ТБРУ с БИНОм 040441006441.

Расхождение между **АО «Phystech II»** и Получателем составило 16 643 тысячи тенге. Расхождение вызвано тем, что Получатель не учел оплату в ДГД по Мангистауской области.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
206114	АО «Phystech II»	16 643	-	16 643	-
	Итого	16 643	-	16 643	-

В качестве подтверждения АО «Phystech II» прислало платежное поручение № 7 от 11.01.2017 года, где видно, что была произведена оплата в «ДГД Мангистауской области» в сумме 16 642,5 тысяч тенге.

4.1.4. Таможенные платежи

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		867 853 017
Отчет Получателя		868 663 298
Разница		1 980 070

В том числе результат сверки в разрезе таможенных платежей:

1. Ввозные таможенные пошлины, в том числе, КБК 106101

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		6 357 521
Отчет Получателя		5 970 971
Расхождение		390 971

Расхождение по «Ввозным таможенным пошлинам» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 390 971 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
	ТОО «Корпорация				
1	Казахмыс»	267 993	205 046	62 947	-
2	АО «ГНК «Казхром»	823 930	572 035	251 895	-
3	ТОО «Казцинк»	1 459 306	1 459 318	12	-
4	АО «ССГПО»	205 700	184 272	21 428	-
5	ТОО СП «КАТКО»	51 372	37 639	13 733	-
6	АО «ЕЭК» (Евроазиатская				
	энергетическая компания)	49 801	49 581	220	-
7	ТОО «Коппер Технолоджи»	54 570	54 340	230	-
8	УД АО «АрселорМиттал				
	Темиртау»	1 871 959	1 871 897	62	-
	ТОО «KAZ Minerals				
	Vozshakol» (КАЗ Минералз				
9	Бозшаколь)	229 118	229 057	61	-
10	АО ГМК «Казахалтын»	32 046	34 004	1 958	-
11	АО «АК Алтыналмас»	11 592	11 687	95	-
12	АО «Варваринское»	15 046	15 000	46	-
13	АО «Алюминий Казахстана,				
	филиал КБРУ»	31 100	8 900	22 200	-
14	ТОО «Вару Mining»	11	(207)	218	-
15	ТОО «KAZ Minerals Aktogay»				
	(КАЗ Минералз Актогай)	771 944	763 266	8 678	-
16	ТОО «Тенгизшевройл»	1 849	1 743	106	-
17	АО «Петро Казахстан				
	Кумколь Ресурсиз»	-	(6 869)	6 869	-
18	ТОО «Тарбагатай Мунай»	1 719	1 662	57	-
19	ТОО «Фирма АДА-Ойл»	40	189	149	-
20	Незначительные расхождения по прочим компаниям за счет округления		7	7	-
	Итого	5 879 096	5 492 567	390 971	-

По выясненным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Плательщик, **ТОО «Корпорация «Казахмыс»** предоставил платежные поручения на всю сумму оплаты 267 993 тысяч тенге:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/ чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	93270	11.01.2017	17,9
2	ТОО «Корпорация Казахмыс»	96631	17.02.2017	4 013,8
3	ТОО «Корпорация Казахмыс»	96545	15.02.2017	232,0
4	ТОО «Корпорация Казахмыс»	101511	17.04.2017	991,6
5	ТОО «Корпорация Казахмыс»	103857	16.05.2017	27,0
6	ТОО «Корпорация Казахмыс»	93335	09.01.2017	1 012,0
7	ТОО «Корпорация Казахмыс»	93629	11.01.2017	10 143,3
8	ТОО «Корпорация Казахмыс»	94973	30.01.2017	3 231,9
9	ТОО «Корпорация Казахмыс»	94970	30.01.2017	2 137,0
10	ТОО «Корпорация Казахмыс»	95376	02.02.2017	5 702,3
11	ТОО «Корпорация Казахмыс»	95695	03.02.2017	7 253,4
12	ТОО «Корпорация Казахмыс»	95610	06.02.2017	6 857,5
13	ТОО «Корпорация Казахмыс»	96494	14.02.2017	15 773,8
14	ТОО «Корпорация Казахмыс»	97090	21.02.2017	6 794,8
15	ТОО «Корпорация Казахмыс»	97980	10.03.2017	4 082,4
16	ТОО «Корпорация Казахмыс»	98229	10.03.2017	1 404,3
17	ТОО «Корпорация Казахмыс»	97989	10.03.2017	871,5
18	ТОО «Корпорация Казахмыс»	97995	10.03.2017	653,6
19	ТОО «Корпорация Казахмыс»	98222	13.03.2017	13 380,6
20	ТОО «Корпорация Казахмыс»	98513	13.03.2017	1 232,1
21	ТОО «Корпорация Казахмыс»	99424	27.03.2017	3 281,8
22	ТОО «Корпорация Казахмыс»	100574	07.04.2017	1 326,0
23	ТОО «Корпорация Казахмыс»	100577	07.04.2017	4 130,0
24	ТОО «Корпорация Казахмыс»	100580	07.04.2017	450,0
25	ТОО «Корпорация Казахмыс»	103877	16.05.2017	5 598,4
26	ТОО «Корпорация Казахмыс»	103870	16.05.2017	452,0
27	ТОО «Корпорация Казахмыс»	103883	18.05.2017	1 470,3
28	ТОО «Корпорация Казахмыс»	103867	18.05.2017	12 337,5
29	ТОО «Корпорация Казахмыс»	103874	18.05.2017	5 210,5
30	ТОО «Корпорация Казахмыс»	103886	18.05.2017	4 718,2
31	ТОО «Корпорация Казахмыс»	103864	18.05.2017	1 326,0
32	ТОО «Корпорация Казахмыс»	103880	18.05.2017	2 030,7
33	ТОО «Корпорация Казахмыс»	105896	08.06.2017	1 667,1
34	ТОО «Корпорация Казахмыс»	105893	08.06.2017	453,3
35	ТОО «Корпорация Казахмыс»	106598	12.06.2017	24 537,1
36	ТОО «Корпорация Казахмыс»	106596	12.06.2017	16 673,9
37	ТОО «Корпорация Казахмыс»	107929	29.06.2017	20 555,6
38	ТОО «Корпорация Казахмыс»	107932	29.06.2017	479,8
39	ТОО «Корпорация Казахмыс»	108701	14.07.2017	6 422,4
40	ТОО «Корпорация Казахмыс»	110187	25.07.2017	13 476,2
41	ТОО «Корпорация Казахмыс»	110185	25.07.2017	18 599,0
42	ТОО «Корпорация Казахмыс»	110692	28.07.2017	13,4
43	ТОО «Корпорация Казахмыс»	111240	09.08.2017	4 528,6
44	ТОО «Корпорация Казахмыс»	113112	25.08.2017	512,3
45	ТОО «Корпорация Казахмыс»	113195	25.08.2017	22 601,9
46	ТОО «Корпорация Казахмыс»	113201	25.08.2017	5 892,5
47	ТОО «Корпорация Казахмыс»	115008	14.09.2017	3 108,1
48	ТОО «Корпорация Казахмыс»	116959	06.10.2017	5 098,9
49	ТОО «Корпорация Казахмыс»	120486	13.11.2017	3 028,3
50	ТОО «Корпорация Казахмыс»	121662	23.11.2017	3 992,7
51	ТОО «Корпорация Казахмыс»	124099	21.12.2017	12 348,2
52	ТОО «Корпорация Казахмыс»	124202	21.12.2017	4 409,3

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/ чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
53	ТОО «Корпорация Казахмыс»	148396	19.07.2017	240,0
54	ТОО «Корпорация Казахмыс»	151010	30.09.2017	300,0
55	ТОО «Корпорация Казахмыс»	152694	12.10.2017	190,0
56	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66440098	12.05.2017	(4 082,4)
57	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66440469	12.05.2017	(1 326,0)
58	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66440470	12.05.2017	(1 232,1)
59	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66440703	12.05.2017	(3 281,8)
60	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66440704	12.05.2017	(1 404,30)
61	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66440471	12.05.2017	(401,3)
62	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66440702	12.05.2017	(4 130,0)
63	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66440097	12.05.2017	(13 380,6)
64	ТОО «Корпорация Казахмыс»	65806058	12.04.2017	(30,9)
65	ТОО «Корпорация Казахмыс»	65806073	12.04.2017	(10,8)
Итого				267 993,0

Мы тщательно проанализировали полученные данные, предоставленные Плательщиком и Получателем, и выявили, что причиной расхождений было то, что не все платежи и возвраты были ими учтены. Результаты представлены ниже:

Код НУ	Орган Налоговой службы РК	По данным Плательщика	По данным Получателя	Расхождение
<i>Произведенная оплата</i>				
Сумма по платежным поручениям, по которым сошлись данные		233 986	233 986	-
Оплата по п/п	НУ по району имени Казыбек би НД по Карагандинской области НК МФ РК	51 517	10	51 507
Итого оплачено		285 503	233 996	51 507
<i>Возвраты по Налоговым управлениям</i>				
3020	НУ по району имени Казыбек би НД по Карагандинской области НК МФ РК	(17 510)	(27 956)	10 446
3001	НД по Карагандинской области НК МФ РК	-	(10)	10
6007	НУ по Алмалинскому району НД по городу Алматы НК МФ РК	-	(983)	983
1816	НУ по городу Усть-Каменогорск НД по Восточно-Казахстанской области НК МФ РК	-	(1)	1
Итого		(17 510)	(28 950)	11 440
Всего		267 993	205 046	62 947

Расхождение между АО «ТНК «Казхром» и Получателем составило 251 895 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	АО «ТНК «Казхром»	823 930	572 035	251 895	-
Итого		823 930	572 035	251 895	

Плательщик, АО «ТНК «Казхром», предоставил акты сверок по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням на общую сумму 823 930 тыс. тенге. Расхождение вызвано тем, что Плательщик в своем отчете учел все платежи за филиалы:

Плательщик	Таможенный пост	Сумма в тысячах тенге	Период
Рудоуправление Казмарганец	ДГД по Карагандинской области	-	01.01.17-31.12.17
Аксуский завод ферросплавов	ДГД по Павлодарской области	277 500	01.01.17-31.12.17
Актюбинский завод ферросплавов	ДГД по Актюбинской области	133 500	01.01.17-23.05.17
Актюбинский завод ферросплавов	ДГД по Павлодарской области	9 350	01.10.17-31.12.17
Актюбинский завод ферросплавов	ДГД по Павлодарской области	169 000	24.05.17-30.09.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	65 000	01.01.17-01.05.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	16 520	01.05.17-01.08.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	10 210	01.08.17-10.10.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	60 000	11.10.17-31.10.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	82 850	01.11.17-31.12.17
Итого		823 930	

Расхождение между ТОО «Казцинк» и Получателем составило 12 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	ТОО «Казцинк»	1 459 306	1 459 318	12	-
	Итого	1 459 306	1 459 318	12	-

В качестве подтверждения ТОО «Казцинк» предоставило платежные поручения на всю сумму оплаты 1 459 306 тысяч тенге:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Казцинк»	131292	14.02.2017	100
2	ТОО «Казцинк»	340493	28.11.2017	536
3	ТОО «Казцинк»	127168	05.01.2017	21 000
4	ТОО «Казцинк»	127257	06.01.2017	47 000
5	ТОО «Казцинк»	128823	17.01.2017	4 000
6	ТОО «Казцинк»	129168	20.01.2017	4 700
7	ТОО «Казцинк»	129996	03.02.2017	20 000
8	ТОО «Казцинк»	130115	06.02.2017	1 000
9	ТОО «Казцинк»	131420	16.02.2017	1 400
10	ТОО «Казцинк»	131662	20.02.2017	4 300
11	ТОО «Казцинк»	131766	21.02.2017	2 600
12	ТОО «Казцинк»	131953	23.02.2017	1 400
13	ТОО «Казцинк»	132327	02.03.2017	10 000
14	ТОО «Казцинк»	132326	02.03.2017	400
15	ТОО «Казцинк»	132697	07.03.2017	10 000
16	ТОО «Казцинк»	133351	13.03.2017	1 600
17	ТОО «Казцинк»	133954	17.03.2017	30 000
18	ТОО «Казцинк»	133967	17.03.2017	4 400
19	ТОО «Казцинк»	134118	18.03.2017	1 000
20	ТОО «Казцинк»	135076	06.04.2017	4 000
21	ТОО «Казцинк»	135944	13.04.2017	1 000
22	ТОО «Казцинк»	135945	13.04.2017	1 400
23	ТОО «Казцинк»	136492	17.04.2017	6 000

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
24	ТОО «Казцинк»	137050	24.04.2017	18 100
25	ТОО «Казцинк»	137477	02.05.2017	750
26	ТОО «Казцинк»	137760	05.05.2017	13 000
27	ТОО «Казцинк»	138009	10.05.2017	13 500
28	ТОО «Казцинк»	138814	15.05.2017	2 500
29	ТОО «Казцинк»	319589	22.05.2017	1 500
30	ТОО «Казцинк»	319686	23.05.2017	800
31	ТОО «Казцинк»	319997	26.05.2017	1 200
32	ТОО «Казцинк»	320318	01.06.2017	6 000
33	ТОО «Казцинк»	320319	01.06.2017	15 000
34	ТОО «Казцинк»	320391	02.06.2017	7 500
35	ТОО «Казцинк»	320518	05.06.2017	40 000
36	ТОО «Казцинк»	320891	08.06.2017	4 000
37	ТОО «Казцинк»	320889	08.06.2017	1 500
38	ТОО «Казцинк»	321134	09.06.2017	4 200
39	ТОО «Казцинк»	321275	12.06.2017	15 000
40	ТОО «Казцинк»	322500	20.06.2017	2 700
41	ТОО «Казцинк»	323482	04.07.2017	8 500
42	ТОО «Казцинк»	323857	10.07.2017	1 200
43	ТОО «Казцинк»	324145	11.07.2017	27 000
44	ТОО «Казцинк»	325040	14.07.2017	2 400
45	ТОО «Казцинк»	325210	17.07.2017	1 000
46	ТОО «Казцинк»	325211	17.07.2017	1 600
47	ТОО «Казцинк»	325213	17.07.2017	4 200
48	ТОО «Казцинк»	325559	20.07.2017	5 500
49	ТОО «Казцинк»	325888	25.07.2017	2 600
50	ТОО «Казцинк»	328997	26.07.2017	350
51	ТОО «Казцинк»	329306	01.08.2017	3 000
52	ТОО «Казцинк»	329308	01.08.2017	11 200
53	ТОО «Казцинк»	329613	04.08.2017	4 500
54	ТОО «Казцинк»	330276	10.08.2017	1 000
55	ТОО «Казцинк»	331544	22.08.2017	1 200
56	ТОО «Казцинк»	331739	24.08.2017	1 000
57	ТОО «Казцинк»	331843	25.08.2017	9 600
58	ТОО «Казцинк»	332187	04.09.2017	205 000
59	ТОО «Казцинк»	332490	07.09.2017	1 200
60	ТОО «Казцинк»	332900	11.09.2017	205 000
61	ТОО «Казцинк»	333044	12.09.2017	500
62	ТОО «Казцинк»	333279	13.09.2017	1 500
63	ТОО «Казцинк»	333633	14.09.2017	3 900
64	ТОО «Казцинк»	334209	21.09.2017	12 200
65	ТОО «Казцинк»	334342	22.09.2017	7 400
66	ТОО «Казцинк»	334341	22.09.2017	7 300
67	ТОО «Казцинк»	334655	28.09.2017	500
68	ТОО «Казцинк»	334854	03.10.2017	2 400
69	ТОО «Казцинк»	335089	06.10.2017	200

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
70	ТОО «Казцинк»	336440	16.10.2017	850
71	ТОО «Казцинк»	336747	19.10.2017	6 000
72	ТОО «Казцинк»	337082	24.10.2017	2 000
73	ТОО «Казцинк»	338071	07.11.2017	5 500
74	ТОО «Казцинк»	338546	09.11.2017	120
75	ТОО «Казцинк»	339281	15.11.2017	2 000
76	ТОО «Казцинк»	339282	15.11.2017	4 500
77	ТОО «Казцинк»	339730	17.11.2017	4 200
78	ТОО «Казцинк»	339738	17.11.2017	100
79	ТОО «Казцинк»	340488	29.11.2017	8 300
80	ТОО «Казцинк»	341185	07.12.2017	500
81	ТОО «Казцинк»	342564	14.12.2017	4 600
82	ТОО «Казцинк»	373742	26.12.2017	12 000
83	ТОО «Казцинк»	373738	26.12.2017	800
84	ТОО «Казцинк»	373741	26.12.2017	8 800
85	ТОО «Казцинк»	127428	09.01.2017	1 000
86	ТОО «Казцинк»	136718	19.04.2017	1 000
87	ТОО «Казцинк»	323656	05.07.2017	6 500
88	ТОО «Казцинк»	328995	26.07.2017	4 000
89	ТОО «Казцинк»	329304	01.08.2017	4 000
90	ТОО «Казцинк»	330909	16.08.2017	3 000
91	ТОО «Казцинк»	332258	05.09.2017	8 000
92	ТОО «Казцинк»	333045	12.09.2017	70 400
93	ТОО «Казцинк»	334752	29.09.2017	5 000
94	ТОО «Казцинк»	335821	11.10.2017	22 600
95	ТОО «Казцинк»	343529	25.12.2017	5 000
96	ТОО «Казцинк»	127166	05.01.2017	5 700
97	ТОО «Казцинк»	127958	11.01.2017	25 000
98	ТОО «Казцинк»	130116	06.02.2017	5 000
99	ТОО «Казцинк»	130211	07.02.2017	10 000
100	ТОО «Казцинк»	131289	14.02.2017	8 000
101	ТОО «Казцинк»	131868	22.02.2017	5 000
102	ТОО «Казцинк»	132132	27.02.2017	3 800
103	ТОО «Казцинк»	132242	28.02.2017	5 000
104	ТОО «Казцинк»	132695	07.03.2017	5 000
105	ТОО «Казцинк»	134120	18.03.2017	5 000
106	ТОО «Казцинк»	134335	27.03.2017	3 000
107	ТОО «Казцинк»	136491	17.04.2017	5 000
108	ТОО «Казцинк»	136954	21.04.2017	8 000
109	ТОО «Казцинк»	319888	25.05.2017	4 000
110	ТОО «Казцинк»	320392	02.06.2017	10 000
111	ТОО «Казцинк»	325558	20.07.2017	3 000
112	ТОО «Казцинк»	329312	01.08.2017	40 000
113	ТОО «Казцинк»	332262	05.09.2017	10 000
114	ТОО «Казцинк»	332484	06.09.2017	20 000
115	ТОО «Казцинк»	332491	07.09.2017	10 000

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
116	ТОО «Казцинк»	335824	11.10.2017	60 000
117	ТОО «Казцинк»	342333	13.12.2017	160 000
Итого				1 459 306

В присланных Получателем сведениях по платежной информации Комитета ГД МФ РК видно платежное извещение на сумму 12 тыс. тенге, уплаченное в НУ по Алмалинскому району НД по городу Алматы НК МФ РК, которое не было учтено Плательщиком.

Расхождение между АО «ССГПО» и Получателем составило 21 428 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	АО «ССГПО»	205 700	184 272	21 428	-
Итого		205 700	184 272	21 428	

В качестве подтверждения Плательщик, АО «ССГПО», предоставил платежные поручения на всю сумму оплаты, 205 700 тысячи тенге.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «ССГПО»	10000219	13.01.2017	19 500
2	АО «ССГПО»	10005677	30.03.2017	5 000
3	АО «ССГПО»	10010392	12.06.2017	18 000
4	АО «ССГПО»	10012623	18.07.2017	8 000
5	АО «ССГПО»	10013855	11.08.2017	5 000
6	АО «ССГПО»	10014911	22.08.2017	34 000
7	АО «ССГПО»	10015636	07.09.2017	15 000
8	АО «ССГПО»	10016921	19.09.2017	23 000
9	АО «ССГПО»	10018969	17.10.2017	22 000
10	АО «ССГПО»	10021506	17.11.2017	3 200
11	АО «ССГПО»	10022375	06.12.2017	10 000
12	АО «ССГПО»	10023203	12.12.2017	10 000
13	АО «ССГПО»	100236662	14.12.2017	20 000
14	АО «ССГПО»	10024432	27.12.2017	13 000
Итого				205 700

Расхождение вызвано тем, что Получателем не были учтены платежные поручения, где бенефициаром был «РГУ «УГД по г.Костанаяу» в сумме 21 200 тысяч тенге, а Плательщиком – возвраты на сумму 228 тыс. тенге:

№ п/п	Оплата	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	Платеж	10005677	30.03.2017	5 000
		10012623	18.07.2017	8 000
		10013855	11.08.2017	5 000
		10021506	17.11.2017	3 200
Итого				21 200
2	Возвраты			(228)
Всего				21 428

Расхождение между ТОО «СП «КАТКО» и Получателем составило 13 733 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	ТОО «СП «КАТКО»	51 372	37 639	13 733	-
	Итого	51 372	37 639	13 733	-

В качестве подтверждения ТОО «СП «КАТКО» прислало платежные поручения на всю сумму 51 372 тысячи тенге, реестр которых приведен ниже:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «СП «КАТКО»	600098698	04.07.2017	6 660
2	ТОО «СП «КАТКО»	600101555	05.10.2017	2 850
3	ТОО «СП «КАТКО»	600094017	07.02.2017	90
4	ТОО «СП «КАТКО»	600092758	10.01.2017	2 050
5	ТОО «СП «КАТКО»	600098820	10.07.2017	7 070
6	ТОО «СП «КАТКО»	600092843	12.01.2017	2 030
7	ТОО «СП «КАТКО»	600092843	12.01.2017	1 335,4
8	ТОО «СП «КАТКО»	600092843	12.01.2017	11,1
9	ТОО «СП «КАТКО»	600100776	12.07.2017	480
10	ТОО «СП «КАТКО»	600098973	14.07.2017	200
11	ТОО «СП «КАТКО»	600093133	17.01.2017	38
12	ТОО «СП «КАТКО»	600097173	18.05.2017	1 200
13	ТОО «СП «КАТКО»	600093186	19.01.2017	26 500
14	ТОО «СП «КАТКО»	600096435	20.04.2017	850
15	ТОО «СП «КАТКО»	3143004445	23.05.2017	(35,1)
16	ТОО «СП «КАТКО»	600095390	24.03.2017	43
	Итого			51 372,4

Расхождения вызваны тем, что Плательщик не учел все возвраты в своем отчете, а Получатель учел.

Расхождение между АО «ЕЭК» (Евроазиатская экономическая компания) и Получателем составило 220 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	49 801	49 581	220	-
	Итого	49 801	49 581	220	-

Плательщик, АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», в качестве подтверждающих документов предоставил платежные поручения на всю сумму оплаты 49 801 тысяч тенге:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10013983	12.12.2017	1 500
2	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10010593	28.09.2017	3
3	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10011120	12.10.2017	5 000
4	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10010097	15.09.2017	70
5	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10009640	07.09.2017	

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
	корпорация»			2 000
6	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10008798	18.08.2017	650
7	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10008732	17.08.2017	441
8	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10008048	03.08.2017	15 037
9	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10008628	14.08.2017	2 200
10	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10000289	12.01.2017	6 700
11	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10005195	25.05.2017	5 062
12	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10006053	14.06.2017	2 000
13	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10006148	20.06.2017	2 500
14	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10006270	21.06.2017	1 500
15	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10006880	10.07.2017	3 788
16	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10007484	19.07.2017	1 350
Итого				49 801

Расхождение вызвано тем, что Платательщик в своем отчете не учел возврат.

Расхождение между ТОО «Коппер Технолоджи» и Получателем составило 50 690 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106101	ТОО «Коппер Технолоджи»	54 570	54 340	230	-
Итого		54 570	54 340	230	-

Платательщик в качестве подтверждающих документов прислал платежные поручения на всю сумму оплаты 54 570 тысяч тенге:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Коппер Технолоджи»	507610	12.01.2017	60
2	ТОО «Коппер Технолоджи»	507607	12.01.2017	2 310
3	ТОО «Коппер Технолоджи»	507613	12.01.2017	6 057
4	ТОО «Коппер Технолоджи»	507648	23.02.2017	6 083
5	ТОО «Коппер Технолоджи»	507636	22.02.2017	103
6	ТОО «Коппер Технолоджи»	507640	22.02.2017	47
7	ТОО «Коппер Технолоджи»	507660	05.04.2017	4 503
8	ТОО «Коппер Технолоджи»	507668	31.05.2017	17 578
9	ТОО «Коппер Технолоджи»	507676	15.08.2017	8
10	ТОО «Коппер Технолоджи»	507682	23.08.2017	2 191
11	ТОО «Коппер Технолоджи»	507690	28.08.2017	2 190
12	ТОО «Коппер Технолоджи»	507700	05.09.2017	374
13	ТОО «Коппер Технолоджи»	507695	05.09.2017	359
14	ТОО «Коппер Технолоджи»	507698	05.09.2017	749
		507719, 507715,		
15	ТОО «Коппер Технолоджи»	507710	06.09.2017	1
16	ТОО «Коппер Технолоджи»	507726	07.09.2017	637

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
17	ТОО «Коппер Технолоджи»	955707	13.10.2017	602
18	ТОО «Коппер Технолоджи»	955721	13.11.2017	11
19	ТОО «Коппер Технолоджи»	955716	13.11.2017	13
20	ТОО «Коппер Технолоджи»	955738	14.11.2017	1 248
21	ТОО «Коппер Технолоджи»	955728	14.11.2017	710
22	ТОО «Коппер Технолоджи»	955731	14.11.2017	1 063
		955747, 955745,		
23	ТОО «Коппер Технолоджи»	955753	27.11.2017	2
24	ТОО «Коппер Технолоджи»	955758	08.12.2017	80
25	ТОО «Коппер Технолоджи»	955766	08.12.2017	4 573
26	ТОО «Коппер Технолоджи»	955769	08.12.2017	1 348
27	ТОО «Коппер Технолоджи»	955780	08.12.2017	166
28	ТОО «Коппер Технолоджи»	955786	22.12.2017	14
29	ТОО «Коппер Технолоджи»	955792	22.12.2017	37
30	ТОО «Коппер Технолоджи»	955798	22.12.2017	1 451
Итого				54 570

Расхождение вызвано тем, что Плательщиком не учтены возврат по НУ по г.Актобе.

Расхождение между УД АО «Арселор Миттал Темиртау» и Получателем составило 62 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106101	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	1 871 959	1 871 897	62	-
Итого		1 871 959	1 871 897	62	-

Плательщик в качестве подтверждающих документов прислал платежные поручения, чеки с корпоративной карты на произведенную оплату в сумме 12 056 тысяч тенге и акты сверок с таможенными постами на сумму 1 859 902 тыс. тенге.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Таможенный пост
1	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6181943	11.04.2017	3 513,2	Астана
2	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6184846	14.06.2017	330,0	Астана
Итого по платежным поручениям				3 843,2	
3	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	29	15.11.2017	2 021,2	ТП Алматы ЦТО
4	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	311	29.11.2017	673,6	ТП Алматы ЦТО
5	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	451	06.12.2017	1 153,4	ТП Алматы ЦТО
6	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	631	13.12.2017	221,7	ТП Алматы ЦТО
7	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	630	13.12.2017	1 054,7	ТП Алматы ЦТО
8	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	200	23.11.2017	253,8	ТП Алматы ЦТО
9	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	909	05.09.2017	425,4	ТП Алматы ЦТО
10	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	863	29.08.2017	193,8	ТП Алматы ЦТО

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Таможенный пост
11	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	527	04.08.2017	1,2	ТП Алмалы ЦТО
12	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	442	14.07.2017	258,8	ТП Алмалы ЦТО
13	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	796	13.07.2017	87,4	ТП Алмалы ЦТО
14	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	686	30.06.2017	488,9	ТП Алмалы ЦТО
15	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	239	19.06.2017	813,9	ТП Алмалы ЦТО
16	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	148	10.04.2017	547,6	ТП Алмалы ЦТО
17	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	164	16.01.2017	17,3	ТП Алмалы ЦТО
Итого по чекам				8 212,7	
Всего				12 056,0	

Таможенный пост	Сальдо на начало периода (недоимка -, переплата +)	Начислено	Возвращено	Уплачено	Сальдо на конец периода (недоимка -, переплата +)
Караганда-ЦТО (Угольный)	26 232,3	247 285,6	0,0	247 500,0	26 446,7
Ауежай-Караганда	0,0	3 498,3	0,0	3 498,3	0,0
Жетысу Алматы	3 100,2	95 840,0		95 927,8	3 188,1
Темиртау (Стальной)	34 676,7	1 544 939,3	0,0	1 512 976,2	2 713,6
Итого	64 009,2	1 891 563,2	0,0	1 859 902,4	32 348,4

Расхождение между ТОО «KAZ Minerals Bozshakol» и Получателем составило 61 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»	229 118	229 057	61	-
Итого		229 118	229 057	61	-

ТОО «KAZ Minerals Bozshakol» в качестве подтверждающих документов прислал выписку из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом по платежам, учет по исполнению налогового обязательства, а также обязательств по исчислению, удержанию и перечислению обязательных пенсионных взносов, исчислению и уплате социальных отчислений, отчислений и (или) взносов на обязательное социальное медицинское страхование по состоянию на 31.12.2017 года:

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»	229 118	-	-	-	-	-	229 118
Итого		229 118	-	-	-	-	-	229 118

Расхождение между АО «Горно-металлургический концерн Казахалтын» и Получателем составило 1 958 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106101	АО «ГМК «Казахалтын»	32 046	34 004	1 958	-
Итого		32 046	34 004	1 958	-

Плательщик, АО «Горно-металлургический концерн Казахалтын», в качестве подтверждающих документов прислал платежные поручения на всю сумму 32 046 тысяч тенге.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	114	29.11.2017	60
2	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	74	24.10.2017	292
3	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	27	17.10.2017	1 101
4	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	28	17.10.2017	58
5	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	64	05.10.2017	431
6	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	38	23.08.2017	4 287
7	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	511	03.08.2017	4
8	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	4	03.07.2017	6 670
9	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	173	30.06.2017	1 891
10	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	168	21.06.2017	58
11	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	264	13.06.2017	1 101
12	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	150	11.05.2017	8 255
13	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	137	07.04.2017	425
14	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	62	15.03.2017	1 107
15	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	113	21.02.2017	6 187
16	АО «ГМК «КАЗАХАЛТЫН»	188	06.01.2017	120
Итого				32 046

В присланных Получателем сведениях по платежной информации Комитета ГД МФ РК видны уплаченные, но не учтенные Плательщиком платежные извещения на сумму:

- 1 897 тысяч тенге по НУ по городу Кокшетау НД по Акмолинской области НК МФ РК;
- 61 тысяч тенге по НД по Сарыаркинскому району г.Астана, что и явилось причиной расхождений.

Расхождение между АО «АК Алтыналмас» и Получателем составило 95 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106101	АО «АК Алтыналмас»	11 592	11 687	95	-
Итого		11 592	11 687	95	-

Плательщик, АО «АК Алтыналмас», в качестве подтверждающих документов предоставил платежные поручения и чеки с корпоративной карты, по которой прошла оплата, на общую сумму 11 592 тысячи тенге.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «АК Алтыналмас»	6388	10.05.2017	123,0
2	АО «АК Алтыналмас»	7304	19.07.2017	105,5

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
3	АО «АК Алтыналмас»	7302	19.07.2017	562,5
4	АО «АК Алтыналмас»	7687	18.08.2017	2 084,0
5	АО «АК Алтыналмас»	7686	18.08.2017	1 464,0
6	АО «АК Алтыналмас»	7927	08.09.2017	17,8
7	АО «АК Алтыналмас»	8539	02.10.2017	1,1
8	АО «АК Алтыналмас»	2624	11.12.2017	775,3
9	АО «АК Алтыналмас»	5247	14.02.2017	1 016,5
10	АО «АК Алтыналмас»	56	15.02.2017	15,0
11	АО «АК Алтыналмас»	23232	13.04.2017	1 100,0
12	АО «АК Алтыналмас»	179	05.09.2017	300,0
13	АО «АК Алтыналмас»	59	15.02.2017	3 041,9
Итого через банк				10 606,8
14	АО «АК Алтыналмас»	205	01.02.2017	27,8
15	АО «АК Алтыналмас»	205	01.02.2017	0,5
16	АО «АК Алтыналмас»	100	16.01.2017	87,1
17	АО «АК Алтыналмас»	175	25.05.2017	382,3
18	АО «АК Алтыналмас»	99	11.04.2017	434,6
19	АО «АК Алтыналмас»	6480162	05.10.2017	7,8
20	АО «АК Алтыналмас»	117	16.02.2017	45,6
Итого уплачено по чекам				985,7
Всего				11 592

В присланных Получателем сведениях по платежной информации Комитета ГД МФ РК видно уплаченное Плательщиком платежное извещение на сумму 95 тысяч тенге по НУ по городу Тараз НД по Жамбылской области НК МФ РК, не учтенное Плательщиком в своем отчете.

Расхождение между АО «Варваринское» и Получателем составило 46 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106101	АО «Варваринское»	15 046	15 000	46	-
Итого		15 046	15 000	46	-

В качестве подтверждения Плательщик, АО «Варваринское», предоставил платежное поручение № 1815 от 16.06.2017 года на сумму 15 000 тысяч тенге и квитанцию с корпоративной карты АО «Халык Банк» с произведенной оплатой в сумме 46 тыс. тенге от 04.05.2017 года, копию грузовой таможенной декларации № 55301/040517/0025191 от 04.05.2017 года, где в графе 47 «Исчисление платежей» отражена сумма уплаченной таможенной пошлины.

Расхождение между АО «Алюминий Казахстан», филиал КБРУ и Получателем составило 22 200 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106101	АО «Алюминий Казахстана», филиал КБРУ	31 100	8 900	22 200	-
Итого		31 100	8 900	22 200	-

В качестве подтверждения АО «Алюминий Казахстана» (филиал КБРУ) прислало акты сверок расчетов по таможенным платежам и налогам по ДГД по Костанайской области на всю сумму произведенной оплаты 31 100 тысяч тенге за 2017 год.

Период	Сальдо на начало периода (недоимка -, переплата +)	Начислено	Возвращено	Уплачено	Сальдо на конец периода (недоимка -, переплата +)
01.01.17-31.01.17	5 569	173	-	-	5 396
01.02.17-31.05.17	5 396	-	-	-	5 396
01.06.17-31.07.17	5 396	9 296	-	8 900	5 000
01.08.17-31.08.17	5 000	1 277	-	-	3 723
01.09.17-31.12.17	3 723	21 294	-	22 200	4 629
Итого		32 040	-	31 100	

Расхождение вызвано тем, что платежи в сумме 22 200 тысяч тенге совершила материнская компания, АО «Алюминий Казахстана» с другим БИНОм, а в сверке участвовал филиал.

Расхождение между **ТОО «Вару Mining»** и Получателем составило 218 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106101	ТОО «Вару Mining»	11	(207)	218	-
Итого		11	(207)	218	-

В качестве подтверждения ТОО «Вару Mining» прислало платежные поручения и квитанции об оплате в АО «Нурбанк» и возврат на общую сумму 11 тысяч тенге:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения, квитанции	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Вару Mining»	1476	26.07.2017	10
2	ТОО «Вару Mining»	633439	18.08.2017	1
3	ТОО «Вару Mining»	6260170	25.07.2017	11
4	ТОО «Вару Mining»	71047360	29.11.2017	(10)
Итого				11

Расхождения вызваны тем, что Плательщик в своем отчете не учел возвраты в бюджет, в то время как Получатель учел эти данные.

Расхождение между **ТОО «KAZ Minerals Aktogay»** и Получателем составило 8 678 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106101	ТОО «KAZ Minerals Aktogay»	771 944	763 266	8 678	-
Итого		771 944	763 266	8 678	-

Плательщик, ТОО «KAZ Minerals Aktogay», в качестве подтверждающих документов прислал платежные поручения на всю сумму оплаты, 771 944 тыс. тенге.

В присланных Получателем сведениях по платежной информации Комитета ГД МФ РК видны уплаченные, но не учтенные Плательщиком, платежные извещения по возвратам с бюджета и переброскам налога на сумму:

- 549 тысяч тенге по НУ по городу Павлодару НД по Павлодарской области НК МФ РК;
- 8 129 тысяч тенге по НУ по Алмалинскому району НД по городу Алматы НК МФ РК, что и явилось причиной расхождений.

Расхождение между ТОО «Тенгизшевройл» и Получателем составило 106 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	ТОО «Тенгизшевройл»	1 849	1 743	106	-
	Итого	1 849	1 743	106	-

В качестве подтверждения Плательщик предоставил акт сверки на всю уплаченную сумму 1 849 тысяч тенге. Получатель отразил в своих отчетных данных меньшую сумму.

Расхождение между АО «Петро Казахстан Кумколь» и Получателем составило 6 869 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	АО «Петро Казахстан Кумколь»	-	(6 869)	6 869	-
	Итого	-	(6 869)	6 869	-

Расхождение вызвано тем, что Плательщик в своих данных не учел произведенные возвраты с бюджета, в то время как по предоставленной платежной информации Комитета ГД МФ РК данные возвраты учтены в отчетных данных.

Расхождение между ТОО «Тарбагатай Мунай» и Получателем составило 57 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	ТОО «Тарбагатай Мунай»	1 719	1 662	57	-
	Итого	1 719	1 662	57	-

В качестве подтверждения ТОО «Тарбагатай Мунай» прислало акт сверки расчетов по таможенным платежам и налогам по ДГД по г. Алматы за 2017 год.

Период	Сальдо на начало периода (недоимка -, переплата +)	Начислено	Возвращено	Уплачено	Сальдо на конец периода (недоимка -, переплата +)
01.01.17-31.12.17	-	1 936,623	(217,526)	1 719,097	-
Итого	-	1 936,623	(217,526)	1 719,097	-

Расхождение вызвано тем, что в своих данных Плательщик учел оплату, совершенную транспортной компанией, ТОО «ДХЛ Интернешнл Казахстан» в его пользу в сумме 57 тысяч тенге.

Расхождение между ТОО «Фирма Ада Ойл» и Получателем составило 149 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106101	ТОО «Фирма Ада Ойл»	40	189	149	-
	Итого	40	189	149	-

В качестве подтверждения ТОО «Фирма Ада Ойл» прислало акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням по ДГД по Актыбинской области, в котором видно, что Плательщик уплатил 40,0 тысяч тенге

за 2017 год.

В присланных Получателем сведениях по платежной информации Комитета ГД МФ РК видны платежные извещения № 12 от 05.12.2017 года на сумму 105 тысяч тенге и № 14 от 05.12.2017 года на сумму 44 тысячи тенге, уплаченные в УГД по Алмалинскому району г. Алматы, которые не учел в своем отчете Плательщик.

2. Таможенные пошлины на вывозимые товары, КБК 106102

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		500 592
Отчет Получателя		431 861
Расхождение		68 903

Расхождения по «Таможенным пошлинам на вывозимые товары» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 68 903 тысячи тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	(24)	(2)	22	-
2	ТОО «Востокцветмет»	(44)	(3)	41	-
3	АО «Altyntau Kokshetau»	(24)	(2)	22	-
4	АО «АК Алтыналмас»	-	(7)	7	-
5	АО «Тургай - Петролеум»	483 898	415 088	68 810	-
6	Незначительные расхождения по прочим компаниям за счет округления	-	1	1	-
Итого		483 806	415 075	68 903	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между ТОО «Корпорация «Казахмыс» и Получателем составило 22 тысячи тенге и произошло вследствие того, что Получатель отразил в своих отчетных данных меньшую сумму:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106102	ТОО «Корпорация «Казахмыс»	(24)	(2)	22	-
Итого		(24)	(2)	22	-

В качестве подтверждающих документов Плательщик, ТОО «Корпорация Казахмыс», предоставил платежные поручения на всю сумму произведенной оплаты в размере 24 тысячи тенге:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Корпорация Казахмыс»	65916373	18.04.2017г.	(14)
2	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66060552	24.04.2017г.	(10)
Итого				(24)

Расхождение между ТОО «Востокцветмет» и Получателем составило 41 тысячу тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106102	ТОО «Востокцветмет»	(44)	(3)	41	-
	Итого	(44)	(3)	41	-

Плательщик, ТОО «Востокцветмет», в качестве подтверждающих документов прислал выписку из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом по платежам, учет по исполнению налогового обязательства, а также обязательств по исчислению, удержанию и перечислению обязательных пенсионных взносов, исчислению и уплате социальных отчислений, отчислений и (или) взносов на обязательное социальное медицинское страхование по состоянию на 31.12.2017 года:

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	ТОО «Востокцветмет»	-	-	-	(44)	-	-	(44)
	Итого	-	-	-	(44)	-	-	(44)

Платежное поручение № 65218677 от 14 марта 2017 года на сумму 44 тысячи тенге по возврату с бюджета от РГУ «УГД по г.Усть-Каменогорск».

Расхождение между АО «Altyntau Kokshetau» и Получателем составило 22 тысячи тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106102	АО «Altyntau Kokshetau»	(24)	(2)	22	-
	Итого	(24)	(2)	22	-

В качестве подтверждения Плательщик предоставил платежное поручение на всю сумму оплаты:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Место платежа
1	ТОО «Altyntau Kokshetau»	69156466	14.09.2017	(24)	Возврат с РГУ УГД по г. Кокшетау
	Итого			(24)	

Расхождение между АО «АК «Алтыналмас» и Получателем составило 7 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106102	АО «АК «Алтыналмас»	-	(7)	7	-
	Итого	-	(7)	7	-

В качестве подтверждающих документов Плательщик, АО «АК «Алтыналмас», предоставил выписку из лицевого счета с нулевыми поступлениями о состоянии расчетов с бюджетом по платежам, учет по исполнению налогового обязательства, а также обязательств по исчислению, удержанию и перечислению обязательных пенсионных взносов, исчислению и уплате социальных отчислений, отчислений и (или) взносов на обязательное социальное медицинское страхование по состоянию на 31.12.2017 года.

Плательщик в своих данных учел произведенный возврат с бюджета.

Расхождение между АО «Тургай-Петролеум» и Получателем составило 68 810 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106102	АО «Тургай-Петролеум»	483 898	415 088	68 810	-
Итого		483 898	415 088	68 810	-

В качестве подтверждения АО «Тургай – Петролеум» прислало акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням по ДГД по городу Кызылорда и по ДГД по ЮКО, в которых видно, что Плательщик не учел 2 возврата на сумму 68 810 тысяч тенге.

3. Вывозные таможенные пошлины на сырую нефть, КБК 106110

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	849 597 367
Отчет Получателя	850 925 039

Разница **1 454 072**

Расхождения по «Вывозным таможенным пошлинам на сырую нефть» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 1 454 072 тысячи тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	1 315 873	1 315 873	-
2	ТОО СП «Жаикмунай»	1 304 108	1 379 108	75 000	-
3	ТОО «Бузачи нефть»	1 236 827	1 173 627	63 200	-
4	Незначительные расхождения по прочим компаниям за счет округления	-	(1)	(1)	-
Итого		2 540 935	3 868 607	1 454 072	

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между ТОО «Бузачи Нефть» и Получателем составило 63 200 тысяч тенге, которое вызвано тем, что Плательщик не учел в своих данных возврат налога по Актаускому представительству.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106110	ТОО «Бузачи Нефть»	1 236 827	1 173 627	63 200
Итого		1 236 827	1 173 627	63 200

В качестве подтверждения Плательщик, ТОО «Бузачи Нефть», предоставил документы в виде платежных поручений на всю сумму оплаты:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Бузачи Нефть»	38	11.01.2017	37 051
2	ТОО «Бузачи Нефть»	171	06.02.2017	34 360
3	ТОО «Бузачи Нефть»	408	06.03.2017	36 360
4	ТОО «Бузачи Нефть»	674	14.04.2017	22 120
5	ТОО «Бузачи Нефть»	740	26.04.2017	32 200
6	ТОО «Бузачи Нефть»	1169	06.06.2017	45 360
7	ТОО «Бузачи Нефть»	2449	27.10.2017	30 060
8	ТОО «Бузачи Нефть»	1697	03.08.2017	31 110
9	ТОО «Бузачи Нефть»	1825	25.08.2017	29 100
10	ТОО «Бузачи Нефть»	0037	11.01.2017	55 576
11	ТОО «Бузачи Нефть»	0170	06.02.2017	51 540
12	ТОО «Бузачи Нефть»	0406	06.03.2017	54 540
13	ТОО «Бузачи Нефть»	0595	07.04.2017	32 000
14	ТОО «Бузачи Нефть»	0685	14.04.2017	41 080
15	ТОО «Бузачи Нефть»	0741	26.04.2017	59 800
16	ТОО «Бузачи Нефть»	1168	06.06.2017	68 040
17	ТОО «Бузачи Нефть»	1407	03.07.2017	71 610
18	ТОО «Бузачи Нефть»	1696	03.08.2017	72 590
19	ТОО «Бузачи Нефть»	1826	25.08.2017	67 900
20	ТОО «Бузачи Нефть»	0519	05.04.2017	63 200
21	ТОО «Бузачи Нефть»	2238	04.10.2017	75 900
22	ТОО «Бузачи Нефть»	2442	27.10.2017	70 140
23	ТОО «Бузачи Нефть»	1409	03.07.2017	30 690
24	ТОО «Бузачи Нефть»	2839	20.12.2017	20 500
25	ТОО «Бузачи Нефть»	2914	28.12.2017	70 000
26	ТОО «Бузачи Нефть»	2916	28.12.2017	31 000
27	ТОО «Бузачи Нефть»	1716	04.08.2017	3 000
Итого				1 236 827

Расхождение между ТОО «СП «Жаикмунай» и Получателем составило 75 000 тысяч тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106110	ТОО «СП «Жаикмунай»	1 304 108	1 379 108	75 000
Итого		1 304 108	1 379 108	75 000

В качестве подтверждения ТОО СП «Жаикмунай» прислало квитанцию об оплате от 30.12.2016 года в сумме 75 000 тысяч тенге, которую Получатель учел в данных отчета за 2016 год.

По АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» образовалось расхождение в сумме 1 315 873 тыс. тенге по КБК 106110, объяснение приведено на стр. 163 данного отчета.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106110	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	1 315 873	1 315 873	-
Итого		-	1 315 873	1 315 873	-

4. Вывозные таможенные пошлины на товары, выработанные из нефти, КБК 106111

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	29 648
Отчет Получателя	29 648

Разница **-**

Расхождения по «Вывозным таможенным пошлинам на товары, выработанных из нефти» между данными Плательщиков отсутствуют.

5. Таможенные пошлины на ввозимые товары, КБК 106112

В тысячах тенге **2017**

Отчет Плательщиков	1 438 705
Отчет Получателя	1 438 450

Разница **255**

Расхождения по «Таможенным пошлинам на ввозимые товары» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 255 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	ТОО «Тенгизшевройл»	1 136	881	255	-
Итого		1 136	881	255	

По выясненным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между **ТОО «Тенгизшевройл»** и Получателем составило 255 тысяч тенге:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106110	ТОО «Тенгизшевройл»	1 136	881	255
Итого		1 136	881	255

В качестве подтверждения ТОО «Тенгизшевройл» прислало акты сверок расчетов по таможенным платежам и налогам по ДГД по Атырауской области на всю сумму произведенной оплаты 1 136 тысяч тенге за 2017 год.

Период	Сальдо на начало периода (недоимка -, переплата +)	Начислено	Возвращено	Уплачено	Сальдо на конец периода (недоимка -, переплата +)
01.01.17-31.12.17	39 706	(559)	-	1 136	40 283
Итого	39 706	(559)	-	1 136	40 283

6. Поступления от осуществления таможенного контроля и таможенных процедур, КБК 106201

В тысячах тенге

2017

Отчет Плательщиков	9 657 069
Отчет Получателя	9 595 147

Разница **65 815**

Расхождения по «Поступлениям от осуществления таможенного контроля и таможенных процедур» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 65 815 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «ТНК «Казхром» УД АО «Арселор Миттал	126 365	66 653	59 712	-
2	Темиртау»	264 609	264 558	51	-
3	ТОО СП «Южная горно- химическая компания»	286	225	61	-
4	ТОО «KAZ Minerals Boshakol» (КАЗ Минералз Бозшаколь)	10 702	10 660	42	-
5	АО «НАК «Казатомпром»	1 600	1 500	100	-
6	ТОО «АППАК»	225	125	100	-
7	АО «Костанайские минералы»	10 419	10 369	50	-
8	АО «Варваринское»	1 075	1 050	25	-
9	АО «Алюминий Казахстана, филиал КБРУ»	425	75	350	-
10	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	954	1 164	210	-
11	ТОО «Сатпаевское горно- обоганительное предприятие»	-	25	25	-
12	ТОО «Тенгизшевройл»	55 968	54 826	1 142	-
13	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	512	512	-
14	ТОО СП «Жаикмунай»	211 662	212 812	1 150	-
15	Филиал компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ»	1 636	1 458	178	-
16	ТОО «Тарбагатай Мунай»	798	773	25	-
17	ТОО «Фирма АДА-Ойл»	797	847	50	-
18	ТОО «Бузачи нефть»	37 669	35 669	2 000	-
19	Филиал компании с ограниченной ответственностью «Аджип Каспиан Си Б.В.»	457 295	457 264	31	-
Итого		1 182 485	1 120 565	65 815	-

По выявленным расхождениям Плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

Расхождение между АО «ТНК «Казхром» и Получателем составило 59 712 тысяч тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «ТНК «Казхром»	126 365	66 653	(59 712)
Итого		126 365	66 653	59 712

Плательщик, АО «ТНК «Казхром», предоставил акты сверок по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням на общую сумму 126 365 тыс. тенге:

Плательщик	Таможенный пост	Сумма в тысячах тенге	Период
Рудоуправление Казмарганец	-	-	01.01.17-31.12.17
Аксуский завод ферросплавов	ДГД по Павлодарской области	31 650	01.01.17-31.12.17
Актюбинский завод ферросплавов	ДГД по Актюбинской области	10 500	01.01.17-23.05.17
Актюбинский завод ферросплавов	ДГД по Павлодарской области	12 000	01.10.17-31.12.17
Актюбинский завод ферросплавов	ДГД по Павлодарской области	10 500	24.05.17-30.09.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	480	01.01.17-01.05.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	415	01.05.17-01.08.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	60 210	01.08.17-10.10.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	260	11.10.17-31.10.17
Донской ГОК филиал	ДГД по Актюбинской области	350	01.11.17-31.12.17
Итого		126 365	

Расхождение вызвано тем, что Плательщик в своих данных не учел возврат с бюджета по филиалу - Донскому горно-обогатительному комбинату, в то время как Получатель учел эти данные в своем отчете.

Расхождение между УД АО «Арселор Миттал Темиртау» и Получателем составило 51 тысяч тенге. Расхождение возникло вследствие того, что Получателем не было учтено два платежа по 25 тыс. тенге по ТП Алмалы ЦТО:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	264 609	264 558	51
Итого		264 609	264 558	51

Плательщик в качестве подтверждающих документов прислал платежные поручения, чеки с корпоративной карты на произведенную оплату в сумме 7 695 тысяч тенге и акты сверок с таможенными постами на сумму 256 914 тыс. тенге.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Таможенный пост
1	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	15386167	11.04.2017	36,0	Астана
2	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6184846	14.06.2017	25,0	Астана
3	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	15413057	08.12.2017	500,0	Актау
4	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6188043	21.08.2017	1 000,0	Актау
5	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6186793	26.07.2017	1 000,0	Актау
6	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6186223	13.07.2017	500,0	Актау

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Таможенный пост
7	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6185488	26.06.2017	500,0	Актау
8	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6184734	09.06.2017	500,0	Актау
9	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6184274	31.05.2017	500,0	Актау
10	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6183433	16.05.2017	500,0	Актау
11	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6182934	02.05.2017	500,0	Актау
12	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6182478	21.04.2017	500,0	Актау
13	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6178002	12.01.2017	1 000,0	Актау
14	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	6183471	16.05.2017	25,0	Астана
Итого по платежным поручениям				7 086,0	
15	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	29	15.11.2017	36,0	ТП Алмалы ЦТО
16	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	311	29.11.2017	58,0	ТП Алмалы ЦТО
17	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	451	06.12.2017	25,0	ТП Алмалы ЦТО
18	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	631	13.12.2017	36,0	ТП Алмалы ЦТО
19	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	630	13.12.2017	36,0	ТП Алмалы ЦТО
20	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	200	23.11.2017	25,0	ТП Алмалы ЦТО
21	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	909	05.09.2017	36,0	ТП Алмалы ЦТО
22	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	863	29.08.2017	47,0	ТП Алмалы ЦТО
23	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	527	04.08.2017	25,0	ТП Алмалы ЦТО
24	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	442	14.07.2017	36,0	ТП Алмалы ЦТО
25	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	796	13.07.2017	47,0	ТП Алмалы ЦТО
26	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	686	30.06.2017	25,0	ТП Алмалы ЦТО
27	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	239	19.06.2017	36,0	ТП Алмалы ЦТО
28	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	148	10.04.2017	36,0	ТП Алмалы ЦТО
29	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	164	16.01.2017	30,0	ТП Алмалы ЦТО
30	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	687	30.06.2017	25,0	ТП Алмалы ЦТО
31	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	938	25.07.2017	25,0	ТП Алмалы ЦТО
32	УД АО «Арселор Миттал Темиртау»	4	14.09.2017	25,0	ТП Алмалы ЦТО
Итого по чекам				609,0	
Всего				7 695,0	

Таможенный пост	Сальдо на начало периода (недоимка -, переплата +)	Начислено	Возвращено	Уплачено	Сальдо на конец периода (недоимка -, переплата +)
Караганда-ЦТО (Угольный)	113,0	8 125,6	-	9 500,0	1 487,4
Ауежай-Караганда	-	160,0	-	160,0	-
Жетысу Алматы	-	-	-	13 229,0	-
Темиртау (Стальной)	17 552,5	243 044,9	-	234 025,0	8 532,6
Итого	17 665,5	251 330,5	-	256 914,0	23 249,0

Расхождение между ТОО «СП «Южная горно-химическая компания» и Получателем составило 61 тысячу тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	286	225	61
Итого		286	225	61

Плательщик, ТОО «Южная горно-химическая компания» прислал в качестве подтверждающих документов чеки на оплату с корпоративной карты и грузовые таможенные декларации, по которым производилась оплата в общей сумме 286 тысяч тенге:

№ п/п	Название компании	№ ГТД, по которой оплачивался чек	Дата платежа	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/101117/0003502	10.11.2017	25
2	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0003686	20.11.2017	25
3	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0000431	20.02.2017	20,3
4	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0000422	20.02.2017	20,3
5	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0000423	20.02.2017	20,4
6	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0000772	18.03.2017	25
7	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0000773	18.03.2017	25
8	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0001164	19.04.2017	25
9	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0001485	19.05.2017	25
10	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0002224	20.07.2017	25
11	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/201117/0002427	11.08.2017	25
12	ТОО «Южная горно-химическая компания»	51512/140917/0002772	14.09.2017	25
Итого				286

Расхождение возникло вследствие того, что Получателем не были учтены три платежа по 20,346 тысяч тенге по ЦТО Тараз в общей сумме 61 тыс. тенге.

Расхождение между ТОО «KAZ Minerals Bozshakol» и Получателем составило 42 тысячи тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»	10 702	10 660	42
Итого		10 702	10 660	42

ТОО «KAZ Minerals Bozshakol» в качестве подтверждающих документов прислал выписку по абсолютному лицевому счету по состоянию на 31.12.2017г.

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	Штрафа	
1	ТОО «KAZ Minerals Bozshakol»	10 702	-	-	-	-	-	10 702
Итого:		10 702	-	-	-	-	-	10 702

Расхождение между АО «НАК «Казатомпром» и Получателем составило 100 тысяч тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «НАК «Казатомпром»	1 600	1 500	100
Итого		1 600	1 500	100

В качестве подтверждения АО НАК «Казатомпром» прислало акты сверок расчетов по таможенным платежам и налогам по ДГД по областям на всю сумму произведенной оплаты 1 600 тысяч тенге за 2017 год:

Период	Сальдо на начало периода (недоимка -, переплата +)	Начислено	Уменьшено	Уплачено	Сальдо на конец периода (недоимка -, переплата +)
ДГД по Акмолинской области					
01.01.17-31.03.2017	-	25	-	25	-
01.04.17-30.06.2017	-	125	-	125	-
01.07.17-30.09.2017	-	0	-	0	-
01.10.17-31.12.2017	-	75	-	75	-
Итого		225	-	225	
ДГД по Жамбылской области					
01.01.17-31.03.2017	1	75	-	75	1
01.04.17-30.06.2017	1	325	-	325	1
01.07.17-30.09.2017	1	150	-	150	1
01.10.17-31.12.2017	1	275	-	275	1
Итого		825	-	825	
ДГД по Кызылординской области					
01.01.17-31.03.2017	-	25	-	25	-
01.04.17-30.06.2017	-	75	-	75	-
01.07.17-30.09.2017	-	-	-	-	-
01.10.17-31.12.2017	-	100	-	100	-
Итого		200	-	200	
ДГД по Восточно-Казахстанской области					
01.01.17-31.12.2017	20	350	-	350	20
Итого	-	350	-	350	-
Всего	-	1 600	-	1 600	-

Расхождение вызвано тем, что Получатель не учел в своих данных филиал по Кызылординской области.

Расхождение между ТОО «АППАК» и Получателем составило 100 тысяч тенге. Расхождения вызваны тем, что Получатель не учел платежи в полном объеме.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	ТОО «АППАК»	225	125	100
Итого		225	125	100

Плательщик в качестве подтверждающих документов предоставил чеки об оплате с корпоративной карты АО «Халык Банк» на всю сумму оплаты 225 тыс. тенге и копии грузовых деклараций, в 47 графе которых «Исчисление платежей» указаны суммы оплаченных таможенных пошлин.

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/ чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	№ ГТД (грузовой таможенной декларации)
1	ТОО «АППАК»	163	25.03.2017	25	51512/180517/0001478
2	ТОО «АППАК»	184	18.05.2017	25	51512/190417/0001173
3	ТОО «АППАК»	386	19.04.2017	25	51512/230617/0001888
4	ТОО «АППАК»	485	16.06.2017	25	51512/130917/0001789
5	ТОО «АППАК»	429	23.08.2017	25	51512/230817/0003547
6	ТОО «АППАК»	561	12.09.2017	25	51512/130917/0002753
7	ТОО «АППАК»	024	15.12.2017	25	51512/201217/0004381
8	ТОО «АППАК»	041	20.12.2017	25	51512/201217/0004381
9	ТОО «АППАК»	035	15.11.2017	25	51512/151117/0003598
Итого				225	

Расхождение между АО «Костанайские минералы» и Получателем составило 50 тысяч тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «Костанайские минералы»	10 419	10 369	50
Итого		10 419	10 369	50

В качестве подтверждения АО «Костанайские минералы» прислало выписку по чеку оплаты с корпоративной карты АО «Халык Банк» от 02.05.2017 года на сумму расхождения 50 тысяч тенге.

Расхождение между АО «Варваринское» и Получателем составило 25 тысяч тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «Варваринское»	1 075	1 050	25
Итого		1 075	1 050	25

В качестве подтверждения Плательщик, АО «Варваринское», предоставил квитанцию с корпоративной карты АО «Халык Банк» с произведенной оплатой в сумме 25 тыс. тенге от 04.05.2017 года, копию грузовой таможенной декларации № 55301/040517/0025191 от 04.05.2017 года, где в графе 47 «Исчисление платежей» отражена сумма уплаченной таможенной пошлины.

Расхождение между АО «Алюминий Казахстана», филиал КБРУ, и Получателем составило 350 тысяч тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «Алюминий Казахстана», филиал КБРУ	425	75	350
Итого		425	75	350

В качестве подтверждения АО «Алюминий Казахстана», филиал КБРУ прислало акты сверок расчетов по таможенным платежам и налогам по ДГД по Костанайской области на всю сумму произведенной оплаты 425 тысяч тенге за 2017 год.

Период	Сальдо на начало периода		Начислено	Возвращено	Уплачено	Сальдо на конец периода	
	(недоимка -, переплата +)					(недоимка -, переплата +)	
01.01.17-31.01.17	166	59	-	25	132		
01.02.17-31.05.17	132	-	-	-	132		
01.06.17-31.07.17	132	122	-	75	85		
01.08.17-31.08.17	85	61	-	-	24		
01.09.17-31.12.17	24	280	-	325	69		
Итого		522	-	425			

Расхождение вызвано тем, что Получателем не были учтены платежи, совершенные головной организацией, АО «Алюминий Казахстана», с другим БИНОм.

Расхождение между АО «ТЭМК», и Получателем составило 210 тысяч тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «ТЭМК»	954	1 164	210
Итого		954	1 164	210

В качестве подтверждения АО «ТЭМК» прислало акты сверок по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням по ДГД по Карагандинской области, в котором видно, что Плательщик уплатил 895,7 тысяч тенге всего, в том числе:

- 295,7 тыс. тенге за период с 01.01.2017 по 31.03.2017 года;
- 200,0 тысяч тенге за период с 01.04.2017 по 31.07.2017 года;
- 200,0 тысяч тенге за период с 01.08.2017 по 31.10.2017 года;
- 200,00 тысяч тенге за период с 01.11.2017 по 29.12.2017 года

Также было представлено в качестве подтверждения Плательщиком платежное поручение № 9843 от 21.12.2017 года на сумму 58,0 тыс. тенге.

Получатель объяснил причину расхождений тем, что платеж был зачислен на БИН Плательщика другим юридическим лицом, АО «TEMIRTAUSK ELEKTROMET» с платежной карты.

Расхождение между ТОО «Сатпаевское горно-обогатительное предприятие», и Получателем составило 25 тысяч тенге.

КБК	Компания	По данным	По данным Получателя	Разница
106201	ТОО «Сатпаевское горно-обогатительное предприятие»	-	25	25
Итого		-	25	25

ТОО «Сатпаевское горно-обогатительное предприятие» в качестве подтверждающих документов прислало выписку по абсолютному лицевому счету по состоянию на 31.12.2017г.

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	Налога	пени	штрафа	
1	ТОО «Сатпаевское горно-обогатительное предприятие»	-	-	-	-	-	-	-
Итого		-	-	-	-	-	-	-

Получатель в качестве подтверждения прислал сведения по платежной информации Комитета Госдоходов МФ РК, в которых отражено платежное извещение № 1054/1 от 22.05.2017 года на сумму 25 тысяч тенге, где плательщиком является ТОО «Satpaevsk Titanium Mines», зачисленное на БИН Плательщика, что и вызвало расхождение. Плательщик в своем отчете не учел платеж, совершенный третьим лицом в его пользу.

По АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» образовалось расхождение в 512 тыс. тенге по КБК 106201, объяснение приведено на стр. 163 данного отчета.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106201	АО «Морская нефтяная компания КазМунайТениз»	-	512	512	-
Итого		-	512	512	-

Расхождение между данными ТОО «СП «Жаикмунай» и данными Получателя составило 1 150 тысяч тенге.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106201	ТОО СП «Жаикмунай»	211 662	212 812	1 150	-
Итого		211 662	212 812	1 150	-

В качестве подтверждения ТОО СП «Жаикмунай» прислало квитанцию об оплате от 30.12.2016 года в сумме 1 150 тысяч тенге, которая была учтена им в отчете за 2016 год.

Расхождение между данными Филиалом компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ» и данными Получателя составило 178 тысяч тенге.

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106201	Филиал компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ»	1 636	1 458	178	-
Итого		1 636	1 458	178	-

В качестве подтверждения Филиал компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ» прислал акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням по «ДГД по городу Алматы» и по «ДГД по городу Атырау», в котором видно, что Плательщик уплатил 178 тысяч тенге за 2017 год, что и вызвало расхождение.

Расхождение между ТОО «Тенгизшевройл» и Получателем составило 1 142 тысяч тенге:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	ТОО «Тенгизшевройл»	55 968	54 826	1 142
Итого		55 968	54 826	1 142

В качестве подтверждения ТОО «Тенгизшевройл» прислало акты сверок расчетов по таможенным платежам и налогам по ДГД по Атырауской области на всю сумму произведенной оплаты 55 968 тысяч тенге за 2017 год.

Период	Сальдо на начало периода (недоимка -, переплата +)	Начислено	Возвращено	Уплачено	Сальдо на конец периода (недоимка -, переплата +)
01.01.17-30.06.17	4 434	(24 721)	-	26 562	6 275
01.07.17-31.12.17	6 275	(23 071)	-	29 406	12 610
Итого	4 434	(47 792)	-	55 968	12 610

Расхождение между ТОО «Тарбагатай Мунай» и Получателем составило 57 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106201	ТОО «Тарбагатай Мунай»	798	773	25	-
Итого		798	773	25	-

Расхождение вызвано тем, что в своих данных Плательщик учел оплату, совершенную транспортной компанией, ТОО «ДХЛ Интернешнл Казахстан» в его пользу в сумме 25 тысяч тенге. В качестве подтверждающих документов Плательщик предоставил счет на оплату № 8872 от 30.06.2017 года, чек с корпоративной карты по уплаченной сумме, совершенной транспортной компанией ТОО «ДХЛ Интернешнл Казахстан».

Расхождение между ТОО «Фирма Ада Ойл» и Получателем составило 50 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
106201	ТОО «Фирма Ада Ойл»	797	847	50	-
Итого		797	847	50	-

В качестве подтверждения ТОО «Фирма Ада Ойл» прислало акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням по ДГД по Актюбинской области, в котором видно, что Плательщик уплатил 797,0 тысяч тенге за 2017 год. Также присланы квитанции-чеки БКС № 171205864458 и 1712058636700 от 05.12.2017 года по 25 тысяч тенге, на общую сумму 50 тысяч тенге. Расхождение возникло в связи с тем, что Плательщик в своем отчете не учел эти платежи, совершенные в АО «Казпочта», а Получатель учел по БИНу Плательщика.

Расхождение между ТОО «Бузачи Нефть» и Получателем составило 2 000 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106201	ТОО «Бузачи Нефть»	37 669	35 669	2 000	-
	Итого	37 669	35 669	2 000	-

В качестве подтверждения ТОО «Бузачи Нефть» прислало платежные поручения на всю сумму оплаты 37 669 тысяч тенге за 2017 год.

При сравнении нами присланных Получателем сведений по платежной информации Комитета ГД МФ РК с данными Получателя выявлено, что причиной расхождения явилось то, что Плательщик в своем отчете не учел возврат в бюджет на 2 000 тысячи тенге по Актаускому представительству.

Расхождение между Филиалом компании с ограниченной ответственностью «Аджип Каспиан Си Б.В.» и Получателем составило 31 тысяч тенге:

КБК	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
106201	Филиал компании с ограниченной ответственностью «Аджип Каспиан Си Б.В.»	457 295	457 264	31	-
	Итого	457 295	457 264	31	-

Плательщик в качестве подтверждающих документов прислал платежное поручение № 112 от 24.01.2017 года, уплаченное третьим лицом, ТОО «ЕАТ» за филиал в сумме 31 тысяч тенге, что явилось причиной расхождения.

6. Специальные защитные, антидемпинговые и компенсационные пошлины, КБК 106202

<i>В тысячах тенге</i>		2017
Отчет Плательщиков		272 115
Отчет Получателя		272 169
Разница		54

Расхождения по «Специальным защитным, антидемпинговым и компенсационным пошлинам» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 54 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Kazakhmys Aktogay»	6 824	6 878	54	-
	Итого	6 824	6 878	54	-

Расхождение между ТОО «Kaz Minerals Aktogay» и Получателем составило 54 тысяч тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106202	ТОО «Kaz Minerals Aktogay»	6 824	6 878	54
Итого		6 824	6 878	54

Плательщик, ТОО «KAZ Minerals Aktogay», в качестве подтверждающих документов предоставил платежные поручения на всю сумму оплаты, 6 824 тыс. тенге:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения/ чека	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге	Получатель (бенефициар)
1	ТОО «KAZ Minerals Aktogay»	75177	20.01.2017	75,8	УГД по Алмалинскому Району
2	ТОО «KAZ Minerals Aktogay»	751	20.01.2017	22,2	УГД по Алмалинскому Району
3	ТОО «KAZ Minerals Aktogay»	1304179	13.04.2017	945,5	УГД по Алмалинскому Району
4	ТОО «KAZ Minerals Aktogay»	100811	05.07.2017	5 780,4	УГД по г. Усть-Каменогорск
Итого				6 823,9	

В присланных Получателем сведениях по платежной информации Комитета ГД МФ РК видно платежное поручение № 118140 от 11.10.2017 года, уплаченное в УГД по Алмалинскому району г. Алматы, которое не учел в своих данных Плательщик.

4.2. Платежи, отраженные в иностранной валюте (доллары США)

	2017	2017
	В тысячах долларах США	В тысячах тенге
Отчет Плательщиков	4 820 493	1 570 580 160
Отчет Получателя	4 820 493	1 570 580 160
Разница	-	-

В том числе результат сверки в разрезе налогов, оплаченных в иностранной валюте:

1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101105-101110

	2017	2017
	В тысячах долларах США	В тысячах тенге
Отчет Плательщиков	2 551 198	832 453 034
Отчет Получателя	2 551 017	832 424 788
Разница	181	59 973

Данное расхождение объясняется тем, что «Тенгизшевройл» по КБК 101110 и 101105 показал в отчете Приложение 1 «Форма отчета по налоговым платежам, заполняемая Плательщиками/Получателями сумму в долларах больше чем указано в Приложении 1-1 «Форма по платежам, осуществляемым в иностранной валюте».

Плательщик в качестве подтверждающих документов прислал выписку по абсолютному лицевому счету по КБК 101110 по состоянию на 31.12.2017г. с нулевыми поступлениями. Согласно устного объяснения, ТОО «Тенгизшевройл» является организацией нефтяного сектора, следовательно, никаких операций по данному КБК «Корпоративный подоходный налог с юридических лиц, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора» не производит.

По дополнительному нашему запросу МФ РК и Казначейство подтвердили произведенный возврат в сумме 84 820,11 долларов США, что составило в тенговом эквиваленте 28 245 тысяч тенге, произведенный согласно письма от Компании от 22.11.2017 года в пользу компании «ERUMA SECURITY INTERNATIONAL LIMITED». Также был подтвержден возврат 96 427,12 долларов США в тенговом эквиваленте 31 698 тысяч тенге, произведенный согласно письма от Компании от 30.01.2017 года в пользу ООО «ТГТ Прайм». Плательщик в своем отчете возвраты не указал. В качестве подтверждения Комитет Казначейства МФ РК прислал «Выписку по счетам в иностранной валюте, специальным счетам внешних займов или связанных грантов, счетам к специальным счетам внешних займов или связанных грантов государственных учреждений» по Атырауской области, где в назначении операции указаны вышеуказанные данные.

2. Индивидуальный подоходный налог, КБК 101201-101205

	2017	2017
	<i>В тысячах долларах США</i>	<i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	84	27 482
Отчет Получателя	84	27 482
Разница	-	-

3. Налог на имущество, КБК 104101

	2017	2017
	<i>В тысячах долларах США</i>	<i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	39 638	12 853 707
Отчет Получателя	39 638	12 853 707
Разница	-	-

4. НДС, КБК 105101-105115

	2017	2017
	<i>В тысячах долларах США</i>	<i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	241 117	78 832 971
Отчет Получателя	241 117	78 832 971
Разница	-	-

5. Налог на добычу, КБК 105326

	2017	2017
	<i>В тысячах долларах США</i>	<i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	1 199 953	388 673 284
Отчет Получателя	1 199 953	388 673 284
Разница	-	-

6. Доля Республики Казахстан по разделу продукции, КБК 105308 и 105328

	2017	2017
	<i>В тысячах долларах США</i>	<i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	788 503	257 739 682
Отчет Получателя	788 503	257 739 682
Разница	-	-

Семь Плательщиков, которые согласно контрактам на недропользование, уплату налогов и других обязательных платежей в бюджет производят в иностранной валюте (долларах США), представили Отчеты в долларах США.

При сверке Отчета по каждой компании произведен пересчет иностранной валюты в тенге, на дату зачисления платежей в бюджет.

4.3. Всего налогов и других обязательных платежей в бюджет

<i>В тысячах тенге</i>	2017
Отчет Плательщиков	3 814 051 100
Отчет Получателя	3 827 652 097
Разница	16 018 270

В том числе:

4.3.1. Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков нефтегазового сектора

<i>В тысячах тенге</i>	2017
Отчет Плательщиков	3 230 369 737
Отчет Получателя	3 244 433 012
Разница	14 933 702

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от компаний нефтегазового сектора» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 14 933 702 тысяч тенге.

4.3.2. Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора

<i>В тысячах тенге</i>	2017
Отчет Плательщиков	583 681 361
Отчет Получателя	583 219 085
Разница	1 144 511

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 1 144 511 тысяч тенге.

4.4. Распределение налогов и других обязательных платежей по бюджетам

Национальный фонд

<i>В тысячах тенге</i>	2017
Отчет Плательщиков	2 036 714 005
Отчет Получателя	2 036 635 761
Разница	106 943

Налоговые платежи в Республиканский бюджет

В тысячах тенге

2017

Отчет Плательщиков	1 482 183 028
Отчет Получателя	1 482 800 287

Разница **2 643 528**

Налоговые платежи в местный бюджет

В тысячах тенге

2017

Отчет Плательщиков	295 154 125
Отчет Получателя	308 216 049

Разница **13 296 044**

За 2017 год Плательщики и Получатель в своих отчетах не заявили данные по платежам в бюджет в натуральной форме, в связи с чем они не нашли отражения в настоящем отчете.

4.5. Уровень и процент невыясненных расхождений

Нами были определены уровень и процент невыясненных расхождений, результаты которых представлены ниже:

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные Плательщиков	Данные Получателя	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
I-III. Налоги и неналоговые поступления в бюджет						
1	Корпоративный подоходный налог	101110-101105	1 378 811 860	1 378 717 296	-	0,000%
2	Индивидуальный подоходный налог	101201-101205	78 242 453	90 981 903	-	0,000%
3	Социальный налог	103101	90 268 822	90 555 065	160	0,000%
4	Налог на имущество юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	104101	66 227 411	66 251 692	-	0,000%
5	Земельный налог	104309 (104303, 104308)	3 506 130	3 512 169	-	0,000%
6	Налог на транспортные средства с юридических лиц	104401	588 350	588 458	107	0,018%
7	Налог на добавленную стоимость	105101, 105102, 105104, 105113, 105114, 105115	-246 943 939	-246 953 111	700	0,000%
8	Акцизы на сырую нефть и газовый конденсат произведенные на территории РК	105229	1 176	1 176	-	0,000%
9	Прочие налоговые поступления	107109, 107110	383 283	280 202	-	0,000%
10	Налог на сверхприбыль, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	105302	6 598 499	6 448 499	-	0,000%
11	Налог на сверхприбыль от организаций нефтяного сектора	105322	56 957 710	56 957 710	-	0,000%
12	Бонусы, за исключением поступлений от	105305	2 624 404	2 708 005	83 601	3,087%

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные Плательщиков	Данные Получателя	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
	организаций нефтяного сектора					
13	Бонусы от организаций нефтяного сектора	105325	4 558 656	4 558 656	-	0,000%
14	Налог на добычу полезных ископаемых, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	105306	247 439 905	247 439 905	-	0,000%
15	Налог на добычу полезных ископаемых от организаций нефтяного сектора	105326	629 587 369	629 587 369	-	0,000%
16	Рентный налог на экспорт, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	105307	3 247 218	3 247 218	-	0,000%
17	Рентный налог на экспорт от организаций нефтяного сектора	105327	247 867 139	247 867 139	-	0,000%
18	Доля Республики Казахстан по разделу продукции по заключенным контрактам, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	105308	0	0	-	0,000%
19	Доля Республики Казахстан по разделу продукции по заключенным контрактам от организаций нефтяного сектора	105328	270 256 831	270 256 831	-	0,000%
20	Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции, от организаций нефтяного сектора	105329	0	0	-	0,000%
21	Плата за использование особо охраняемых природных территорий республиканского значения	105313	40 655	40 655	-	0,000%
22	Плата за использование особо охраняемых природных территорий местного значения	105314	0	0	-	0,000%
23	Плата за пользование земельными участками	105315	5 108 508	5 108 508	-	0,000%
24	Плата за эмиссии в окружающую среду	105316	39 288 956	39 306 666	20	0,000%
25	Платеж по возмещению исторических затрат	105319	16 188 988	16 188 988	-	0,000%
26	Плата за использование радиочастотного спектра	105309	88 499	88 499	-	0,000%
27	Плата за пользование судоходными водными путями	105310	185	185	-	0,000%
28	Плата за пользование водными ресурсами поверхностных источников	105303	426 784	426 784	-	0,000%

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные Плательщиков	Данные Получателя	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
29	Плата за лесные пользования	105304	1 088	1 088	-	0,000%
30	Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	204110	1 485 365	1 486 008	-	0,000%
31	Административные штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые центральными государственными органами, их территориальными подразделениями, на организации нефтяного сектора	204201	4 320 312	4 319 995	545	0,013%
32	Прочие штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые государственными учреждениями, финансируемыми из республиканского бюджета, на организации нефтяного сектора	204202	214 733	214 733	-	0,000%
33	Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора	204203	27 245 489	27 245 489	-	0,000%
34	Другие неналоговые поступления в республиканский бюджет, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	206108	3 805	5 161	-	0,000%
35	Другие неналоговые поступления в местный бюджет	206109	1 041 642	1 042 486	-	0,000%
36	Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора	206111	4 541	4 541	-	0,000%
37	Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	206114	10 515 257	10 502 833	-	0,000%
	Итого налогов по сверке ИПДО		2 946 198 084	2 958 988 801	85 133	0,003%
1	Ввозные таможенные пошлины (иные пошлины, налоги и сборы, имеющие эквивалентное действие), уплаченные в соответствии с Соглашением об установлении и применении в таможенном союзе порядка зачисления и распределения ввозных	106101	6 357 521	5 970 984	-	0,000%

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные Плательщиков	Данные Получателя	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
	таможенных пошлин (иных пошлин, налогов и сборов, имеющих эквивалентное действие)					
2	Таможенные пошлины на вывозимые товары	106102	500 592	431 861	-	0,000%
3	Совокупный таможенный платеж на ввозимые товары	106105	0	0	-	0,000%
4	Вывозные таможенные пошлины на сырую нефть	106110	849 597 367	850 925 039	-	0,000%
5	Вывозные таможенные пошлины на товары, выработанные из нефти	106111	29 648	29 648	-	0,000%
6	Таможенные пошлины на ввозимые товары и (или) ввозные таможенные пошлины, обязанность по уплате которых возникла до вступления в силу Соглашения об установлении и применении в таможенном союзе порядка зачисления и распределения ввозных таможенных пошлин (иных пошлин, налогов и сборов, имеющих эквивалентное действие)	106112	1 438 705	1 438 450	-	0,000%
7	Поступления от осуществления таможенного контроля и таможенных процедур	106201	9 657 069	9 595 147	-	0,000%
8	Специальные защитные, антидемпинговые и компенсационные пошлины	106202	272 115	272 169	-	0,000%
	Итого таможенных платежей по сверке ИПДО		867 853 017	868 663 298	-	0,000%
	Всего разделы I-IV		3 814 051 101	3 827 652 099	85 133	0,002%

Как видно, процент невыясненных расхождений составил 0,002% и образовался в основном за счет расхождений по социальному и транспортному налогам, НДС, бонусам, плате за эмиссию, административных штрафов по Плательщику ТОО «Сатбор» вследствие того, что пояснений со стороны Плательщика не получено.

Невыясненное расхождение не превышает 1% от всех поступлений в бюджет и является несущественным.

4.6. Сводные отчеты о платежах, направленных на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры

Сводный отчет по расходам на социальное развитие регионов и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114 за 2017 год (см. Приложение № 3-2), составлен на основании отчетов недропользователей и данным Акиматов областей.

Отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру в рамках

контрактных обязательств (ЛКУ) за исключением средств, перечисленных на КБК 206114, заполняется Плательщиками нефтегазового и горнодобывающего сектора по Приложению 3 ТЗ. Платежи на развитие социальной сферы, местной инфраструктуры, на общественно-значимые цели могут превышать суммы, оговоренные в рамках выполнения контрактных обязательств, так как компания может по своему усмотрению дополнительно финансировать вышеуказанные мероприятия по соглашениям, меморандумам, договорам, социальному партнерству с местными административными органами (акиматами).

Форму по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру за 2017 год заполнили акиматы областей по Приложению 3-1 ТЗ.

В Сводном отчете по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением о платежах, направленных на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры (см. Приложение 3-2) произведена сверка на основании Приложений 3-1 и 3.

В Приложении № 11 подробно расписаны суть расхождений, а также как Плательщики и Получатели объяснили эти расхождения и какие подтверждающие документы предоставили.

4.7. Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков за 2017 год, выплаченных/поступивших в 2018 году и о результатах их сверки

«Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по долям собственности, принадлежащим государству за 2017 год, выплаченные/поступившие в 2018 году» (см. Приложение 2-3), заполнен Плательщиками, осуществляющими Платежи по долям собственности, принадлежащим государству и Получателями, уполномоченными государством на получение указанных Платежей.

Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков составлен на основании отчетов Плательщиков, указанных в Перечне Плательщиков/Получателей дивидендов, которые предоставили отчеты. Отчеты Плательщиков составлены в соответствии с инструкцией и отражают суммы фактически произведенных за отчетный период Платежей. Ответственность за качество и достоверность информации несет первый руководитель или уполномоченный представитель Плательщика/Получателя.

Все предоставленные сведения были подтверждены аудитом, о чем сообщалось в сопроводительных письмах, подписанных первыми руководителями компаний.

V. РЕКОМЕНДАЦИИ

По результатам проведенной сверки рекомендуем:

1. Плательщикам, представляющим «Отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан» для сверки, улучшить качество составления Отчетов с соблюдением Инструкции по заполнению отчетов.
2. В целях сокращения разницы по Приложению 3-2 «Сводный отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114» в форму 3-1 для акиматов необходимо в заголовок внести указанное дополнение «...за исключением средств, перечисленных на КБК 206114», что вызвало недопонимание исполнителей. Многие акиматы прислали для сверки некорректно заполненные отчеты именно с этим КБК. Перед заполнением отчета по форме 3-2 «Сводный отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114» необходимо провести разъяснение по заполнению формы.
3. Рекомендуем привести в соответствие с Техническим заданием размещение данных Плательщиками в системе ИИС ЕГСУ с учетом пересчета курса валюты, и расчет разницы в ИИС ЕГСУ проводить по математическому модулю. Подробная информация изложена в файлах «Комментарий аудиторов 1-6» и «Сверка 1-6 с данными внесенными в ЕГСУ 2017г».
4. Включить в План работ на 2019 год проведение НСЗС для ответственных должностных лиц Компаний обучающие семинары-тренинги по соблюдению Инструкции по заполнению отчетных форм при составлении Отчета.
5. Рекомендуем откорректировать перечень компаний, участвующих в сверке, с учетом произошедших разъяснений в отчетах за последние годы (исключить из списка «Филиал товарищества с ограниченной ответственностью «Корпорация Казахмыс - Производственное объединение «Карагандацветмет», АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и т.д.)

Неразрешенные проблемы для эффективного внедрения Инициативы и возможные исправительные меры для рассмотрения НСЗС

6. Принимая во внимание, что ожидается Валидация, подготовленный нами Национальный отчет за 2017 г. учитывает все требования Стандарта и освещает вопросы, которые не требуются в Техническом задании. Тем самым, нами выполнен объем работ, превышающий требования Технического задания. Более того, принимая во внимание дальнейшую Валидацию, структура данного Национального отчета полностью следует требованиям, предъявляемым к отчетам по Валидации. В этой связи, рекомендуем, *следующее Техническое задание к изготовлению Национального отчета ИПДО подготовить в соответствии с требованиями к Техническому заданию для Независимого Администратора: <https://eiti.org/guidance-notes-and-standards-reference#ToRIA>* и в соответствии с требованиями Стандарта.
7. Стандарт ИПДО в п.4.5 требуют раскрытия информации о правилах и практике, регулирующих переводы средств между государственным предприятием (ГП) и государством, нераспределенную прибыль, реинвестирование и финансирование сторонних организаций. Требование Стандарта 6.2 «Там, где участие государства в добывающих отраслях приводит к повышению существенных платежей доходов, внедряющие страны должны включать раскрытия квазифискальных расходов государственных предприятий. Квазифискальные расходы включают меры, посредством которых ГП осуществляют государственные социальные расходы,

такие как оплата социальных услуг, государственной инфраструктуры, рабочей занятости, топливных субсидий, обслуживания государственного долга и т.п. за рамками государственного бюджетного процесса. Многосторонняя группа заинтересованных сторон должна разработать процесс отчетности с расчетом на достижение уровня прозрачности, соизмеримого с другими потоками платежей и доходов, и должна включать представителей дочерних компаний и совместных предприятий ГП.»

В Казахстане нет правил и практики, регулирующих переводы средств между государственным предприятием (ГП) и государством. **В этой связи, рекомендуем НСЗС разработать процесс отчетности с расчетом на достижение уровня прозрачности, соизмеримого с прозрачностью других платежей и потоков доходов.** Эти вопросы должны быть адресованы НСЗС Министерству финансов для обсуждения с Правительством и принятия решения по публикации таких данных по государственным предприятиям (4.5) Стандарт 2016 г.): НСЗС должна обеспечить, чтобы процесс отчетности исчерпывающим образом рассматривал роль государственных предприятий, включая существенные платежи от нефтяных, газовых и горнодобывающих компаний и переводы между ГП и другими государственными организациями.

8. Стандарты ИПДО включают положения, поощряющие Правительство публиковать контракты (2.4). Казахстан не публикует контракты и СРП, и этот вопрос должен быть адресован НСЗС Правительству и Парламенту для обсуждения и принятия решения.

9. Анализ содержания данных для Приложения 4 по квазифискальным расходам, на наш взгляд, показывает разночтения в толковании самого термина «квазифискальные расходы». Мы не можем утверждать, что данные, приведенными компаниями для данного приложения в ЕГСУ действительно являются квазифискальными расходами, так как компаниями не раскрывается информация о природе доходов, за счет которых профинансированы такие расходы. Вопрос заключается в том, насколько компании правильно понимают суть квазифискальных расходов, когда заполняют данные, приведенные в Приложении 4. Для выяснения «природы» таких расходов и можно ли их отнести к квазифискальным расходам, рекомендуем проведение дополнительного исследования.

10. Рекомендуем включить в *Методическое руководство о порядке составления и представления отчета по Инициативе прозрачности деятельности добывающих отраслей в Интегрированной информационной системе «Единая государственная система управления недропользованием Республики Казахстан» (ИИС ЕГСУ НП РК)* определение квазифискальных расходов и методику их выявления добывающими компаниями.

11. Рекомендуем НК «Қазақстан темір жолы» раскрывать информацию по транспортировке грузов, аналогично раскрытию схем транспортировки нефти и газа в годовых отчетах АО «КазТрансОйл» и АО «КазТрансГаз».

**Генеральный директор,
Аудитор РК:**
Квалификационное свидетельство
№ 0318 от 02 мая 1997 года

**Руководитель проекта:
Аудитор РК:**
Квалификационное свидетельство
№ МФ-0000238 от 18 февраля 2015 года



Т.Е.Нурғазиев



М.Ш.Ильясов


С.А.Сейтмағзімова