

ЕІТІ

ҚАЗАҚСТАН

Өндіруші өнеркәсіптің
ашықтығы бастамасы

Инициатива прозрачности
добывающих отраслей

Extractive Industry transp
a g e n c y I n i t i a t i v e

2014



Қазақстан Республикасындағы өндіруші
салалардың қызметтерінің ашықтығы
жүзеге асыру бойынша

ҰЛТТЫҚ ЕСЕП 2014

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

О реализации Инициативы Прозрачности
деятельности добывающих отраслей
в Республике Казахстан

2014

NATIONAL REPORT

About Extractive Industry Transparency
Initiative implementation
in the Republic of Kazakhstan

2014

КАЗАХСТАН 2015

10-й НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

О реализации Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан за 2014 г.

Работа выполнена компанией ТОО «УНУ SAPA Consulting» в соответствии с договором № 19 от 20 мая 2015 года заключенным с ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

СОДЕРЖАНИЕ

	Список сокращений и аббревиатур	6
	Отчет о результатах выполнения согласованных процедур	8
I.	Общая информация	11
1.1.	Инициатива прозрачности добывающих отраслей	11
1.2.	ИПДО в Республике Казахстан	11
1.3.	Сведения об участии компаний	12
1.4.	Состояние отчетности по ИПДО	13
II.	ПОДХОД ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ СВЕРКИ ДАННЫХ	14
2.1	Цель	14
2.2.	Объем работы	14
2.3.	Подход для проведения сверки	14
III.	ОБЗОР ДОБЫВАЮЩЕГО СЕКТОРА: КОНТЕКСТУАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	18
3.1.	Правовая основа для деятельности добывающих отраслей	18
3.2.	Фискальный режим, действующий в добывающих отраслях	23
3.3.	Обзор добывающих отраслей в Республике Казахстан	28
	3.3.1. Нефтегазовый сектор: запасы, геологоразведка, добыча и экспорт	28
	3.3.2. Горнорудный сектор: запасы, добыча и экспорт	36
3.4.	Вклад добывающих отраслей в экономику	42
3.5.	Информация об участии государства в добывающих отраслях	44
3.6.	Доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями	57
3.7.	Распределение доходов от добывающих отраслей	62
3.8.	Транспортировка нефти	65
3.9.	Транспортировка газа	68
3.10.	Транспортировка продукции горнорудного сектора	71
3.11.	Информация о процессе и реестре лицензирования и предоставлении лицензий	72
3.12.	Информация по бенефициарному праву	73
3.13.	Общая информация по контрактам	73
3.14.	Информация по Соглашениям о разделе продукции	75
3.15.	Информация по казахстанскому содержанию	76

IV	СВЕРКА ОТЧЕТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ	79
4.1.	Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях	79
4.1.1.	I. Налоги	80
4.1.2.	Специальные платежи недропользования	89
4.1.3.	Другие неналоговые поступления в бюджет	92
4.1.4.	Таможенные платежи	100
4.2.	Платежи, отраженные в иностранной валюте (Доллары США)	104
4.3.	Всего налогов и других обязательных платежей в бюджет	106
4.3.1.	Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков нефтегазового сектора	106
4.3.2.	Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора	106
4.4.	Распределение налогов и других обязательных платежей по бюджетам	107
4.5.	Уровень и процент невыясненных расхождений	107
4.6.	Сводные отчеты о платежах, направленных на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры	109
4.7.	Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков за 2014 год, выплаченные/поступившие в 2015 году и результаты их сверки	110
V	РЕКОМЕНДАЦИИ	111

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1	Перечень платежей и поступлений, подлежащих сверке	15
Таблица 2	Ставки налогов, применяемых к недропользователям	24
Таблица 3	Состав участников ТОО «Генгизшевройл»	29
Таблица 4	Состав участников НКОК	30
Таблица 5	Состав участников КФ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг»	30
Таблица 6	Основные финансово-экономические показатели ТШО	34
Таблица 7	Основные финансово-экономические показатели КПО	34
Таблица 8	Основные направления экспорта продукции	41
Таблица 9	Доля горнодобывающей промышленности в структуре промышленности Казахстана	43
Таблица 10	Численность работников горнодобывающей промышленности и их доля от общей численности занятых	43
Таблица 11	Поступления в Национальный фонд Республики Казахстан в 2014 г., их доля в доходах государственного бюджета	58
Таблица 12	Сведения о доле налоговых поступлений компаний добывающего сектора в налоговых поступлениях консолидированного бюджета (ГБ+НФ), республиканского и местных бюджетов в 2014 г.	61
Таблица 13	Назначение целевого трансферта из Национального фонда в республиканский бюджет на 2014 г.	63
Таблица 14	Приобретение облигаций на средства Национального фонда	64
Таблица 15	Контракты по видам полезных ископаемых	73

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1	Основные месторождения углеводородных ресурсов	28
Рисунок 2.	Открытия НК КМГ новых месторождений в 2008-2014 гг.	31
Рисунок 3	Расположение геологоразведочных проектов НК КМГ	32
Рисунок 4	Добыча нефти и газоконденсата	33
Рисунок 5	Компании, обеспечившие основной объем добычи нефти и газоконденсата в 2014 г.	33
Рисунок 6	Добыча газа	35
Рисунок 7	Карта горнорудных месторождений	36
Рисунок 8	Топ 10 дочерних компаний АО «Самрук-Казына»	44
Рисунок 9	Схема участия государства в добывающих отраслях	45
Рисунок 10	Структура владения дочерними компаниями АО «НК КМГ»	47
Рисунок 11	Структура собственности РД КМГ	49
Рисунок 12	Структура владения дочерними компаниями АО НАК «Казатомпром»	54
Рисунок 13.	Структура поступлений от организаций нефтяного сектора в Национальный фонд РК в 2014 г.	60
Рисунок 14	Карта магистральных трубопроводов	66
Рисунок 15	Маршрут КТК	67
Рисунок 16	Схема управления газотранспортной отраслью	69
Рисунок 17	Карта газопроводов	71

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1-4	Платежи/поступления, осуществленные в иностранной валюте	112
Приложение 1-5	Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за 2014 год	122
Приложение 1-6 УВС	Сводная форма отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях в денежной форме по каждому Плательщику нефтегазового сектора за 2014 год	125
Приложение 1-6 ТПИ	Сводная форма отчета о налоговых и неналоговых платежах/поступлениях в денежной форме по каждому плательщику горнорудного сектора за 2014 год	127
Приложение 2-3	Платежи/поступления по государственным долям собственности	129
Приложение 3-1	Сводный отчет по расходам на социальное развитие регионов и местной инфраструктуры по плательщикам за 2014 год	132
Приложение 3-3	Средства, направленные на развитие социальной сферы	137
Приложение 3-4	Сводный отчет о платежах, направленных на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры за 2014 год	140
Приложение 4	Средства, направленные на обучение специалистов	146
Приложение 5	Объем добычи и экспорта по видам полезных ископаемых нефтегазового и горнорудного сектора	152
Приложение 6	Сведения о транспортировке	154
Приложение 8	Информация по казахстанскому содержанию закупках товаров, работ и услуг 2014 года, недропользователей нефтегазового и горнорудного секторов	166
Приложение 9	Перечень компаний нефтегазового сектора	170
Приложение 10	Перечень компаний горнорудного сектора	172
Приложения 11-26	Информация о произведенных оплатах Плательщиком/Получателем http://geology.gov.kz/ru/otchety/otchety-po-sverke-i-drugie	174

Список сокращений и аббревиатур

EITI	Extractive Industries Transparency Initiative
BP	British Petroleum
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
СВОП (swap)	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 «ССГПО»	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогащительное производственное объединение»
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	АО «China National Petroleum Corporation – Актобемунайгаз»
АЗПМ	Актауский завод пластических масс
БИН	Бизнес-идентификационный номер
ВВП	Валовой внутренний продукт
ГОК	Горно-обогащительный комбинат
ГРК	Горнорудная компания
ГРР	Геологоразведочные работы
ГУ	Государственное учреждение
ЕГСУ	Единая государственная система управления недропользованием
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 Министерства финансов Республики Казахстан
КИНГ	Казахский институт нефти и газа
КПО	Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.
КПН	Корпоративный подоходный налог
КС	Комитет по статистике Министерства финансов Республики Казахстан
КТК	Каспийский трубопроводный консорциум
ЛКУ	Лицензионно-контрактные условия

МБ	Местный бюджет
МИР	Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан
МН	Магистральные нефтепроводы
МЭМР	Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан
МЭ	Министерство энергетики Республики Казахстан
МВК	Межведомственная Комиссия
МоВ	Меморандум о взаимопонимании
МРП	месячный расчетный показатель
МСА	Международные стандарты аудита
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МФ	Министерство финансов Республики Казахстан
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»
ПУ «Энергоуголь» УД АО «АрселорМиттал Темиртау»	Производственное управление «Энергоуголь» угольного департамента акционерного общества «АрселорМиттал Темиртау»
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
СССР	Союз Советских Социалистических Республик
США	Соединенные Штаты Америки
ТЗ	Техническое задание
ТНК «Казхром»	АО «Транснациональная компания «Казхром»
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТШО	ТОО «Тенгизшевройл»
УМЗ	Ульбинский металлургический завод

Средневзвешенный обменный курс тенге в 2014 г. составил 179.19 тенге за 1 доллар США www.nationalbank.kz

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 2014 год и данными Получателей.

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

- Комитет государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (РК).

Цель сверки – обеспечение полноты, достоверности и доступности информации о платежах/поступлениях государству от добывающих отраслей за 2014 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 № 19 о государственных закупках услуг от 20 мая 2015 года с ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета 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 2014 финансовый год, в том числе платежи в денежной и натуральной форме;
- 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 2014 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 2014 год, информация об участии государства в добывающих

Отчет независимого аудитора

Страница 3

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

Результатом выполненных работ стало составление 10-го Национального отчета за 2014 год, содержащего обзор добывающих отраслей и сверку существенных налоговых и неналоговых Платежей/Поступлений за 2014 год, в соответствии с требованиями ТЗ, утвержденными НСЗС.

**Генеральный директор,
Аудитор:**
Квалификационное свидетельство № 0318
От 02 мая 1997 года.



Т.Е.Нургазиев

Руководитель проекта:



М.Ш. Ильясов

Главный специалист:



С.А. Сейтмагзимова

Дата «18» сентября 2015 года

РК, г. Алматы, мкр-н Мамыр-4, дом 14

ИНИЦИАТИВА ПРОЗРАЧНОСТИ ДОБЫВАЮЩИХ ОТРАСЛЕЙ

ОТЧЕТ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах тенге)

I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Инициатива прозрачности добывающих отраслей

ИПДО – это глобальный стандарт, разработанный с целью содействия повышению прозрачности и учета в странах, обладающих богатыми запасами нефти, газа и/или минеральных ресурсов. Инициатива была впервые объявлена на Всемирном саммите по устойчивому развитию (World Summit for Sustainable Development) в Йоханнесбурге в 2002 году, и официально началась с конференции в Лондоне в 2003 году. Инициативу поддержали международная коалиция развивающихся стран, доноры, добывающие компании, организации гражданского общества, инвесторы и международные организации.

Инициатива нацелена на повышение прозрачности путем сверки платежей, информацию о которых публикуют компании, с доходами правительства. Таким образом, ИПДО способствует улучшению управления в странах, имеющих значительные запасы нефти, газа и минеральных ресурсов, и стремится снизить риск отвлечения или незаконного присвоения средств, полученных от разработки ресурсов добывающей промышленности. Инициатива реализуется через совместную деятельность правительства, компаний частного сектора, гражданского общества, инвесторов и международных организаций.

1.2. ИПДО в Республике Казахстан

14 апреля 2005 года при Министерстве энергетики и минеральных ресурсов РК (МЭМР РК) Правительством РК была образована Межведомственная рабочая группа ИПДО, задача которой заключалась в выработке рекомендаций по реализации ИПДО в Казахстане. Президент РК Н.А. Назарбаев официально объявил о присоединении Казахстана к ИПДО на международной конференции, состоявшейся в г.Алматы 14-16 июня 2005 года. 5 октября 2005 года был подписан MoV между Межведомственной рабочей группой, представляющей Правительство, и тремя другими сторонами: Парламентом РК, иностранными и отечественными предприятиями добывающего сектора и представителями гражданского общества. Организации гражданского общества, участвующие в коалиции «Нефтяные доходы – под контроль общества!», подписали Меморандум 9 декабря 2005 года после ряда дополнительных переговоров и координации руководящих принципов Национального Совета заинтересованных сторон (НСЗС).

Процесс внедрения ИПДО в Казахстане был предметом валидации, выполненной компанией Hart в 2009 году, в результате в Правление ИПДО был представлен Отчет о валидации, одобренный НСЗС 11 августа 2010 года. На основании этого отчета, 13 декабря 2010 года, Правление ИПДО присудило Казахстану статус «Страна-кандидат, близкая к статусу стран, соответствующих инициативе».

Правление установило 12 июня 2011 года, как крайний срок для выполнения Казахстаном четырех корректирующих мер по достижению соответствия.

Из этих четырех мер две были успешно завершены, но для остальных двух не было достаточных доказательств адекватного соответствия. Результатом повторной активации ИПДО стало то, что 15 февраля 2012 года Правление ИПДО решило продлить статус Казахстана, как страны- кандидата на 18 месяцев, в течение которых валидация должна была состояться до 15 августа 2013 года. Многолетняя работа по реализации ИПДО в 2013 г. привела к прохождению валидации, выполненной компанией Hart, по результатам которой Международным Правлением ИПДО дана оценка соответствия Казахстана всем требованиям ИПДО и присвоен статус «страны-последователя ИПДО».

С целью сохранения присвоенного статуса проводится ежегодное изготовление национальных отчетов по ИПДО и другие значимые мероприятия пост-валидационного периода в соответствии с Рабочим Планом по реализации ИПДО.

Поскольку «Концепцией развития геологической отрасли РК до 2030 года», одобренной Постановлением Правительства РК от 13.08.2012 г. № 1042 предусмотрено упрощение порядка предоставления геологической информации всем заинтересованным пользователям, с 2014 года для реализации ИПДО в Казахстане внедрено представление компаниями - недропользователями (плательщиками налогов) отчетности по ИПДО через портал Интегрированной Информационной Системы Единой Государственной Системы Управления Недропользованием Республики Казахстан (ИИС ЕГСУ НП РК) в сети Интернет. Сверка с данными Министерства финансов РК (получателя налогов) осуществляется в автоматическом режиме, а итоговые отчеты по сверке, включая дезагрегированную информацию по каждой компании доступны на сайте уполномоченным государственным органам, заинтересованным сторонам и любому желающему в режиме онлайн.

1.3. Сведения об участии компаний

Законом о недрах и недропользовании, в ст. 76 «Обязанности недропользователей», п. 6 предусмотрено, что «все недропользователи обязаны соблюдать условия Меморандума о взаимопонимании в отношении реализации Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей (MoB) в Республике Казахстан, за исключением контрактов по подземным водам и общераспространенным полезным ископаемым». В соответствии с MoB «стороны: b) высоко оценивают и соглашаются с инициативой Правительства Республики Казахстан о том, что компании, работающие в добывающих отраслях Республики Казахстан, в том числе работающие по Соглашению о разделе продукции (СРП), должны направлять на рассмотрение свои отчеты о платежах в соответствии с законодательством Республики Казахстан, с принципами ИПДО, в соответствии с утвержденными формами отчетности, при условии, что будут учтены положения о конфиденциальности в индивидуальных контрактах на недропользование, включая соглашения о разделе продукции».

В 2014 г. был реализован пилотный проект предоставления отчетности по ИПДО через Интегрированную Информационную Систему Единой Государственной Системы Управления Недропользованием Республики Казахстан (ИИС ЕГСУ НП РК). Все компании – недропользователя (включая филиалы) предоставляют отчетность по ИПДО через портал системы ЕГСУ, которые доступны в режиме онлайн всем заинтересованным органам и любому желающему. Однако сверке

данных плательщиков и получателей подвергаются компании с установленным порогом существенности.

После подготовки Национального отчета за 2013 г. было выявлено, что по итогам налоговых и неналоговых платежей в бюджет в 2013 г. поступления составили 4 680,7 млрд.тенге, из них 93 % от компаний нефтегазового сектора и 7 % - от горнорудного.

Из 97 компаний нефтегазового сектора, которые подвергались сверке в соответствии с ТЗ в 2013 г. порогом существенности 30 млн.тенге в год, по 29 компаниям, у которых налоги и платежи более 10 млрд.тенге, общая сумма доходов составила 98%, по 27 компаниям, у которых налоги и платежи более 1 млрд.тенге, общая сумма доходов составила 2 %, по остальным 41 компаниям, у которых налоги и платежи менее 1 млрд.тенге - общая сумма доходов составила 0 %. Из 106 компаний горнорудного сектора, которые подлежали сверке в соответствии с принятым в ТЗ порогом существенности 15 млн.тенге в год, по 33 компаниям, у которых налоги и платежи более 1 млрд.тенге, общая сумма доходов составила 99 %, по остальным 73 компаниям, у которых налоги и платежи менее 1 млрд.тенге, общая сумма доходов составила 1 %.

Учитывая, что почти всю долю составляют налоги от крупных компаний, НСЗС было решено¹ увеличить порог существенности:

- для нефтегазового сектора - более 1 млрд.тенге (100 % от общей суммы налогов по УВС) – 56 компаний;
 - для горнорудного сектора – более 100 млн.тенге (более 99 % от общей суммы налогов по ТПИ) – 65 компаний.

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

1.4. Состояние отчетности по ИПДО

В ходе реализации ИПДО, в 2005- 2014 годах опубликовано девять Национальных отчетов по ИПДО, доступных на сайте Комитета геологии и недропользования МИНТ РК <http://geology.gov.kz/ru/otchety/otchety-po-sverke-i-drugie>, а также на сайте Международного Секретариата ИПДО www.eiti.org. Сверку отчетов проводила компания ТОО «UHU SAPA Consulting», избранная в ходе тендеров в соответствии с законодательством РК о государственных закупках.

¹ Протокол № 52 от 10 марта 2015 г.

II. ПОДХОД ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ СВЕРКИ ДАННЫХ

2.1 Цель

Цель сверки – обеспечение полноты, достоверности и доступности информации о платежах/поступлениях государству от добывающих отраслей за 2014 год в связи с реализацией ИПДО в Республике Казахстан.

2.2. Объем работы

Сверка проводилась на основе кассового метода учета, при этом во внимание принимались как денежные платежи, так и платежи в натуральной форме.

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.

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 2014 год были использованы следующие формы отчетов по государственным поступлениям и платежам компаний, осуществленным в 2014 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 1-4 ТЗ);

- Форма по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру (Приложение 3-1 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

№ пп	Вид налога или платежа	Распределение по бюджетам
1	Корпоративный подоходный налог, КПП	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) на произведенные товары, выполненные работы,	РБ

	оказанные услуги на территории РК,	
8	Акцизы	РБ/МБ
9	Рентный налог на экспортируемую сырую нефть, газовый конденсат, в т.ч.	РБ/НФ
10	Налог на сверхприбыль	РБ/НФ
11	Бонусы	РБ/НФ
12	Налог на добычу	РБ/НФ
13	Доля Республики Казахстан по разделу продукции	РБ/НФ
14	Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции	РБ/НФ
15	Платеж по возмещению исторических затрат	РБ
16	Плата за эмиссии в окружающую среду	МБ
17	Средства, получаемые от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора	НФ
18	Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	РБ
19	Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора	НФ
20	Другие неналоговые поступления в республиканский бюджет, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	РБ
21	Другие неналоговые поступления в местный бюджет	МБ
22	Таможенные пошлины	РБ
23	Акцизы на товары, импортируемые на территорию РК	РБ
24	Отчет по платежам (дивидендам) по государственным доля в собственности (приложение 2 ТЗ);	
25	Отчет по платежам (дивидендам) по государственным доля в собственности (приложение 2-1 ТЗ);	

Перечень платежей, не подлежащих сверке:

- Форма по платежам, осуществляемым в натуральной форме (приложение 1-3 ТЗ) так как платежи в натуральной форме не осуществлялись;
- Сводный отчет по расходам на социальное развитие регионов и местную инфраструктуру по областям (приложение 3-2 ТЗ), так как предоставлено по данным акиматов по фактически освоенным средствам из местного бюджета по программам. Выявить, только ли за счет средств недропользователей - не представляется возможным;
- Средства, направленные на развитие социальной сферы недропользователями (приложение 3-3 ТЗ);

- Средства, направленные на обучение специалистов, очистные сооружения на охрану окружающей среды (ООС) и мониторинг загрязнения недр (приложение 4 ТЗ);
- Объемы добычи и экспорта по видам полезных ископаемых нефтегазового и горнорудного секторов (приложение 5 ТЗ);
- Ключевые регионы/области, где концентрируется добыча (приложение 5 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 6 ТЗ);
- Оплаченные налоги и другие платежи в бюджет по транспортировке. Описание методологии, используемой компанией для их расчета по этому виду деятельности (приложение 6 ТЗ);
- Раскрытие тарифных ставок и объема транспортируемых товаров (приложение 6 ТЗ);
- Раскрытие доходов, получаемых в связи с транспортировкой нефти, газа и минеральных ресурсов (приложение 6 ТЗ);
- Размер добывающих отраслей в абсолютном выражении и в виде процента от ВВП (приложение 7 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 7 ТЗ);
- Объемы экспорта от добывающих отраслей в абсолютных единицах и в виде процента от общего экспорта (приложение 7 ТЗ);
- Рабочая занятость в добывающих отраслях в абсолютных единицах и в виде процента от общей численности рабочей занятости (приложение 7 ТЗ);
- Информация по казахстанскому содержанию закупках товаров, работ и услуг недропользователей нефтегазового и горнорудного секторов (приложение 8 ТЗ).

III. ОБЗОР ДОБЫВАЮЩЕГО СЕКТОРА: КОНТЕКСТУАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

3.1. Правовая основа для деятельности добывающих отраслей

Правовую основу для добывающих отраслей в Казахстане составляют:

- Конституция РК от 30 августа 1995г.;
- Гражданский кодекс РК (Общая часть от 27 декабря 1994 года и Особенная часть от 01 июля 1999 года);
- Экологический кодекс РК от 09 января 2007 года;
- Земельный кодекс РК от 20 июня 2003 года;
- Кодекс РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)» от 10 декабря 2008 года;
- Кодекс РК об административных нарушениях от 30.01.2001 г. №155-П;
- Водный кодекс РК от 9 июля 2003 года;
- Трудовой кодекс РК от 15 мая 2007 года;
- Закон РК «О недрах и недропользовании» от 24 июня 2010 г. № 291-IV
- Закон РК «О государственной поддержке индустриально-инновационной деятельности» от 9 января 2012 года;
- Закон РК «Об энергосбережении» от 25 декабря 1997 года;
- Закон РК «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах» от 3 апреля 2002 года;
- Закон РК «О магистральном трубопроводе» от 22 июня 2012 г. №20-V;
- Постановление Правительства РК «Об утверждении модельных контрактов на недропользование» от 25 декабря 2010 г. № 1412;
- Постановление Правительства РК «Об утверждении Правил предоставления права недропользования» от 30 декабря 2010 г. № 1456;
- Постановление Правительства РК «Об утверждении Правил отнесения контракта на недропользование, предусматривающего разработку месторождения твердых видов полезных ископаемых, за исключением общераспространенных, к категории низкорентабельных» от 8 апреля 2009 года № 492;
- Постановление Правительства РК «Об утверждении Единых правил охраны недр при разработке месторождений твердых полезных ископаемых, нефти, газа, подземных вод в Республике Казахстан» от 21 июля 1999 года № 1019;
- Постановление Правительства РК «Об утверждении перечня участков недр, месторождений, имеющих стратегическое значение» от 4 октября 2011 года № 1137;
- Постановление Правительства РК «Об утверждении Единой методики расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг» от 20 сентября 2010 года № 964 и другие.

Согласно п.3 ст.6 Конституции Республики Казахстан, “земля и ее недра, ...другие природные ресурсы находятся в государственной собственности”.

Закон «О недрах и недропользовании»² содержит законодательную базу по предоставлению (ст. 35), передаче (ст. 36), перехода в порядке правопреемства (ст. 38, ст. 39) или прекращению прав недропользования (ст. 40, ст. 41). Недропользователями являются нефтегазовые и горнорудные компании³, которые заключают контракты на недропользование для получения прав на разработку запасов полезных ископаемых.

С 2008 года в Казахстане действовал мораторий на заключение новых контрактов на недропользование, однако в конце 2012 года Президент дал поручение о снятии данного ограничения.⁴

Законодательство предусматривает приоритетное право государства по приобретению права недропользования (его части), что связано с необходимостью обеспечения экономической безопасности государства и противодействия коррупции. Закон наделяет правом приобретать такие активы национальный управляющий холдинг, национальную компанию, либо уполномоченный государственный орган (Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан). Решения принимаются на основе предложений специального консультативно-совещательного органа – Межведомственной комиссии по вопросам осуществления приоритетного права государства.⁵

Досрочное прекращение контракта по инициативе компетентного органа возможно в следующих случаях:⁶

- 1) двукратное нарушение условий контракта в случае их не устранения после получения недропользователем уведомления от компетентного органа;
- 2) несоблюдение недропользователями приоритетного права государства;
- 3) изменение экономических интересов Республики Казахстан, влекущее угрозу национальной безопасности, при условии невозможности достижения соглашения с недропользователем.

Законом определены следующие обязанности недропользователей, которые важны для реализации ИПДО:

- передача информации, признанной сторонами в качестве конфиденциальной, в государственные органы, Парламент РК и местные органы управления, не может рассматриваться как нарушение конфиденциальности (ст. 8);
- все недропользователи обязаны соблюдать условия МоВ (ст. 76, п. 6) о том, что компании, работающие в добывающих отраслях должны направлять на рассмотрение свои отчеты о платежах в соответствии с Законодательством РК, с принципами ИПДО, в соответствии с утвержденными формами отчетности, при условии, что будут учтены положения о конфиденциальности в индивидуальных контрактах на недропользование, включая соглашения о разделе продукции;

² <http://adilet.zan.kz/rus/docs/Z100000291>

³ Термин «горнодобывающий сектор» объединяет нефтегазовый и горнорудный сектора

⁴ Протокол совещания с участием Президента РК № 01-7.1. от 23.01.2013 п. 1.6. «О снятии моратория»

⁵ Анализ действующей нормативно-правовой базы в сфере недропользования Республики Казахстан. ОЮЛ «Республиканская ассоциация горнодобывающих и горно-металлургических предприятий» 2013 г.

⁶ Там же.

- информация по закупкам, расходам на подготовку специалистов, социально-экономическому развитию региона не является конфиденциальной и предоставляется в соответствии с требованиями ИПДО (ст. 78 п. 3).

В 2014 г. утвержден Комплексный план по развитию нефтегазового сектора на 2014-2017 гг.⁷, разработана Концепция развития газового сектора до 2030 г.⁸, утверждены Программа геологоразведочных работ в РК на 2015 – 2019 гг. и Генеральная схема газификации РК.

Реформа системы государственного управления⁹ привела к изменениям в управлении добывающими отраслями в связи с упразднением:

- Министерства нефти и газа и передачей его функций и полномочий вновь созданному Министерству энергетики РК;
- Министерства индустрии и новых технологий, с передачей его функций и полномочий вновь созданному Министерству по инвестициям и развитию.

Государственное управление нефтегазовой отраслью осуществляет Министерство энергетики Республики Казахстан (МЭ). Государственное управление горнорудной отраслью осуществляет Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан (МИР).

Министерство энергетики Республики Казахстан (далее - Министерство) является центральным исполнительным органом Республики Казахстан, осуществляющим формирование и реализацию государственной политики, координацию процесса управления в сферах нефтегазовой, нефтегазохимической промышленности, транспортировки углеводородного сырья, государственного регулирования производства нефтепродуктов, газа и газоснабжения, магистрального трубопровода, электроэнергетики, угольной промышленности, атомной энергии, охраны окружающей среды, природопользования, охраны, контроля и надзора за рациональным использованием природных ресурсов, обращения с твердыми бытовыми отходами, развития возобновляемых источников энергии, контроля за государственной политикой развития «зеленой экономики».¹⁰

Миссия МЭ: развитие топливно-энергетического комплекса в целях обеспечения высокого уровня конкурентоспособности, национальной и энергетической безопасности, обеспечение растущих потребностей экономики в энергоносителях, развитие научно-технологического потенциала, направленного на их эффективное использование, а также создание условий по сохранению, восстановлению и улучшению качества окружающей среды, обеспечению перехода Республики Казахстан к низкоуглеродному развитию и «зеленой экономике» для удовлетворения потребностей нынешнего и будущих поколений.

⁷ «Об утверждении Комплексного плана по развитию нефтегазового сектора на 2014-2018 гг.» Постановление Правительства РК от 28.05.2014 г. № 567

⁸ «Об утверждении Концепции развития газового сектора до 2030 г.» Постановление Правительства РК от 5.12.2014 г.

⁹ Указ Президента РК «О реформе системы государственного управления». 6.08.2014. № 875

¹⁰ Положение о Министерстве энергетики РК. Утверждено Постановлением Правительства от 19.09.2014 № 994

Задачи МЭ включают:

- формирование и реализацию государственной политики, совершенствование системы государственного управления в сферах нефтегазовой, нефтегазохимической промышленности, транспортировки углеводородного сырья, государственного регулирования производства нефтепродуктов, газа и газоснабжения, магистрального трубопровода, электроэнергетики, угольной промышленности, использования атомной энергии, охраны окружающей среды, охраны, контроля и надзора за рациональным использованием природных ресурсов, обращения с твердыми бытовыми отходами, развития возобновляемых источников энергии, государственного экологического контроля, экономических методов охраны окружающей среды, контроля за государственной политикой развития «зеленой экономики» и обеспечение нормативными правовыми актами в области технического регулирования и нормативно-техническими документами в пределах своей компетенции;
- осуществление координации деятельности центральных и местных исполнительных органов по реализации государственной политики в сфере деятельности, отнесенной к компетенции Министерства;
- обеспечение развития топливно-энергетического комплекса;
- реализация государственной политики по вопросам международного сотрудничества в областях, отнесенных к компетенции Министерства;
- обеспечение воспроизводства углеводородных, угольных и урановых ресурсов и их рационального использования, включая попутный газ;
- улучшение качества окружающей среды, сохранение природных ресурсов, обеспечение экологической безопасности и достижение благоприятного уровня экологически устойчивого развития общества;
- развитие системы распространения информации и просвещения в области охраны окружающей среды;
- обеспечение реализации компетенции полномочного органа, вытекающей из соглашений о разделе продукции;
- государственное управление и обеспечение государственного контроля в регулируемых сферах;
- осуществление иных задач, возложенных на Министерство, в пределах своей компетенции.

Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан является государственным органом,¹¹ осуществляющим руководство в сферах индустрии и индустриально-инновационного развития, научно-технического развития страны, горно-металлургического комплекса, развития местного содержания, машиностроения, химической, фармацевтической и медицинской промышленности, легкой, деревообрабатывающей и мебельной промышленности, строительной индустрии и производства строительных материалов; безопасности машин и оборудования и безопасности химической продукции в соответствии с отраслевой направленностью; государственной инвестиционной политики и политики поддержки инвестиций, создания

¹¹ Некоторые вопросы Министерства по инвестициям и развитию РК. Постановление Правительства РК от 14.09.2014 № 995

благоприятного инвестиционного климата; создания, функционирования и упразднения специальных экономических зон; экспортного контроля; технического регулирования и обеспечения единства измерений; минеральных ресурсов, за исключением углеводородного сырья; государственного геологического изучения, воспроизводства минерально-сырьевой базы, рационального и комплексного использования недр, государственного управления недропользованием в части подземных вод и лечебных грязей, твердых полезных ископаемых, за исключением урана и угля; энергосбережения и повышения энергоэффективности, туристской деятельности, реализации государственной политики поддержки инвестиций; в сферах железнодорожного, автомобильного, внутреннего водного транспорта, торгового мореплавания, в области использования воздушного пространства Республики Казахстан и деятельности гражданской и экспериментальной авиации, автомобильных дорог; промышленной безопасности; связи, информатизации и «электронного правительства», информации; космической деятельности (далее – регулируемые сферы).

Миссия МИР: формирование государственной политики развития индустрии, индустриально-инновационного развития, развития местного содержания, индустрии туризма, научно-технического развития страны в сферах железнодорожного, автомобильного, внутреннего водного транспорта, торгового мореплавания, в области использования воздушного пространства Республики Казахстан и деятельности гражданской и экспериментальной авиации, автомобильных дорог, в целях развития транспортно-коммуникационного комплекса, новой для страны полноценной космической отрасли, удовлетворяющей потребностям экономики и общества, в области промышленной безопасности, а также по развитию и обеспечению устойчивого функционирования и безопасности единого информационного пространства и инфраструктуры связи.

Выделим те задачи МИР, которые имеют отношение к горнорудной отрасли:

1. участие в формировании и реализации государственной политики в сфере индустрии и индустриально-инновационного развития, развития местного содержания, научно-технического развития страны, горно-металлургического комплекса, машиностроения, экспортного контроля, недропользования в части подземных вод и лечебных грязей, твердых полезных ископаемых, за исключением урана и угля, государственного геологического изучения, воспроизводства минерально-сырьевой базы, рационального и комплексного использования недр, государственного управления недропользованием в части подземных вод и лечебных грязей, твердых полезных ископаемых, за исключением урана и угля, энергосбережения и повышения энергоэффективности, в сферах железнодорожного, автомобильного, внутреннего водного транспорта, торгового мореплавания;
2. осуществление межотраслевой координации государственных органов в сфере деятельности, отнесенной к компетенции Министерства;
3. осуществление мониторинга и межотраслевой координации государственных органов в сфере индустриально-инновационного развития;
4. осуществление мониторинга и межотраслевой координации государственных органов в сфере индустриально-инновационного и кластерного развития;

5. стимулирование инновационной деятельности путем создания организационных и экономических условий, в том числе обеспечивающих привлечение инвестиций для реализации государственной инновационной политики;
6. выработка предложений по созданию благоприятного инвестиционного климата для развития экономики и стимулирования инвестиций в создание новых, расширение и обновление действующих производств с применением современных технологий;
7. обеспечение мер по реализации и мониторингу инвестиционных проектов;
8. осуществление координации процессов диверсификации и форсированного индустриально-инновационного развития экономики;
9. обеспечение безопасности транспорта и процессов его жизненного цикла для жизни и здоровья человека и окружающей среды;
10. предупреждение вредного воздействия опасных производственных факторов, возникающих при авариях, инцидентах на опасных производственных объектах;
11. осуществление государственного контроля в регулируемых сферах;
12. государственное управление в регулируемых сферах.

В основу мероприятий в 2014 г.¹² был заложен ряд важных задач, касающихся нефтегазовой отрасли, озвученных в Послании Президента РК Н. Назарбаева. Так, в стратегических планах на среднесрочную перспективу акценты сделаны на следующих семи направлениях¹³:

- Совершенствование политики недропользования;
- Реализация прагматичного сценария в добыче нефти;
- Соответствие мировым трендам в газовой отрасли;
- Планомерная реализация транспортных проектов;
- Активное развитие внутреннего рынка нефтепродуктов;
- Формирование новых секторов с высокой добавленной стоимостью;
- Развитие синергетического эффекта через научно-технологическую политику, инновации, формирование сервисных кластеров и подготовку кадров.

3.2. Фискальный режим, действующий в добывающих отраслях

Бюджетная система характеризуется высокой степенью централизации доходов в республиканском бюджете с 2002 г., когда корпоративный подоходный налог стал полностью поступать в республиканский бюджет.¹⁴

Налогообложение недропользователей имеет ряд особенностей и определено в соответствующем разделе Налогового Кодекса. Налоговый режим, устанавливаемый для недропользователя, определяется в контракте на

¹² Тезисы выступления Министра нефти и газа РК У. Карабалина в Парламенте РК. 7 апреля 2014 г.

¹³ Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана: Казахстанский путь – 2050: Единая цель, единые интересы, единое будущее. 17 января 2014 г.

¹⁴ Makhmutova, Meruert. 2006. Local Government Organization and Finance in Kazakhstan, Local Governance in Developing Countries. World Bank, Washington, DC: World Bank Institute

неиспользование. Существуют два вида контрактов на неиспользование¹⁵: соглашение о разделе продукции (СРП) и контракт, включающий в себя положение о налоге на сверхприбыль (НСП контракт). Существует ограниченное количество СРП, заключенных до 2009 года. В начале 2010 г. Президентом было заявлено, что Казахстан больше не будет заключать СРП.¹⁶ Все контракты, заключаемые в настоящее время и в дальнейшем, будут НСП контрактами.

В соответствии с разделом 11 Налогового Кодекса РК кроме налоговых платежей, являющихся общими для всех компаний, **неиспользователи уплачивают** следующие специальные платежи и налоги:

1. специальные платежи неиспользователей:

- а) подписной бонус;
- б) бонус коммерческого обнаружения;
- в) платеж по возмещению исторических затрат
- г) финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ, оказываемых казахстанскими производителями товаров, работ и услуг.

2. налог на добычу полезных ископаемых;

3. налог на сверхприбыль.

В дополнение к этому, неиспользователи обязаны ежегодно тратить сумму в размере одного процента от совокупного годового дохода (СГД) на подготовку казахстанских специалистов, и еще один процент от СГД на НИОКР.

Общеприменимый режим налогообложения, который применяется в Казахстане для контрактов по разведке и добыче в нефтяной отрасли, состоит из комбинации корпоративного подоходного налога, рентного налога на экспортируемую нефть, бонусов и налога на добычу полезных ископаемых. Деятельность в рамках контракта должна облагаться налогом отдельно от внеконтрактной деятельности (например, переработка и сбыт нефтепродуктов), а также по каждому контракту в отдельности.

Таблица 2. Ставки налогов, применяемых к неиспользователям

Применимые налоги	Ставка
Бонусы	Переменная величина
Налог на добычу полезных ископаемых	0,5% - 18%
Налог на сверхприбыль	0% - 60%
Платеж за возмещение исторических затрат	Переменная величина
Рентный налог на экспортируемую нефть	0% - 32% ¹⁷
Акциз на сырую нефть и газовый конденсат	0 тенге за тонну
Налог на землю	Обычно несущественная
Налог на имущество	1,5%

¹⁵ Информация по налогообложению приводится в соответствии с Налоговым кодексом и по Эрнст энд Янг. Обзор Налогового режима в нефтегазовой отрасли. Выпуск 2014 г.

¹⁶ Выступление Президента РК народу Казахстана на совещании «Об итогах социально-экономического развития страны в 2009 г. и планах развития на 2010 г.» 22 января 2010 г. www.inform.kz

¹⁷ В случае падения мировых цен на сырую нефть ниже отметки 60 долларов США за баррель применяется нулевая ставка налога.

Плата за загрязнение окружающей среды	Переменная величина
Прочие сборы (например, плата за использование радиочастотного спектра, плата за использование внутренних судоходных путей)	Переменная величина
Прочие налоги и платежи	Переменная величина
НДС	12%
Экспортная пошлина на сырую нефть	80 долларов США за тонну ¹⁸

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

НДПИ является аналогом роялти, основанным на объеме добычи, и применяется к сырой нефти, газовому конденсату и природному газу. Ставки увеличиваются в зависимости от объема. Применяются различные ставки и налогооблагаемые базы в зависимости от того, что добывается, отправляется ли продукция на экспорт, или реализуется на внутреннем рынке. Налоговой базой является стоимость добытой продукции. При экспорте стоимость основана на ценах на мировом рынке без корректировок.

Согласно Налоговому кодексу (п.3 ст. 334), цена на мировом рынке на сырую нефть и газовый конденсат определяется как среднеарифметическое значение ежедневных котировок Urals Mediterannean (UralsMed) и Dated Brent (BrentDtd) в налоговом периоде на основании информации, публикуемой в источнике Platt's Crude Oil Marketwire.¹⁹ При отсутствии в нем информации по ценам на указанные сорта используется источник Argus Crude²⁰. Цена на мировом рынке на природный газ определяется как среднеарифметическое значение ежедневных котировок Zeebrugge Day-Ahead в налоговом периоде на основании информации, публикуемой в источнике Platts' European Gas Daily²¹. При отсутствии в нем информации используется источник Argus European Natural Gas²².

Бонусы

Недропользователи платят подписной бонус и бонус коммерческого обнаружения.

Подписной бонус является разовым платежом за право осуществления деятельности по недропользованию.

Для контрактов по разведке нефти, по которым запасы утверждены, бонус устанавливается в размере 2800 месячных расчетных показателей (МРП)²³, что составляет 5 549 600 тенге.

Для контрактов на добычу нефти, по которым запасы еще не утверждены, бонус устанавливается в размере 3000 МРП, что составляет 5 946 000 тенге. Если резервы были утверждены, бонус рассчитывается по формуле с применением

¹⁸ Повышена от 60 до 80 долларов за тонну с 1 апреля 2014 г.

¹⁹ Издательство The McGraw-Hill Companies Inc.

²⁰ Издательство Argus Media Ltd.

²¹ Издательство The McGraw-Hill Companies Inc.

²² Издательство Argus Media Ltd.

²³ МРП с 1 января 2014 г. установлен в размере 1982 тенге Законом Республики Казахстан от 3 декабря 2013 г. № 148-V «О республиканском бюджете на 2014 - 2016 гг.»

ставки 0,04% к утвержденным резервам и 0,01% к предварительно утвержденным резервам, но при этом он должен составлять не менее 3000 МРП, т. е. 5 946 000 тенге.

Бонус коммерческого обнаружения является разовым платежом недропользователя за каждое коммерческое обнаружение на контрактной территории. Базой для исчисления бонуса коммерческого обнаружения является стоимость объема извлекаемых запасов полезных ископаемых, утвержденных уполномоченным государственным органом.

Стоимость извлекаемых запасов рассчитывается по биржевой цене, установленной на Международной (Лондонской) бирже по данным источника Platts Crude Oil Marketwire. Бонус коммерческого обнаружения уплачивается по ставке 0,1% от стоимости подтвержденных извлекаемых запасов.

Корпоративный подоходный налог

КПН исчисляется по ставке 20% от налогооблагаемого дохода. Налогооблагаемый доход определяется как разница между совокупным годовым доходом (с учетом корректировок) и вычетами, предусмотренными законодательством.

Рентный налог на экспорт

Объектом обложения рентным налогом на экспорт является объем сырой нефти, газового конденсата, угля, реализуемый на экспорт.

Базой для исчисления налога является стоимость экспортируемой сырой нефти и газового конденсата. Налоговая ставка варьируется от 7% до 32% и применяется, когда мировые цены на сырую нефть и газовый конденсат превышают 40 долларов США за баррель.

Налоговой базой для рентного налога на экспорт угля является фактический объем экспортируемого угля, при этом ставка налога составляет 2,1%.

Ставки снижаются на 50%, если переработка продукции осуществляется на внутреннем рынке Казахстана производителем или покупателем. В таких случаях также предусмотрены специальные правила для определения налогооблагаемой базы.

В отношении экспортируемого природного газа применяется единая ставка в размере 10%. Если газ реализуется на внутреннем рынке, то применяемая ставка составляет 0,5–1,5% в зависимости от годового объема добычи.

Налог на сверхприбыль (НСП)

НСП исчисляется на ежегодной основе. Налог уплачивается по прогрессивной шкале ставок, применяемой к части чистого дохода, превышающей 25% от суммы вычетов. Чистый доход распределяется по шкале ставок путем применения коэффициента к вычетам.

Таможенная пошлина на экспорт сырой нефти

С 01 января 2012 года экспортная пошлина установлена в размере 40 долларов США за тонну сырой нефти. С 1 апреля 2013 г. экспортная пошлина повышена до 60 долларов за тонну сырой нефти. С 1 апреля 2014 г. экспортная пошлина повышена до 80 долларов за тонну сырой нефти.

Платежи по возмещению исторических затрат

Начиная с 2009 года платеж по возмещению исторических затрат включен в список обязательных платежей в государственный бюджет. Это установленный

платеж, предназначенный для того, чтобы возместить расходы государства на геологическое изучение и обустройство соответствующей контрактной территории, понесенные до заключения контракта на недропользование.

Обязательство в отношении платежа по возмещению исторических затрат возникает с даты заключения соглашения о конфиденциальности между недропользователем и уполномоченным государственным органом по изучению и использованию недр.

Дивиденды

Дивиденды, выплачиваемые недропользователями, как в Казахстане, так и за пределами Казахстана, подлежат обложению налогом у источника выплаты по ставке 15%, которая обычно снижается до 5% в соответствии с конвенциями об избежании двойного налогообложения между Казахстаном и соответствующей страной.

Филиалы иностранных юридических лиц подлежат обложению налогом на чистый доход филиала по аналогичным ставкам. Чистым доходом филиала признается налогооблагаемый доход, уменьшенный на сумму КПП.

Социальный налог

Социальный налог выплачивается работодателем за каждого работника по ставке 11% от суммы расходов работодателя, выплачиваемой работнику (включая премии в неденежной форме).

Индивидуальный подоходный налог

Работники оплачивают индивидуальный подоходный налог в размере 10% от суммы практически всех своих доходов. Налог удерживается и выплачивается в бюджет работодателем.

Налог на имущество

Налог на имущество начисляется по ставке 1.5%, применяется к недвижимому имуществу.

Платежи за эмиссию в окружающую среду

В рамках законодательства об охране окружающей среды производители минеральных ресурсов обязаны осуществлять платежи за эмиссию в окружающую среду, подразделяемые на два вида:

- Платежи за пользование определенными природными ресурсами
- Платежи за загрязнение окружающей среды.

Объекты обложения и ставки платежей, указанных выше, зависят от характера деятельности недропользователя, объемов пользования природными ресурсами, степени загрязнения окружающей среды и т. д.

Размеры экологических штрафов включены в отчет ИПДО. В Национальный фонд направляются средства, получаемые от недропользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора. Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора, зачисляются в республиканский бюджет.

3.3. Обзор добывающих отраслей

3.3.1. Нефтегазовый сектор: запасы, геологоразведка, добыча и экспорт

ЗАПАСЫ

Нефтегазоносные районы занимают 62% площади страны и располагают 267 нефтяными месторождениями, из которых почти все находятся в разработке (рисунок 1).

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.

Месторождения находятся на территории шести из четырнадцати областей Казахстана. Это Актюбинская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Карагандинская, Кызылординская и Мангистауская области. При этом примерно 70% запасов углеводородов сконцентрировано на западе Казахстана

Рисунок 1. Основные месторождения углеводородных ресурсов



Источник: ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Республики Казахстан

Государственным балансом по состоянию на 01.01.2015 г. учтены извлекаемые запасы нефти – 4,8 млрд. тонн (267 месторождений); газа (237 месторождений), свободный газ и газовая шапка – 1,6 трлн. м³, растворенный газ – 1,4 трлн. м³, конденсата – 441 млн.тонн (62 месторождений).

По данным Бритиш Петролеум, по подтвержденным запасам нефти Казахстан входит в 15 ведущих стран мира, обладая 1,8% мирового запаса нефти по

состоянию на конец 2014 г.²⁴ В перспективе Казахстан останется значимым игроком международного рынка. По оценке Бритиш Петролеум при уровне запасов по состоянию на конец года и уровне добычи в 2014 году, так называемый «Reserves-to-production (R/P) ratio» составляет 48,3 лет – это означает, что после этого срока нефть будет исчерпана.

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.

Практически 90% запасов нефти разрабатывается на месторождениях 12 крупных компаний, из них наибольшими запасами располагает North Caspian Operating Company (Норт Каспиан Оперейтинг Компани, НКОК) – 45%, Тенгизшевройл – 24%, на остальные крупные компании приходится 21 %, прочим средним и мелким месторождениям – 10 % и 1 % - общий фонд.

По оценке Бритиш Петролеум, при уровне запасов по состоянию на конец года и уровне добычи в 2014 г., так называемый «Reserves-to-production (R/P) ratio» составляет 78,2 года – это означает, что после стольких лет запасы газа будут исчерпаны.²⁶ Львиная доля запасов газоконденсата сосредоточена на крупнейшем месторождении Карачаганак – 74%.

Тенгиз

Тенгизское месторождение было открыто в 1979 г. Извлекаемые запасы сырой нефти оцениваются в размере от 750 млн. до 1,1 млрд. тонн (от 6 до 9 млрд. баррелей). ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) эксплуатирует Тенгизское месторождение с 1993 года.

Таблица 3. Состав участников ТОО «Тенгизшевройл»

Собственники	Доля участия, в %
«Шеврон» (США)	50,0
«ЭксонМобил» (США)	25,0
НК «КазМунайГаз» (Казахстан)	20,0
«ЛУКАРКО» (Россия)	5,0

Источник: Министерство энергетики РК.

Кашаган

Кашаган, крупнейшее месторождение открытое в 2000 году, разрабатывается в рамках Соглашения о разделе продукции по Северному Каспию, его подтвержденные извлекаемые запасы составляют 761,1 млн. тонн. Собственники месторождения продолжают разведку других структур на контрактной площади: Каламкас-море, Юго-Западный Кашаган, Актоты и Кайран, в соответствии с СРП по Северному Каспию.

Оператором данного проекта в настоящее время является компания North Caspian Operating Company, объединяющая консорциум, состоящий из иностранных компаний и НК КМГ, доля участия которого составляет 16,88% (таблица 4). 31 октября 2013 г. завершена сделка по продаже доли «ConocoPhillips» и приобретению 8,33% China National Petroleum Corporation. В результате доля

²⁴ BP (2014), Statistical Review of World Energy. June 2015

²⁶BP (2014), Statistical Review of World Energy. June 2015

КМГ в проекте по разработке месторождения Кашаган выросла от 16,81 % до 16,88 %: НК КМГ купил долю 8,4% американской Conoco Phillips, затем продал CNPC 8,33%, и у него осталось 0,7%.

Объем совокупных капитальных вложений за период СРП с 1997 г. составляет 52 млрд. долл., в т.ч. за 2013 г. –3,2 млрд. долл.²⁷

Таблица 4. Состав участников North Caspian Operating Company (NCOC)

Собственники	Доля участия в %
НК «КазМунайГаз» (Казахстан)	16,88
«Эни» (Италия)	16,81
«ЭксонМобил» (США)	16,81
«Роял Датч Шелл» (Нидерланды/Великобритания)	16,81
«Тоталь» (Франция)	16,81
CNPC (Китай)	8,33
«Инпекс» (Япония)	7,56

Источник: *Министерство энергетики РК.*

Карачаганак

Оцениваемые извлекаемые запасы Карачаганакского месторождения, осваиваемого «Карачаганак Петролиум Оперейтинг» (КПО) – совместным предприятием, созданным несколькими западными компаниями во главе с «Би-Джи Групп» и «Эни», – составляют 1,2 млрд. тонн (9 млрд. баррелей) нефти и газового конденсата и 1,35 трлн. куб. метров запасов природного газа.

Долгое время Карачаганак был последним крупным нефтегазовым проектом без участия казахстанской стороны. В 2012 году НК «КазМунайГаз» вошла в состав участников проекта путем приобретения 10% доли у его текущих акционеров.

Таблица 5. Состав участников КФ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг»

Собственники	Доля участия в %
«Би-Джи Групп» (Великобритания)	29,25
«Эни» (Италия)	29,25
«Шеврон» (США)	18,0
«ЛУКОЙЛ» (Россия)	13,5
НК «КазМунайГаз»	10,0

Источник: *Министерство энергетики РК*

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

В 2014 году утверждена Программа геологоразведочных работ в РК на 2015-2019 гг. с объемом бюджетного финансирования порядка 120 млрд. тенге. Еще около 900 млрд. тенге будет привлечено с участием НК КазМунайГаз, Казатомпром, Таукен-Самрук, Казгеология и крупных недропользователей.

²⁷ Из выступления Министра нефти и газа РК в Парламенте РК .7 апреля 2014 г.

В результате реализации Программы геологоразведочных работ в 2015-2019 гг. ожидается прирост прогнозных ресурсов золота, меди, полиметаллов.

За последние 6 лет общий прирост запасов нефти и конденсата за счет геологоразведочных работ составил порядка 100 млн. тонн, из них на долю КазМунайГаза приходится 24 млн. тонн²⁸.

В результате геологоразведочных работ проводимых группой компаний КазМунайГаз с 2008 по 2014 года открыты новые месторождения и подтвердились площади, содержащие залежи углеводородов на перспективных блоках на суше и в Казахстанском секторе каспийского моря.

Рисунок 2. Открытия НК КМГ новых месторождений в 2008-2014 гг.



Источник: Доклад председателя Правления АО «НК «КазМунайГаз» С. Мынбаева на I-Международном Форуме «Kazakhstan Geology Forum, Oil&Gas,2015»

“Вместе с тем, в связи с ситуацией на мировом нефтяном рынке, многие морские проекты могут быть нерентабельными и один из основных вопросов это поддержка со стороны государства компаний недропользователей. Одним из вариантов решения данного вопроса можно рассмотреть возможность применения налоговых преференций. Это позволит преодолеть экономические трудности как действующих недропользователей, так и стимулировать привлечение новых инвестиций для проведения геологоразведочных работ в казахстанском секторе каспийского моря”, - предложил министр.²⁹

²⁸ Доклад председателя Правления АО «НК «КазМунайГаз» С. Мынбаева на I-Международном Форуме «Kazakhstan Geology Forum, Oil&Gas. 2015»

²⁹ Там же.

Ожидается, что важным геологоразведочным проектом может стать проект «Евразия», который, как планируется, будет осуществляться на основе консорциума ведущих нефтегазовых компаний мира. В результате реализации этого проекта запасы углеводородов Казахстана могут значительно вырасти.

В 2000–2014 гг. суммарный объем инвестиций в недропользование достиг 209,8 млрд. долл., из них почти 10% было направлено на проведение геологоразведочных работ (ГРР) – 20,6 млрд. долл. В 2014 г. на ГРР было выделено 1,08 млрд. долл.,³⁰ в основном, на геологоразведку углеводородного сырья (92%), на долю горнорудного сектора пришлось менее 8%.

Рисунок 3. Расположение геологоразведочных проектов НК КМГ



Источник: Доклад председателя Правления АО «НК «КазМунайГаз» С. Мынбаева на I-Международном Форуме «Kazakhstan Geology Forum, Oil&Gas,2015»

ДОБЫЧА

По данным Министерства энергетики РК, добыча нефти, включая конденсат газовый в 2014 г. составила 80,8 млн. т., в том числе, 67,9 млн тонн сырой нефти и 12,9 млн тонн газового конденсата, что на 1,2% меньше, чем в 2013 году. Такой показатель нефтедобычи вывел страну на 17 место в мире. По добыче конденсата основной объем добычи обеспечен Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. – 98%.

В региональном разрезе наибольший вклад в нефтедобычу внесли предприятия Атырауской области – 32,0 млн. т и Мангистауской области – 18,5 млн. т,

³⁰ Джантуреева Э. Недропользование 2000-2014. Запасы, добыча, инвестиции. //Kazakhstan. –2015 г., №3, с. 38-46

Западно-Казахстанской области – 13,0 млн тонн, Кызылординской области – 9,9 млн тонн и Актюбинской области – 7,4 млн. тонн (Приложение 5).

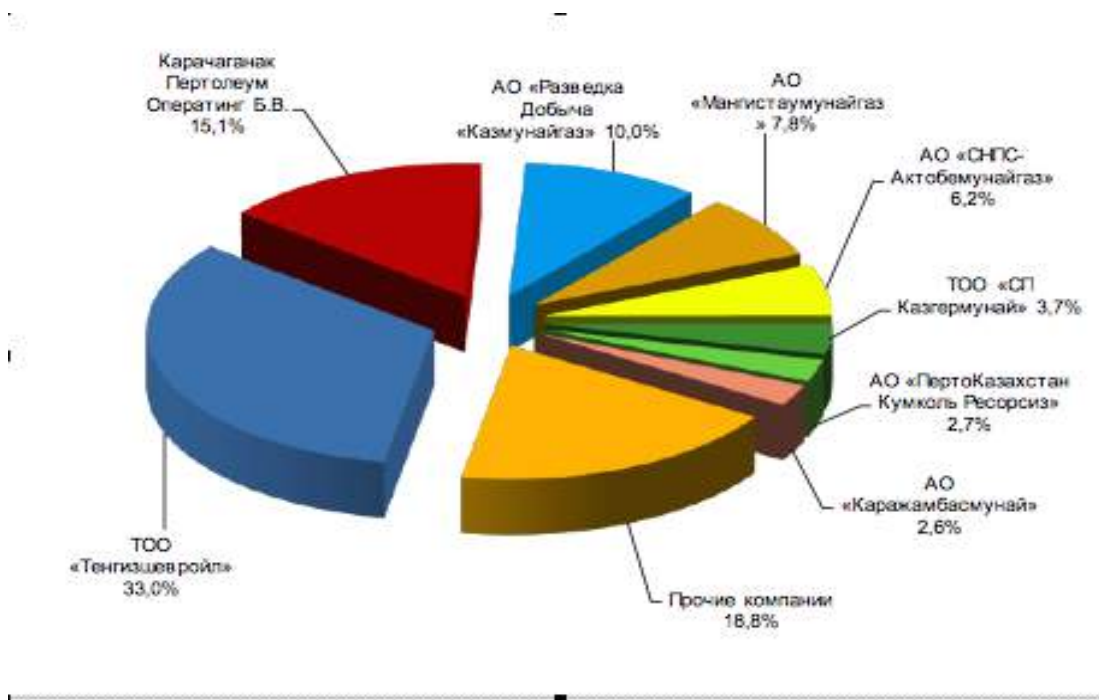
Рисунок 4. Добыча нефти и газоконденсата



Источник: Министерство энергетики РК

Три крупнейшие компании обеспечили 58,1% от общего объема добычи нефти и газового конденсата. Треть рынка углеводородного сырья занимает ТОО «Тенгизшевройл», за которым следует компания Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В – 15,1%. На третьем месте по объемам добычи находится РД «КазМунайГаз» – 10,0%.

Рисунок 5. Компании, обеспечившие основной объем добычи нефти и газоконденсата в 2014 г.



Источник: Министерство энергетики РК

В 2014 г. произошло снижение добычи от достигнутого рекордного показателя добычи нефти по Тенгизу – 27 млн. тонн в 2013 г. (Таблица 12). Платежи в бюджет страны за годы реализации проекта превысили 72 млрд. долл. В том числе в 2014 году – более 11 млрд. долл. Осенью 2013 г. между Правительством Казахстана и ТШО подписан Меморандум по проектам будущего расширения. Это значимый для экономики документ, который будет способствовать:

- росту добычи нефти по проекту до 38 млн. тонн в год,
- созданию порядка 20 тыс. новых рабочих мест,
- развитию казахстанского сектора металлоконструкций,
- обеспечению сырьем газохимического комплекса в Атырау,
- и другим договоренностям.

Общая стоимость данного проекта составляет 23 млрд. долларов США, а его завершение намечено на середину 2018 г.

Таблица 6. Основные финансово-экономические показатели ТШО

	Всего 1993-2014 гг.	2014 г.
Добыча нефти, млн. тонн	308	26,7
Капитальные вложения, \$ млрд.	22,1	3,2
Налоги и платежи в бюджет РК, \$ млрд.	72,9	11,2
Дивиденды КМГ, \$ млрд.	10,2	0,9

Источник: Министерство энергетики РК.

На Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении в 2014 г. КПО добыто более 12 млн. тонн жидких углеводородов и 18 млрд. куб. м газа.

Таблица 7. Основные финансово-экономические показатели КПО

	Всего 1998-2014 гг.	2014 г.
Добыча жидких углеводородов, млн. тонн	148,2	12,2
Добыча газа, млрд. м ³	186	18,0
Капитальные вложения, \$ млрд.	10,9	0,44
Налоги и платежи в бюджет РК, \$ млрд.	11,5	1,2

Источники: Министерство энергетики РК, Министерство нефти и газа РК – 1998-2013 гг.

В связи с авариями на газопроводе в сентябре и октябре 2013 г. участниками Северо-Каспийского проекта было принято решение об остановке производственных объектов на месторождении Кашаган. Ведется замена труб. Возобновление коммерческой добычи планируется в конце 2016 г.³¹

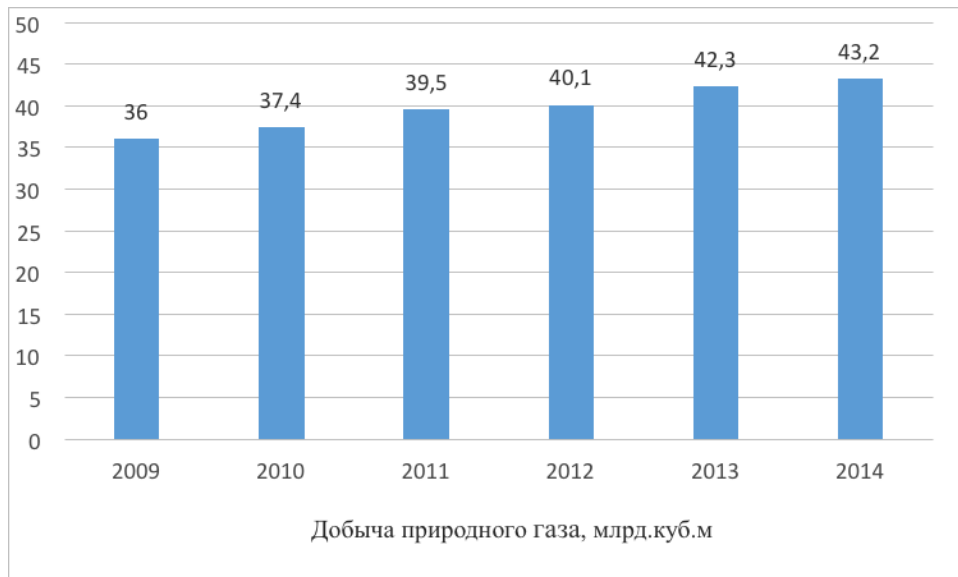
По данным Министерства энергетики РК, добыча природного газа в 2014 г. составила 43,2 млрд. куб. м. Необходимо учитывать, что есть свободный газ, и есть газ, растворенный в нефти, добыча такого газа остается сопутствующей деятельностью нефтедобывающих компаний.

³¹ Доклад министра энергетики В.С. Школьника «Проблемы и перспективы развития нефтегазового сектора» на Парламентских слушаниях. Астана, 2015 г.

По добыче газа лидирует Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. – 48%, ТОО «Генгизшевройл» -38% и АО «СНПС-Актобемунайгаз» – 10%.

Основную долю обеспечили Западно-Казахстанская (19,9 млрд. куб. м), Атырауская область (14,3 млрд. куб. м), а также Актыобинская (4,5 млрд. куб. м), и Мангистауская (2,0 млрд. куб. м) области (Приложение 5).

Рисунок 6. Добычи газа



Источник: Министерство энергетики РК

ЭКСПОРТ

Экспорт нефти и газоконденсата в 2014 г. на основании данных Комитета государственных доходов из регионов Казахстана составил 67,4 млн. тонн, и по данным Комитета по статистике экспорт в страны Таможенного союза составил 700 тыс. тонн – всего 68,2 млн. тонн, в стоимостном выражении – 53,6 млрд. долл., это 68,5 % совокупного экспорта страны. Удельные затраты на экспорт 1 т нефти составили примерно \$786,2. По данным Министерства энергетики РК, экспорт нефти и газоконденсата в 2014 г. составил 62,5 млн. тонн.

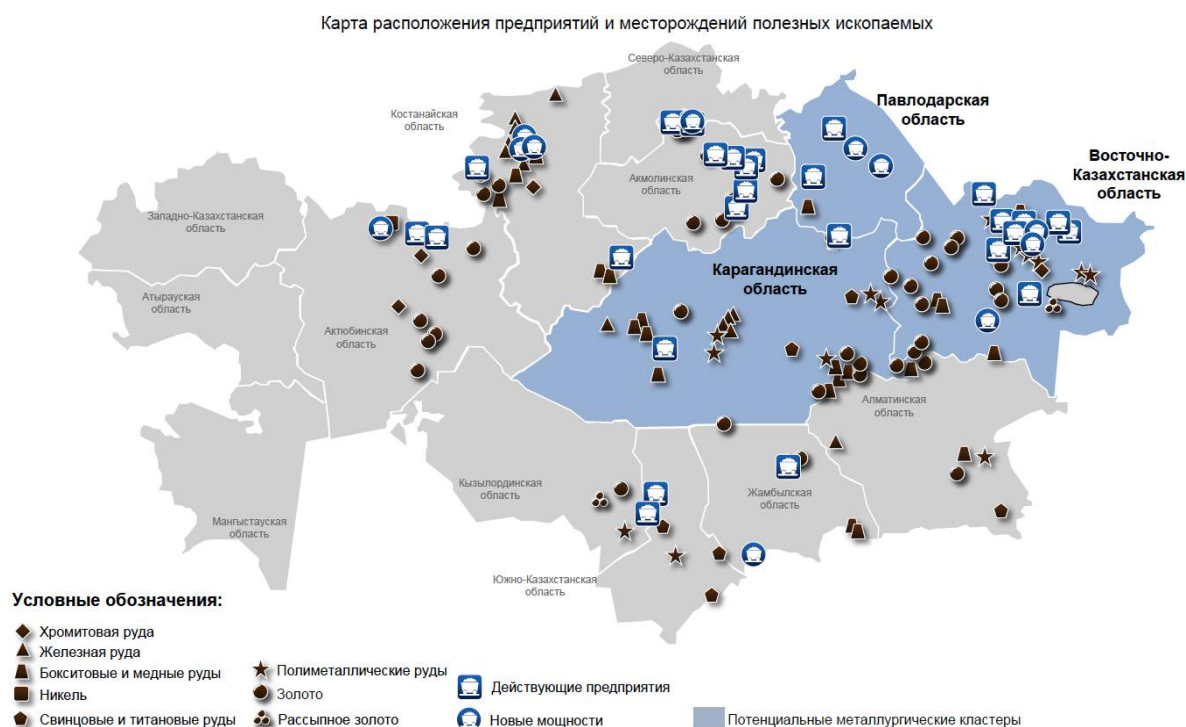
По данным Комитета государственных доходов МФ РК экспорт природного газа в 2014 г. из регионов Казахстана составил 12,0 млрд. куб. м, а в страны Таможенного союза (в Россию) 8,3 млрд. куб. м (по данным Комитета по статистике) – всего 20,3 млрд. куб. м (Приложение 5). По данным Министерства энергетики, экспорт природного газа в 2014 г. составил 11,1 млрд. куб. м.

3.3.2. Горнорудный сектор: запасы, добыча и экспорт

ЗАПАСЫ

В Казахстане государственными балансами учитываются запасы полезных ископаемых по 102 видам минерального сырья, в том числе по 40 видам твердых полезных ископаемых.³²

Рисунок 7. Карта горнорудных месторождений



Источник: ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Республики Казахстан

Уран

Казахстан занимает второе место в мире по объемам прогнозных запасов и ресурсов урана, которые составляют 1,7 млн. тонн.³³ Разведанные запасы урана составляют более 900 тыс. тонн (70 объектов), в эксплуатации около 45 % балансовых запасов (23 объектов). Прогнозные ресурсы урана – 625 тыс. тонн. Порядка 80 % запасов урана Казахстана находятся в двух геологических провинциях – Чу-Сарысульской (юго-восточная часть Карагандинской и Кызылординской областей, Южно-Казахстанская и Жамбылская области и западная часть Алматинской области) и Сырдарьинской (Кызылординская область и юго-западная часть Карагандинской области).³⁴

³² Нурабаев Б. Геологическая отрасль: текущее состояние и перспективы развития. //static.caspianworld.com/speech/amm/2014/geologiya/Nurabayev.doc

³³ Годовой отчет Казатомпром www.kazatomprom.kz/sites/default/files/KAP_AR_2012_rus.pdf

³⁴ Джантуреева Э. ТЭК. Запасы, добыча, инвестиции. //Казахстан. - № 4, 2015 г., с. 18-23

Все добывающие и перерабатывающие уран предприятия объединены в АО «НАК «Казатомпром»³⁵, являющийся национальным оператором по импорту-экспорту урана, редких металлов, ядерного топлива для АЭС, специального оборудования, технологий и материалов двойного назначения.

Национальная компания АО «НАК «Казатомпром» является крупнейшим игроком в атомной энергетике, основная деятельность которой по добыче осуществляется через совместные предприятия с участием иностранных инвесторов (Франция, Великобритания, Япония, Китай, Россия, Кыргызстан). Казатомпром является национальным оператором по импорту-экспорту урана, на долю которой приходится более 55 % совокупных объемов добычи урана в Казахстане. В рейтинге 10 крупных компаний - недропользователей по разработке месторождений урана, что составляет 98 % их участия, в том числе: СП «Катко» по объемам добычи урана – 18 %; Казатомпром НАК АО – 24 % соответственно; БАЙКЕН-У ТОО – 5%; Инкай СП, ТОО – 9 %; ТОО «СП «Южно горно-химическая компания» – 14 %; Семизбай - У МТД – 5 %; СП Хорасан-У ТОО (Казатомпром, НАК АО- 4 %; Заречное ЗАО КРК СП – 4 %; Каратау ТОО – 10 %; АО «СП «Акбастау» – 7 %).³⁶

Уголь

По данным BP Statistical Review of World Energy, на конец 2014 года запасы угля Казахстана составляют 33,6 млрд. тонн (3,8% мировых запасов), почти 64% - каменный уголь и 36% - бурый уголь, по запасам страна занимает восьмое место в мире.³⁸ По оценке Бритиш Петролеум, при уровне запасов по состоянию на конец года и уровне добычи в 2014 году, так называемый «R/P ratio» составляет 309 лет – это означает, что только по истечении этого времени запасы угля будут исчерпаны.³⁹

Разведанные запасы углей составляют более 34 млрд. т, из них каменных 62 % и бурых - 38%. Государственным балансом учитывается 147 объектов угля по 47 угольным бассейнам.

Прогнозные ресурсы угля – 105 млрд. тонн, в том числе 27 млрд. тонн – каменных, остальное – бурые угли.

Золото

По разведанным запасам золота Казахстан занимает 10 место в мире, а по добыче - 25-е место⁴¹. Балансовые запасы золота составляют более 2,3 тыс. тонн. Государственным балансом Республики Казахстан учтены запасы по 325 месторождениям (329 объектам), из которых 94 - эксплуатируется, 117 – разведываемых, 118 - резервных. На конец 2014 г. недропользование золота

³⁵ Создан в 1997 г. Указом Президента РК «О создании Национальной атомной компании «Казатомпром» от 14.07. 1997 г. № 3593. 100% акций Компании принадлежат государству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына».

³⁶ <http://www.kazatomprom.kz/ru/#!/reports>

³⁸ ВР (2014). Statistical Review of World Energy. June 2015

³⁹ Там же

⁴¹ Перспективы добычи и переработки золотосодержащих руд в Казахстане. 06 марта 2014 г. <http://miningnews.kz/analytics/19-perspektivy-dobychi-i-pererabotki-zolotosoderzhaschih-rud-v-kazahstane.html>

осуществлялось на 123 объектах, из них на 32 ведется добыча, на 47 – разведка и на 44 – совмещенная разведка и добыча.⁴²

Месторождения золота выявлены во всех регионах Казахстана, по уровню запасов лидируют Восточно-Казахстанская (36,6%), Акмолинская (22%), Карагандинская (12%) и Костанайская (9%) области.

Основные запасы золота сосредоточены у ТОО «Казцинк» (22%), ТОО «Корпорация Казахмыс» (14%), ТОО «Бакырчикское горнодобывающее предприятие» (11%), АО «Горно-металлургический концерн Казахалтын» (5%), АО «Майкаинзолото» и ТОО «Коксай Музбель» (по 2%) и других.

Серебро

Запасы серебра имеются более чем в 100 месторождениях, при этом основная доля (около 60%) приходится на полиметаллические (медно-свинцово-цинковые) месторождения. Содержание серебра в рудах этих месторождений находится на уровне от 40 до 100 грамм на 1 тонну. Около 25% запасов серебра страны сосредоточено в месторождениях медистых песчаников (Жезказганское и др.), где содержание серебра составляет 10-20 грамм на тонну.⁴³

Медь

Балансовые запасы меди составляют около 39 млн. тонн. Государственным балансом учтены 115 объектов, из них 58 эксплуатируемых, 38 разведываемых, 28 – резервных.⁴⁴

Основной объем балансовых запасов и месторождений меди сосредоточен в Восточно-Казахстанской (41%) и Карагандинской (37%) областях.

Львиная доля запасов меди распределена между ТОО «Корпорация Казахмыс» (72%), ТОО «Коксай-Музбель» (5%), ТОО «Казцинк» (4%) и ТОО «Коппер Текнолоджи» (4%). В 2014 г. недропользование меди осуществлялось на 53 объектах: на 13 ведется добыча, на 22 – разведка и на 18 – совмещенная разведка и добыча.⁴⁵

Полиметаллы

Прогнозные ресурсы цинка оцениваются более чем в 136 млн. т, а свинца – 58 млн. т. Основные запасы полиметаллов приходятся на АО «Жайремский ГОК» (26% по свинцу и 17% по цинку), ТОО «Казцинк» (14% и 23%), ТОО «Корпорация Казахмыс» (13% и 14%), ТОО «Шалкия Цинк ЛТД» (9% и 15%), а также АО «НК «СПК «Сарыарка» (8% и 3%).⁴⁶

Недропользование полиметаллов осуществляется на 32 объектах, из них на 17 ведется добыча, на 9 – разведка и на 6 – совмещенная разведка и добыча.

⁴² Джантуреева Э. Недропользование 2000-2014. Запасы, добыча, инвестиции. //Kazakhstan. – 2015 г. , №3, с. 38-46

⁴³ АО «Национальное агентство по экспорту и инвестициям «KAZNEX INVEST». 2012 г., г. Астана

⁴⁴ Нурабаев Б., Геологическая отрасль: текущее состояние и перспективы развития.//static.caspianworld.com/speech/amm/2014/geologiya/Nurabayev.doc

⁴⁵ Джантуреева Э. Недропользование 2000-2014. Запасы, добыча, инвестиции. //Kazakhstan. – 2015 г. , №3, с. 38-46

⁴⁶ Там же

Железо и марганец

Балансовые запасы железных руд составляют около 19 млрд. тонн. Государственным балансом учитывается 66 объектов недропользования железных руд, из них 32 эксплуатируемых, 19 разведываемых, 15 – резервных.⁴⁷

Запасы железных руд распределены между Костанайской (85%), Актюбинской (5%), Карагандинской (4%) и Акмолинской (4%) областями. Основные запасы железных руд распределены между АО «ССГПО» (21%) и ТОО «Оркен» (26%). По 5% приходится на долю ТОО «ГРК «Казахстанские минеральные ресурсы», ТОО «Актобе-Темир-ВС» и ТОО «Масальский ГОК».⁴⁸ Еще 4% имеет АО «НК «СПК «Тобол». Что касается запасов марганца, то здесь лидируют ТОО «Оркен» (72%) и АО «Жайремский ГОК» (24%).

Балансовые запасы марганцевых руд составляют около 700 млн. тонн. из них Государственным балансом учитывается 39 объектов марганцевых руд, из них 16 эксплуатируемых, 10 разведываемых, и 11 резервных объектов. Более 92% запасов марганцевой руды сосредоточено в Карагандинской и около 6% в Мангистауской областях.

Недропользование железной и марганцевой руд осуществляется на 52 объектах, из них на 17 ведется добыча, на 20 – разведка и на 15 – совмещенная разведка и добыча.

Бокситы

Балансовые запасы бокситов составляют 345 млн. тонн. Государственным балансом учтены 28 объектов неропользования бокситов, из них 10 эксплуатируемых, 2 разведываемых, и 16 резервных.⁴⁹

Недропользование бокситов осуществляется на 5 объектах, из них на 4 идет добыча и на 1 – разведка.

Хромовые руды

Балансовые запасы хромовых руд составляют более 366 млн. тонн на 18 объектах хромовых руд, из них 10 эксплуатируемых, и 8 резервных.⁵⁰

Добычей хромовых руд занимается АО «ТНК «Казхром», в состав которой входит ферросплавное производство. На долю этой компании приходится 92% всех запасов всего казахстанского хрома, еще 6% – у ТОО «Восход-Oriel».⁵¹

Недропользование осуществляется на 8 объектах, которые сейчас находятся на стадии добычи.

ДОБЫЧА

Уран

Более 80% от общего объема добычи урана в Казахстане приходится на Южно-Казахстанскую область. В Сузакском районе ЮКО успешно работают ТОО «СП

⁴⁷ Нурабаев Б., Геологическая отрасль: текущее состояние и перспективы развития. //static.caspianworld.com/speech/amm/2014/geologiya/Nurabayev.doc

⁴⁸ Джантуреева Э. Недропользование 2000-2014. Запасы, добыча, инвестиции. //Kazakhstan. – 2015 г. , №3, с. 38-46

⁴⁹ Нурабаев Б., Геологическая отрасль: текущее состояние и перспективы развития. //static.caspianworld.com/speech/amm/2014/geologiya/Nurabayev.doc

⁵⁰ Там же

⁵¹ Там же

«Бетпак Дала», ТОО «СП Катко», ТОО «Гаукентское ГХП», ТОО «Степное-РУ», ТОО «СП «Ken Dala.kz», ТОО «СП Инкай» и другие предприятия по добыче природного урана.

В 2014 г. добыча урана в Казахстане составила 22,83 тыс. тонн⁵² (Приложение 5). Следует отметить, что Комитет по статистике не раскрывает данные по добыче урана. АО «НАК «Казатомпром», с учетом долей участия в дочерних и зависимых предприятиях, в 2014 г. добыл 13,16 тыс. тонн урана.⁵³

Уголь

В 2014 году добыча каменного угля и лигнита снизилась на 5% по сравнению с 2013 годом и составила 108,674 млн. тонн, из них 61,8% добычи обеспечено Павлодарской областью и 27,9% - Карагандинской областью (Приложение 5). Таким образом, к сожалению, целевой показатель роста добычи до 123,0 млн. тонн в 2014 году, заложенный в Программе по развитию электроэнергетики в Республике Казахстан на 2010 - 2014 годы не был достигнут⁵⁴.

Доля участия крупнейших компаний по разработке месторождений угля составляет 92 %, в том числе: УД АО «АрселорМиттал Темиртау» по объемам добычи угля – 11%; АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» –20%; ТОО «Богатырь Комир» –38%; АО «Шубарколь комир» –10 %; ТОО «Корпорация Казахмыс» –7 %; ТОО «Каражыра ЛТД» –6 %; ТОО «Ангренсор Энерго»- 4 %; ТОО «Гамма»- 2 %; ТОО «Сарыарка-ENERGY»– 1 %.⁵⁵

В перспективе уголь будет по-прежнему играть значительную роль в энергетике.

Золото

В 2014 г. в Казахстане было добыто 49,2 т необработанного и полуобработанного золота, а также золота в виде порошка, что на 15,6% больше, чем в 2013 г. Из этого объема 47,9% добычи обеспечила Восточно-Казахстанская область, затем Акмолинская область (21,9%), Костанайская (8,3%), Карагандинская (7%) (Приложение 5).

Серебро

Производство серебра (необработанного и полуобработанного или в виде порошка) составило 981,9 тонн (Таблица в Приложении 5). Восточный Казахстан, один из основных в республике производителей аффинированного серебра, обеспечил 78,7% от общего объема добычи.

Медь

В 2014 г. производство рафинированной необработанной, нелегированной меди сократилось на 16,5% по сравнению с 2013 г. и составило 294 тыс. тонн, из которых 74% приходится на Карагандинскую область и 19,6% на Восточно-Казахстанскую область (Приложение 5).

⁵² Сайт АО «ФНБ «Самрук –Казына» <http://sk.kz/news/view/3784>

⁵³ <http://www.kazatomprom.kz/ru/#!/reports>

⁵⁴ Постановление Правительства РК «Об утверждении Программы по развитию электроэнергетики в Республике Казахстан на 2010 - 2014 годы» от 29 октября 2010 г. № 1129.

⁵⁵ Джантуреева Э. ТЭК. Запасы, добыча, инвестиции. //Kazakhstan № 4, 2015 г., №3, с. 18-23

Свинец и цинк

В 2014 году в Восточно-Казахстанской области произведено 100% республиканского объема необработанного свинца - 125,3 тыс. тонн – рост на 37,6% по сравнению с 2013 годом (Приложение 5), из них 85,7% отправлено на экспорт.

Восточно-Казахстанская область также является производителем 100% объема необработанного цинка - 324,8 тыс. тонн, из них 81,9% отправлено на экспорт.

Железные руды

По данным Комитета по статистике, в 2014 г. добыто 51,5 млн. тонн железных руд. 70,5% от общего объема добытых железных руд приходится на Костанайскую область, 26,2% - на Карагандинскую область (Приложение 5).

Марганцевые руды

На Карагандинскую область приходится 99% добычи марганцевой руды в Республике Казахстан – 2,6 млн. тонн в 2014 г., сократившись на 8,2% от показателя 2013 г. (Приложение 5).

Бокситы

Добыча руд алюминиевых (бокситов) в 2014 г. осуществлялась в Костанайской области и составила 4,5 млн. тонн, сократившись на 13% от показателя 2013 г. (Приложение 5).

Хромиты

Добыча руд хромовых в 2014 году составила 5,4 млн. тонн, осуществлялась только в Актюбинской области.

ЭКСПОРТ

В какие страны поставляется продукция добывающих отраслей? В таблице 8 приведены основные направления экспорта в 2014 году по данным Комитета по статистике и Комитета государственных доходов (более детальные данные приведены в Приложении 5).

Таблица 8. Основные направления экспорта продукции

Вид продукции	Страны, в которые отправлен экспорт из Казахстана
Нефть и газоконденсат	Италия, Китай, Нидерланды, Франция, Турция, Румыния, Швейцария, Израиль, Испания
Газ	Россия, Украина, Швейцария
Золото	Россия, Швейцария
Серебро	Швейцария, Великобритания
Медь	Китай, Турция
Свинец	Испания, Китай
Цинк	Китай, Турция
Хромовые руды	Россия, Китай
Железные руды	Россия, Китай
Марганцевые руды	Россия, Китай
Уран	Китай, Россия, Франция, Кыргызстан, Канада, США, Индия
Уголь	Россия (основной импортер), Кыргызстан

В 2014 году на экспорт отправлено 6,7 тонн золота, в страны вне Таможенного союза отправлено 2,8 тонн золота (необработанного или полуобработанного, или

в виде порошка), в Россию – 3,9 тонн золота (порошок золота, не используемого для чеканки монет) (Приложение 5) . На резкое сокращение экспорта золота повлиял временный запрет с июня 2014 года на вывоз золотосодержащего сырья в третьи страны.⁵⁶

Почти весь объем произведенного в Казахстане серебра экспортируется: в Швейцарию - 76,5% от общего объема экспорта серебра, в Великобританию – 23,5%.

В 2014 году на экспорт отправлено 377,6 тыс. тонн меди. Основными импортерами меди являются – Китай (67,1% от общего объема экспорта), на Турцию приходится 27,2%.

79,3% от общего объема экспорта свинца приходится на Испанию и 20,4% - на Китай.

Основными импортерами цинка являются Китай – 65,3% от общего объема экспорта и Турция – 31,2%.

92,1% от общего объема экспорта хромовых руд приходится на Россию, остальное – Китай.

В 2014 году на экспорт отправлено 16,3 млн. тонн железных руд, Россия – 69,3% от общего объема экспорта и Китай – остальное.

87,8% от общего объема экспорта марганцевой руды приходится на Россию.

В 2014 году экспортировано 30,4 млн. тонн каменного угля. Почти весь экспорт каменного угля приходится на Россию.

В 2014 году объем экспорта урана составил 26,5 тыс. тонн.⁵⁷ В Приложении 5 даны показатели экспорта урана по регионам Казахстана по данным Комитета государственных доходов.

3.4. Вклад добывающих отраслей в экономику

По расчетам Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, в 2014 году доля нефтегазового сектора составила 20,2 % ВВП,⁶¹ или 7 886,3 млрд. тенге. Оценок деятельности неофициального сектора Комитет по статистике не производит, в рамках настоящего отчета произвести такие оценки не представляется возможным.

Доходы от нефтегазового сектора в 2014 г. поступили в Национальный фонд – 5 366 850,8 млн. тенге (таблица 12), другие налоги от добывающих отраслей в республиканский – 1 277 584,6 млн. тенге и местные бюджеты – 268 289,5 млн. тенге, в сумме 6 912 724,9 млн. тенге (таблица 13) они формируют более половины доходов консолидированного бюджета 12 688 127,8 (ГБ+НФ) – 54% (в разделе 3.6. подробно рассматривается этот вопрос).

⁵⁶ Постановление Правительства РК «О введении временного запрета на вывоз с территории РК необработанных драгоценных металлов, лома и отходов драгоценных металлов и сырьевых товаров, содержащих драгоценные металлы» от 3.06.2014 г.

⁵⁷ Сайт АО «ФНБ «Самрук –Казына» <http://sk.kz/news/view/3784>. Годовой отчет НАК Казатомпрома за 2014 г. еще не опубликован

⁶¹ Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК. Экспресс-информация № Э-41-02/269 от 30.07. 2015 г. Расчеты ВДС для нефтегазового сектора осуществлены в соответствии с рекомендациями Международного Валютного Фонда, включающими операции, связанные с нефтью (2006 г.)

Экспорт нефти и газоконденсата в 2014 году составил 68,2 млн. тонн, в стоимостном выражении – 53,6 млрд. долл., что составляет 68,5 % совокупного экспорта страны.

Весь горнодобывающий сектор (т.е. нефтегазовый и горнорудный сектора) обеспечивает 60,8 % промышленности (таблица 9).

Таблица 9. Доля горнодобывающей промышленности в структуре промышленности Казахстана, в %

	2014 г.
Промышленность – всего	100,0%
Горнодобывающая промышленность и разработка карьеров	60,8
1. Добыча угля и лигнита	1,1
2. Добыча сырой нефти и природного газа	50,7
<i>Добыча сырой нефти</i>	<i>50,2</i>
<i>Добыча природного газа</i>	<i>0,5</i>
3. Добыча металлических руд	4,8
<i>Добыча железной руды</i>	<i>1,2</i>
<i>Добыча руд цветных металлов</i>	<i>3,6</i>
4. Прочие отрасли горнодобывающей промышленности	0,7
5. Технические услуги в области горнодобывающей промышленности	3,5

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК.. Примечания к таблице: выделенные курсивом строки являются расшифровкой суммы, указанной в строке, выделенной жирным шрифтом

Занятость в добывающих отраслях

Данные по занятости в добывающих отраслях в абсолютных единицах и в виде процента от общей численности занятости приведены в таблице 10.

Таблица 10. Численность работников горнодобывающей промышленности и их доля от общей численности занятых

	2014 г.
Всего занято в экономике, тыс. чел.	8510,1
В горнодобывающей отрасли, тыс. чел. всего, в том числе:	214,134
Добыча угля и лигнита, тыс. чел.	32,994
Добыча сырой нефти и природного газа, тыс. чел.	46,502
Добыча металлических руд, тыс. чел.	82,091
Доля работников горнодобывающей промышленности в общей численности занятых в экономике, %	2,5

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК.

3.5. Информация об участии государства в добывающих отраслях

Государственное участие в добывающих отраслях в основном осуществляется через АО Фонд национального благосостояния (ФНБ) «Самрук-Казына», которое объединяет такие компании отрасли как АО Национальная компания «КазМунайгаз» (100%), АО «НАК «Казатомпром» (100%)⁶² (рисунок 8).

В 2015 г. в соответствии с Постановлением Правительства РК от 23 июля 2015 г.⁶³ ФНБ «Самрук-Казына» передал 58420748 (пятьдесят восемь миллионов четыреста двадцать тысяч семьсот сорок восемь) простых акций, составляющих 10% пакета акций плюс одна акция по АО «НК Казмунайгаз» по цене, определяемой независимым оценщиком, но не ниже 750000000000 (семьсот пятьдесят миллиардов) тенге, в пользу Национального Банка Республики Казахстан.

Рисунок 8. Топ 10 дочерних компаний АО «Самрук-Казына»



Источник: АО «Самрук-Казына»

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».

⁶² <http://sk.kz/company/indicators>

⁶³ Постановление Правительства Республики Казахстан от 23 июля 2015 года № 570 О некоторых вопросах акционерного общества "Национальная компания "КазМунайГаз"

Рисунок 9. Схема участия государства в добывающих отраслях



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». В данном отчете отражены дивиденды, подлежащие выплате по итогам 2014 г., выплаченные в 2015 г. (верно для всех компаний, за исключением НК КМГ)

Согласно выписке из протокола АО «ФНБ «Самрук-Казына» №22/15 от 27 мая 2015 г. 15% от консолидированной итоговой прибыли НК КМГ за 2014 г. в размере 31 104 442 350 тенге направляется на выплату дивидендов единственному акционеру, остальные 176 258 506 650 тенге остаются в распоряжении НК КМГ. Дивиденд на одну простую акцию составляет 53 тенге 24 тиын.

В связи с передачей в 2015 г. 10% акций плюс одна акция НК КМГ Национальному банку, НК КМГ перечислил 3 110 424 тыс. тенге по итогам деятельности в 2014 г. Национальному банку РК. На долю ФНБ «Самрук-Казына» досталось теперь 27 993 998 тыс. тенге.

АО «НК Казмунайгаз» получил дивиденды по итогам деятельности в 2014 году (Приложение 2-3) от следующих дочерних компаний:

- АО РД Казмунайгаз – 19 014 296 тыс тенге (Приложение 2-3);
- АО "Мангистаумунайгаз" (50%) – 20 500 000 тыс тенге;
- ТОО "КМГ Карачаганак" (100%) – 45 244 019 тыс тенге;

- ТОО "Тенгизшевройл" (20%) – 187 027 887 тыс тенге.

Согласно выписке из протокола АО «ФНБ «Самрук-Казына» №28/15 от 26 июня 2015 г. 15% от консолидированной итоговой прибыли АО «Тау-Кен Самрук» за 2014 г. в размере 22 066 650 тенге направляется на выплату дивидендов единственному акционеру, остальные 125 044 350 тенге остаются в распоряжении Тау-Кен Самрук.

Тау –Кен Самрук дивидендов от дочерних компаний – недропользователей не получал.

Согласно выписке из протокола АО «ФНБ «Самрук-Казына» №24/15 от 2 июня 2015 г. 15% от консолидированной итоговой прибыли АО «Казатомпром» за 2014 год 2 323 320 000 тенге направляется на выплату дивидендов единственному акционеру, остальные 13 165 475 000 тенге остаются в распоряжении АО «Казатомпром».

АО «НАК «Казатомпром» получил дивиденды по итогам деятельности в 2014 году (Приложение 2-3) от следующих дочерних компаний:

- АО «Ульбинский металлургический завод» (90,2%) – 268 707 тыс. тенге,
- ТОО «СП «Инкай» (40%) – 400 475 тыс. тенге,
- ТОО «Геотехносервис» (99,4%) – 944 тыс. тенге,
- АО «Реммонтажсервис» (99,8%) – 785 тыс. тенге,
- ТОО «ДП Орталык» (100%) – 43 189 тыс. тенге,
- ТОО «СП «Бетпак Дала» (30%) – 1 044 093 тыс. тенге,
- ТОО «Каратау» (50%) – 3 270 506 тыс. тенге,
- ТОО «СП «Катко» (49%) – 10 880 940 тыс. тенге,
- ТОО «Таукенское горно-химическое предприятие» (100%) – 14 461 тыс. тенге.

Согласно выписке из протокола АО «ФНБ «Самрук-Казына» №120/15 от 19 июня 2015 г. распределение консолидированного чистого дохода АО «ФНБ «Самрук-Казына» за 2014 г. следующее: 34 712 837 000 тенге направить на выплату дивидендов, остальные 236 835 253 000 тенге остаются в распоряжении АО «ФНБ «Самрук-Казына».

В соответствии с МСФО прочие распределения Акционеру за отчетный период составили 94 млрд. тенге (2013г.: 147,5 млрд. тенге), в частности: ⁶⁴

1) по распоряжению Правительства РК оказана благотворительная помощь на сумму 33,3 млрд. тенге (2013г.: 8,9 млрд. тенге) для финансирования социальных, культурно-массовых и спортивных мероприятий, в частности: для проведения имиджевых мероприятий и поездки казахстанской делегации для поддержки спортсменов на зимних Олимпийских играх 2014 г. в г. Сочи, проведения VII Астанинского экономического форума, Высшего Евразийского экономического совета; финансового обеспечения 10 Чемпионата мира по противопожарному спасательному спорту в 2014 году, АОО «Назарбаев Университет», ОЮЛ «Ассоциация Федерация футбола Казахстана «ОЮЛ «Федерация футбола г.Астаны»; содержание и развитие проектов для Президентского профессионального спортивного клуба «Астана» (для обеспечения деятельности

⁶⁴ Консолидированная финансовая отчетность АО «ФНБ «Самрук-Казына» за 2014 г.

велокomанды «Астана», ХК «Барыс», ФК «Астана», федерации футбола); финансирование строительства специализированной спортивно-тренировочной базы для тяжелоатлетов в Алматинской области, заявочной компании на право проведения Зимних Олимпийских игр в 2022 году в городе Алматы, мероприятий по разъяснению условий и порядка участия в программе «Народное IPO»;

2) в рамках строительства и передачи объектов:

- принято дополнительное неотменяемое обязательство перед Акционером по строительству многофункционального ледового дворца на сумму 23,6 млрд.тенге, равное сумме соответствующего дополнительного договора на строительство;
- принято дополнительное неотменяемое обязательство перед Акционером по финансированию строительства Концертного зала (Театра хореографии) на сумму 10,8 млрд. тенге;
- в соответствии с Соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Кыргызской Республики, Фонд выделил средства на строительство школ в Кыргызской Республике в размере 1,2 млрд. тенге;
- признан резерв на строительство детских садов и Дворца молодежи «Жастар» в городе Астана в размере 2,54 млрд. тенге и 1,1млрд.тенге, соответственно;
- отсторнированы резерв на реконструкцию Выставочного Центра в городе Москва в размере 2,9 млрд. тенге и резерв на строительство Музея Истории Казахстана в городе Астана в размере 2,1 млрд. тенге;
- приняты обязательства по безвозмездной передаче объектов социального назначения акимату Мангистауской области на сумму 0,3млрд.тенге. 3) принимая во внимание, что приобретение 49%-ной доли участия в ТОО «Казахтуркмунай» (КТМ) происходило по поручению Акционера отражена разница между ценой приобретения и справедливой стоимостью чистых активов КТМ, а также суммой переоценки ранее имевшейся 51%-ной доли участия на общую сумму 26,9 млрд. тенге.

В целом по группе компаний Фонда в 2014 году уплачено налогов и платежей на сумму 1 048 млрд. тенге, что в сравнении с 2013 годом больше на 15% и на 30% больше по сравнению с 2012 годом. Балансовая стоимость группы Фонда по состоянию на 31 декабря 2014 года составляет 16 638 млрд. тенге, собственный капитал 8 132 млрд. тенге.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (НК КМГ) представляет интересы государства в нефтегазовой отрасли.

Рисунок 10. Структура владения дочерними компаниями НК КМГ



Источник: АО «Самрук-Казына»

Министр энергетики РК является председателем Совета директоров. 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. НК КМГ – объединяет в группу примерно 217 компаний на 9 уровнях, из которых в 151 компаниях имеет прямое участие – структура владения дочерними компаниями приведена на рисунке 10, и в остальных – через дочерние компании.

АО «Разведка Добыча КМГ - дочерняя компания АО «НК КМГ», которой принадлежит 57,9% общего количества размещенных простых и привилегированных акций (по данным Годового отчета Компании по состоянию на 31.12.2014 г.). 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). РД КМГ разрабатывает 47 месторождений нефти и газа⁶⁵.

РД КМГ имеет 51% долю в совместно контролируемой компании KSEP Investments BV, 50% долю в ТОО «СП «Казгермунай», «CCEL» и Ural Group Limited BVI («UGL»), а также 33% долю в «ПетроКазахстан Инк» (рисунок 11).

Рисунок 11. Структура собственности РД КМГ



10 Годовой отчет 2014 АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Источник: Годовой отчет АО «РД КМГ» за 2014 г.

АО НК «КазМунайГаз» добывает 28% от общего объема добычи нефти и газоконденсата в Казахстане и 16% – природного и попутного газа, обеспечивает 65% транспортировки нефти магистральными нефтепроводами, 77% транспортировки нефти танкерами из порта Актау, а также 95% транспортировки природного газа по магистральным газопроводам, осуществляет переработку 82% казахстанской нефти с долей розничного рынка нефтепродуктов в 17%. 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 с численностью персонала более 84 тыс. человек.

Социальные проекты КМГ

В рамках производственной деятельности дочерних компаний КМГ контрактами на недропользование предусмотрены обязательства недропользователей по осуществлению ежегодных отчислений на социально-экономическое развитие

⁶⁵ В т.ч. АО «Озенмунайгаз» – 2 месторождения, АО «Эмбамунайгаз» – 40 месторождений, ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» – 5 месторождений.

регионов и развитие их инфраструктуры в соответствии с заключенными соглашениями с местными исполнительными органами.

В 2014 году контрактные отчисления на развитие социальной инфраструктуры регионов по оперативным данным составили более 10,5 млрд. тенге.⁶⁶ Средства направлены на следующие социально-значимые проекты:

по Мангистауской области:

строительство клуба на 100 мест и библиотеки на 7000 единиц хранения в селе Аккудук Каракиянского района;

строительство сельского клуба на 200 мест в селе Шебир Мангистауского района;

строительство автомобильных дорог в селе Тенге города Жанаозен;

строительство внутригородских автомобильных дорог в городе Жанаозен;

строительство водосборника и водостоков в селе Жетыбай Каракиянского района;

реализация проекта «Содействие развитию Мангистау: улучшение достижения результатов через подотчетность и активизация прямых иностранных инвестиций»;

реконструкция административного здания под размещение центра обслуживания предпринимателей;

завершение работ по проведению электролинии в местности «Эндеме» в целях развития туризма;

приобретение и установка ветрогенераторов для систем водоснабжения села Шетпе;

завершение строительства закрытого спортивного комплекса в поселке Шебир;

благоустройство парка села Жетыбай Каракиянского района;

поддержка специализированных детских учреждений, домов ребенка, общественных организаций; финансирование форумов и другие проекты развития социальной инфраструктуры Мангистауской области.

по Атырауской области:

реконструкция системы водоснабжения в городе Кульсары;

благоустройство парков «Достык» и «Жансая» в городе Кульсары;

строительство национальной гимназии для одаренных детей на 320 мест в городе Атырау;

строительство детских садов на 280 мест в городе Атырау, поселке Жана Каратон и селе Махамбет;

строительство детских садов на 160 мест в поселках Аккиизтогай, Шокпартогай, Косчагил, Тургизба;

строительство средне-технической гимназии на 624 места в городе Атырау;

строительство дома культуры на 400 мест в селе Аккистау;

строительство подстанции в поселке Жумыскер;

пристройка детского сада на 50 мест в селе Тушыкудык Исатайского района, спортивных

⁶⁶ Отчет в области устойчивого развития АО «НК КазМунайГаз» за 2014 г.

площадок в поселках Макат, Доссор Макатского района, средней школы на 80 мест в селе Кызылуй Исатайского района, фельдшерско-амбулаторного пункта в ауле Байгетобе Макатского района;

по Западно-Казахстанской области:

строительства теннисного комплекса в городе Уральск;

строительство дома искусств имени Кадыра Мырза-Али в городе Уральск;

подготовка проекта и технических требований для футбольного манежа на 3000 посадочных мест в городе Уральск и для дворца молодежи и школьников в городе Уральск;

строительство дома культуры на 200 мест в поселке Калдыгайты;

строительство библиотеки в городе Уральск;

ремонт дорог улиц Сарайшык, Сырыма Датова, от улицы Есенжанова до поселка Деркул в городе Уральск;

строительство детского сада на 290 мест в Жанибекском районе;

реконструкция пешеходного моста в парке имени Кирова.

Поддержка спорта

- в рамках программы по реализации непрофильных активов КМГ передал Конфедерации спортивных единоборств и силовых видов спорта Земельный участок, площадью 95 га, расположенный в Талгарском районе Алматинской области. На территории в 15 га реализуется проект по строительству специализированной спортивно-тренировочной базы для тяжелоатлетов;

- в рамках Казахстанского Теннисного Тура организовано и успешно проведено 45 международных турниров серии ATF, ITF, и ATP Challenger Tour. Под своей эгидой Федерация провела более 43 турниров республиканского масштаба. Командой Кубка Дэвиса достигнута стадия четверть-финала в Мировой Группе и рейтинг в Топ 10.

- продолжается плодотворная работа в сфере детского тенниса по программе «Теннис до 10», в рамках которой организовано и проведено 98 турниров по всем регионам страны. Сборная команда мальчиков до 14 лет завоевала бронзовые медали на командном Кубке Азии, проходившем в г. Доха (Катар).

- организовано и проведено 10 мастер-классов с участием звезд казахстанского и мирового тенниса. Самое крупное по масштабу мероприятие состоялось 25 сентября в г. Астана с участием Рафаэля Надаля и Жо-Вильфрида Цонги. Этот показательный матч посетило более 3000 человек со всего Казахстана и ближнего зарубежья.

- успешно реализуется программа «Сертификация и повышение квалификации тренеров по теннису». За 2014 год удалось сертифицировать 134 тренера по теннису.

- профессиональный боксерский клуб «Astana Arlans» провел 15 матчей.

Поддержка культуры

- сдан в эксплуатацию Национальный музей РК, который был создан в рамках реализации Программы «Культурное наследие» по поручению Президента РК

Н.А.Назарбаева. Общая площадь Музея 74 000 кв.м., это -уникальный проект, не имеющий аналогов в Центральной Азии. В Музее собраны археологические, этнографические, историко-культурные памятники Казахстана. Музей был построен при финансовой поддержке КМГ.

- церемония награждения премией «ЕҢЛІКҮЛ», ежегодно организуемая республиканским общественным объединением «Союз театральных деятелей Казахстана». Данный проект поддерживается КМГ с 2009 года. Премия вручается лучшим деятелям театрального искусства по 7 номинациям и приурочена к Международному Дню Театра.

- VI Оперный Бал (The Opera Ball) в городе Алматы, организованный общественным фондом «Culture Development Foundation». Ежегодно, начиная с 2009 года корпоративный фонд «Eventica Unite» проводил Благотворительный бал, при этом КМГ являлся его спонсором с 2011 года. С 2014 года Благотворительный Бал получил новое название – The Opera Ball. Самым долгожданным и желаемым моментом данного проекта для казахстанской молодежи является участие в нем в качестве дебютантов Бала. В открытии Бала приняли участие 140 дебютантов, прошедших кастинг из более 5 000 кандидатов. Также в рамках Оперного Бала была вручена премия молодой оперной певице Марии Мудряк.

Поддержка образования

- казахстанский телевизионный проект «Интеллектуальные олимпиады», который в свое время получил международное признание и стал лауреатом и победителем крупнейших международных телефорумов, конкурсов и фестивалей. За 12 лет существования проекта приняли участие более 130 студенческих и школьных команд, представители более 35 стран мира;

- стипендия и гранты имени Сафи Утебаева, которую получают прошедшие по конкурсу лучшие студенты и магистранты, а также лучшие преподаватели различных ВУЗов страны по нефтегазовым специальностям. Отбор проводится представителями 14 нефтегазовых компаний-членов Ассоциации «KazEnergy»;

- слет стипендиатов и грантополучателей имени Сафи Утебаева – это ежегодный сбор и чествование лучших стипендиатов и обладателей гранта из различных регионов Казахстана: Алматинской, Атырауской Западно-Казахстанской, Карагандинской, Кызылординской, Мангыстауской и Южно-Казахстанской областей, встречи со спонсором, вручение сертификатов и проведение познавательных мастер-классов с организацией технических экскурсий, тимбилдинга, тренингов, направленных на командообразование и обучение стипендиатов навыкам лидерства;

- серия открытых уроков: КазМунайГаз/KAZENERGY – проведение профориентационных мероприятий для одаренной молодежи, включающих обучающие семинары, инновационно-интеллектуальные игры и конкурсы с целью стимулирования повышения уровня конкурентоспособности молодых людей и популяризацию отрасли среди школьников;

- ежегодный международный молодежный форум «KAZENERGY», который проводятся с участием более 300 молодых лидеров Казахстана, СНГ, а также представителей энергетического сектора, бизнеса и государственной власти, с целью обмена опытом и приобретения навыков у коллег в энергетическом секторе, заимствования успешных практик;

- новым направлением поддержки в области образования и подготовки кадров в 2014 году стал проект «Введение в специальность - получение первой рабочей специальности», реализуемый некоммерческим акционерным обществом «Холдинг «Кәсіпқор»;

- проведение III Казахстанской открытой полевой Олимпиады юных геологов, организаторами которого являются Комитет геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан, корпоративный фонд «Жас геолог», АО «Казгеология», Ассоциация производственных геологических организаций РК;

- 25-ая Сессия Конференции Энергетической Хартии в г. Астане, целью которой является обеспечение условий для конструктивного диалога и выработки рекомендаций по проблемным вопросам развития нефтегазового и энергетического комплексов РК.

В целом по группе компаний КМГ консолидированный объем спонсорской и благотворительной помощи составил более 12,5 млрд. тенге:

Объемы спонсорской и благотворительной помощи в 2012-2014 гг.



Структура спонсорской и благотворительной помощи КМГ и его ДЗО в 2014 году



Источник: Отчет в области устойчивого развития АО «НК КазМунайГаз» за 2014 г.

Казатомпром

Национальная атомная компания «Казатомпром», 100% акций принадлежат государству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына». В структуру Казатомпром входят 81 компании на 4 уровнях.

Рисунок 12. Структура владения дочерними компаниями «Казатомпром»



Источник: АО «Самрук-Казына»

Согласно Решению единственного акционера АО НАК «Казатомпром» от 2 июня 2015 г., АО НАК «Казатомпром» начислило дивиденды на пакет акций за 2014 год. Размер дивиденда на одну простую акцию составляет 63 тенге 32 тиын, общая сумма 2 323 320 000 (два миллиарда триста двадцать три миллиона триста двадцать тысяч) тенге. Выплата будет произведена в срок до 31 декабря 2015 года путем перечисления денежных средств на банковский счет Единственного акционера - АО «Самрук-Қазына»

Социальные проекты Казатомпрома

АО «НАК «Казатомпром» позиционируется как социально-ответственная компания, таким образом, развитие социальной сферы и реализация социальных проектов является одним из приоритетов компании.⁶⁷ В июне 2014 года, в п. Жанакорган Кызылординской области состоялось торжественное открытие нового детского сада, построенного ТОО «Байкен-У». Детский сад рассчитан на 50 мест. Строительство осуществлено за счет средств ТОО «Байкен-У». Стоимость проекта составляет 147 800 тыс. тенге.

В июле 2014 года в п. Шиели Кызылординской области окончено строительство двух 4-х квартирных жилых домов в ГРЭ-23, построенного за счет средств ТОО «Волковгеология». Стоимость проекта составляет более 92 млн. тенге. В 2014 году в детском оздоровительном лагере им. А. Матросова, расположенного на берегу реки Горная Ульбинка в 25 км от города Усть-Каменогорск, за счет средств АО «УМЗ» построен открытый сезонный бассейн. Стоимость проекта составляет 35 405 тыс. тенге. В 2014 году на ремонт и реконструкцию существующих социальных объектов направлено свыше 75 млн. тенге, в том числе на: - Переоборудование существующих зданий и сооружений базы отдыха «Голубой залив», расположенного на берегу Бухтарминского водохранилища в Восточно-Казахстанской области, за счет средств АО «УМЗ» направлено свыше 45 млн. тенге; - Расходы на ремонт домиков на базе отдыха «Сибины», расположенного на берегу озера «Торт-кара» в Восточно-Казахстанской области и «Голубой залив», за счет средств АО «УМЗ» направлено свыше 5 млн. тенге; - Восстановление объектов социальной сферы, находящихся на балансе ТОО «Казатомпром-Демеу», расположенных в поселках Таукент, Кыземшек Сузакского района Южно-Казахстанской области и поселка Шиели Шиелийского района Кызылординской области, направлено свыше 25 млн. тенге.

Реализованные проекты в рамках заключенных Меморандумам с акиматами Южно-Казахстанской и Кызылординской областей Согласно подписанным Меморандумам о сотрудничестве с акиматами Южно- Казахстанской и Кызылординской областей, АО «НАК «Казатомпром» в регионах недропользования в 2014 году реализовал следующие социальные проекты:

1. Завершен проект модернизации внутренней распределительной сети телекоммуникаций в поселках Кыземшек и Тайконур на сумму 82 млн. тенге. Модернизация кабельных сетей позволило предоставить населению современные услуги телекоммуникаций - цифровую телефонную связь, цифровое телевидение, высокоскоростной доступ в сеть Интернет. Учитывая, что в поселках не было

⁶⁷ Источник: Отчет об исполнении показателей деятельности в области корпоративно-социальной ответственности и устойчивого развития АО «НАК Казатомпром» за 2014 г.

присутствия других поставщиков телекоммуникационных услуг, вопрос имел большую социальную значимость.

2. Заключен договор с акиматом Сузакского района по завершению проекта «Ирригация в п. Кыземшек» в 2014 году, в рамках которого проплачена сумма 23,14 млн. тенге;

3. Начата подготовка строительства детского сада на 240 мест по проспекту Б. Момышулы в районе школы № 53 на сумму более 800 млн. тенге.

В 2014 году согласно заключенному Меморандуму с Акиматом Южно-Казахстанской области от 30.04.2014 г., АО «НАК «Казатомпром» для реализации социальных проектов взяла на себя дополнительно сверхконтрактное обязательство и перечислил в местный бюджет сумму в 200 млн. тенге.

В целях исполнения условий контрактов на недропользование в 2014 году недропользователями на код бюджетной классификации 206109 и 206114 перечислено 606 026 тыс. тенге, из них:

в бюджет Южно-Казахстанской области согласно условиям контрактов на недропользование:

№ п/п	Наименование предприятия	Номер и дата контракта на недропользование	Фактически оплаченная сумма в бюджет, тенге
1	АО «СП «Акбастау»	№ 2488 от 20.11.2007 г.	27 130 500
		№ 2487 от 20.11.2007 г.	63 304 500
2	ТОО «Каратау»	№ 1798 от 08.07.2005 г.	25 692 800
3	ТОО «АППАК»	№ 1797 от 08.07.2005 г.	18 087 000
4	АО «СП «Заречное»	№ 996 от 23.09.2002 г.	9 102 500
5	ТОО «СП «Инкай»	№ 507 от 13.07.2000 г.	15 000 000
6	ТОО «СП «КАТКО»	№ 414 от 03.03.2000 г.	5 426 100
7	АО «Волковгеология»	№ 120 от 09.04.2004 г.	1 508 907
8	АО «НАК «Казатомпром»	№ 1796 от 08.07.2005 г., № 73 от 30.09.1996 г., № 2799 от 30.09.2008 г., № 3610 от 31.05.2010 г., № 74 от 30.09.1996 г., № 75 от 30.09.1996 г., № 543 от 20.09.2000 г., № 3609 от 31.05.2010 г., № 647 от 28.03.2001 г., № 1800 от 08.07.2005 г.	301 355 200
Итого			466 607 507

в бюджет Кызылординской области согласно условиям контрактов на недропользование:

1	ТОО «Семизбай –У»	№ 1801 от 08.07.2005 г.	22 000 000
2	ТОО «Байкен –У»	№ 1964 от 01.03.2006 г.	18 200 000
3	ТОО «Кызылкум»	№ 7 от 17.10.2014 г.	21 846 000
4	ТОО «СКЗ –У»	№ 3638-пв от 02.06.2010г.	3 640 600
5	АО «НАК «Казатомпром»	№ 76 от 30.09.1996 г.	47 340 800
Итого			113 027 400

в бюджет других областей согласно условиям контрактов на недропользование:

№ п/п	Наименование предприятия	Номер и дата контракта на недропользователь	Фактически оплаченная сумма в бюджет, тенге
Акмолинская область			
1	ТОО «Кызылту»	№ 1977 от 10.03.2006 г.	5 506 500
2	ТОО «Семизбай –U»	№ 2060 от 02.06.2006 г.	18 790 000

Алматинская область			
3	ТОО «МК «KazSilicon»	КЭО № 14-08-00 от 23.08.2000 г.	300 000

Восточно-Казахстанская область			
4	АО «УМЗ»	№ 1472 от 27.06.2014 г.	200 000
		№ 3 02.11.2002 г.	100 000

Мангистауская область			
5	ТОО «МАЭК-Казатомпром»	№ 1718 от 25.04.2005 г.	1 500 000
Итого			26 930 650

Источник: Отчет об исполнении показателей деятельности в области корпоративно-социальной ответственности и устойчивого развития АО «НАК Казатомпром» за 2014 г.

3.6 Доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями

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.⁶⁸

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.

Рассмотрим суммарные доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями в абсолютных единицах и в виде процентов от консолидированных доходов (таблица 11). В 2014 г. совокупные доходы государственного бюджета составили 7 321 млрд. тенге, но из них нужно вычесть трансферт из Национального фонда 1 955 млрд. тенге, тогда поступления в Национальный фонд, согласно его годовому отчету⁶⁹ составят половину доходов консолидированного бюджета (НФ+ГБ).

Доходы от нефтегазового сектора в 2014 г. поступили в Национальный фонд – 5 366 850,8 млн. тенге (таблица 11), другие налоги от добывающих отраслей в республиканский – 1 277 584,6 млн. тенге и местные бюджеты – 268 289,5 млн. тенге (таблица 12), в сумме это составит 6 912 724,9 млн. тенге, что формируют

⁶⁸ Махмутова М. (2008) Управление нефтяными доходами: Концепция Национального фонда. Алматы, ФСК.

⁶⁹ Указ Президента РК "Об утверждении отчета о формировании и использовании Национального фонда Республики Казахстан за 2014 год". Постановление Правительства РК от 15.06.2015 г. № 39.

более половины доходов консолидированного бюджета 12 688 127,8 (ГБ+НФ) (таблица 11), то есть 54%.

В Национальном фонде РК аккумулируются прямые налоги от нефтегазового сектора – 72,6% всех доходов государственного бюджета. Кроме того, Национальный фонд полностью аккумулирует долю Республики Казахстан по Соглашениям о разделе продукции, почти полностью – рентный налог на экспорт (99,4%), бонусы (78,5%), поступления от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора (83,6%), налог на сверхприбыль (96,5%), львиную долю налога на добычу полезных ископаемых (88,6%).

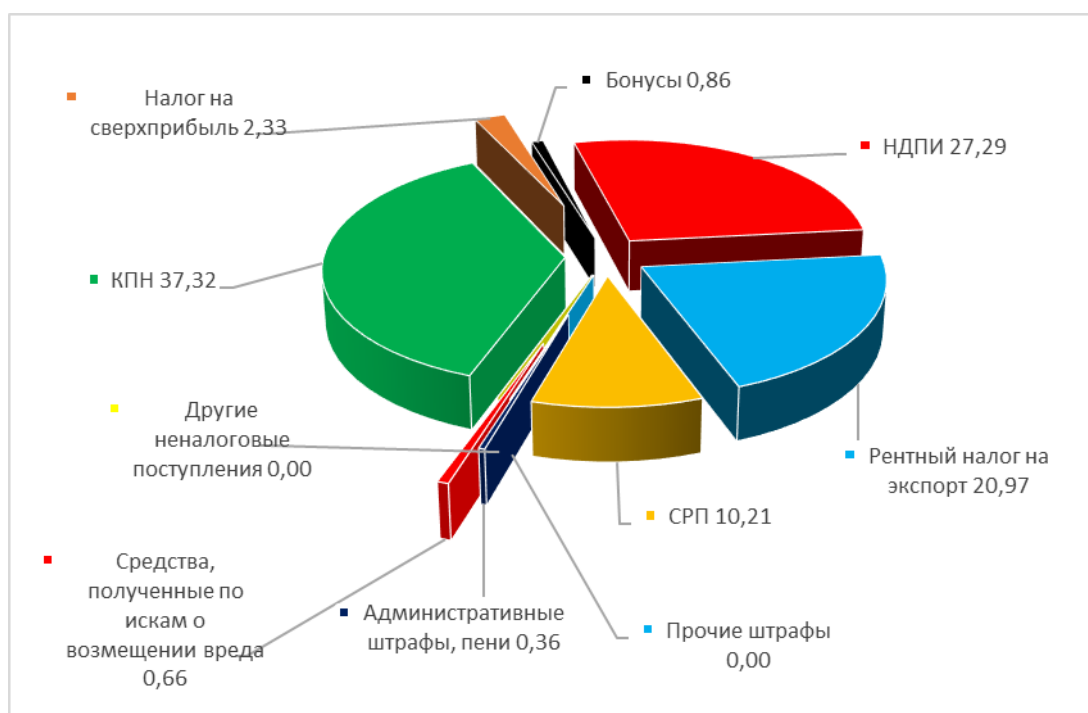
Таблица 11. Поступления в Национальный фонд Республики Казахстан в 2014 г., их доля в доходах консолидированного бюджета

Виды платежей	Поступления в Национальный фонд Республики Казахстан (тыс. тенге)	Доходы государств. бюджета (тыс. тенге)	Доля поступлений Нацфонда от консолидированных доходов Правительства (ГБ+НФ), в %
Поступления	5 366 850 822	7 321 277 000 - 1 955 000 (трансферт из НФ) = 5 366 277 000	50
в том числе: прямые налоги от организаций нефтяного сектора (за исключением налогов, зачисляемых в местные бюджеты)	3 467 394 959	1 307 877 000	72,6
<i>в том числе: корпоративный подоходный налог</i>	<i>1 307 631 762</i>	<i>1 169 667 000</i>	<i>52,8</i>
<i>налог на сверхприбыль</i>	<i>81 445 086</i>	<i>2 968 000</i>	<i>96,5</i>
<i>Бонусы</i>	<i>30 030 811</i>	<i>8 222 000</i>	<i>78,5</i>
<i>налог на добычу полезных ископаемых</i>	<i>956 090 202</i>	<i>122 909 000</i>	<i>88,6</i>
<i>рентный налог на экспорт</i>	<i>734 720 100</i>	<i>4 111 000</i>	<i>99,4</i>
<i>доля Республики Казахстан по разделу продукции по заключенным договорам</i>	<i>357 476 998</i>	<i>0</i>	<i>100%</i>
другие поступления от операций, осуществляемых организациями нефтяного сектора (за исключением	35 883 283	55 237 000	39,4

поступлений, зачисляемых в местные бюджеты) в том числе:			
административные штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые центральными государственными органами, их территориальными подразделениями, на организации нефтяного сектора	12 742 437	24 980 000	33,8
прочие штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые государственными учреждениями, финансируемые из республиканского бюджета, на организации нефтяного сектора	57 386	556 000	9,4
средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора	23 083 052	4 534 000	83,6
Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора. Поступления от приватизации государственного имущества, находящегося в республиканской собственности и относящегося к горнодобывающей и обрабатывающей отраслям	408	25 167 000	0,0

Источник: Указ Президента РК «Об утверждении отчета о формировании и использовании Национального фонда Республики Казахстан за 2014 год» от 15.06.2015 г. №39. Отчет об исполнении бюджета. Статистический бюллетень МФ РК, Декабрь 2014.

Рисунок 13. Структура поступлений от организаций нефтяного сектора в Национальный фонд РК в 2014 году.



Источник: Об утверждении отчета о формировании и использовании Национального фонда РК за 2014 г. Указ Президента РК от 15.06.2015 г. № 39

Другие налоги и платежи, также как налоги от других компаний горнорудного сектора, поступают **в республиканский бюджет и местные бюджеты** и обычно в статистических отчетах МФ РК не выделяются от налогов, получаемых от других секторов экономики.⁷⁰

В Таблице 1 (стр.15) приведены виды налогов и платежей в республиканский, местный бюджет и Национальный фонд. Налоги от компаний добывающего сектора, охваченных сверкой в рамках ИПДО, составляют 18,5% налоговых поступлений местных бюджетов и 35 % налоговых поступлений республиканского бюджета от общих поступлений по РК (Таблица 12). Целевого назначения они не имеют и направляются на текущие расходы.

⁷⁰Статистический бюллетень МФ РК

http://www.minfin.gov.kz/irj/portal/anonymouse?NavigationTarget=ROLES://portal_content/mf/kz.ecc.roles/kz.ecc.anonymouse/kz.ecc.anonymouse/kz.ecc.anonymouse_budgeting/budgeting/reports fldr

Таблица 12. Сведения о доле налоговых поступлений компаний добывающего сектора в налоговых поступлениях консолидированного бюджета (ГБ+НФ), республиканского и местных бюджетов в 2014 г

тыс. тенге

	Количество плательщиков	всего по РК	в том числе: доходы в компетенции КГД МФ РК			
			ГБ+НФ	ГБ (РБ+МБ)	РБ	МБ
Налоговые поступления, всего		8 583 138 418	5 115 743 459	3 666 092 677	1 449 650 782	3 467 394 959
<i>В том числе:</i>						
Всего поступления от нефтегазового сектора (УВС) по РК	149	4 695 980 846	1 231 488 658	1 059 072 505	172 416 153	3 464 492 188
<i>из них сумма поступлений по перечню по сверке УВС</i>	56	4 535 446 023	1 105 621 279	942 261 526	163 359 753	3 429 824 744
<i>доля от общих поступлений по УВС (%)</i>		96,58	89,78	88,97	94,75	99,00
Всего сумма поступлений от горнорудного сектора (ТПИ) по РК	297	314 385 478	314 385 478	218 512 131	95 873 347	0
<i>из них сумма поступлений по перечню по сверке ТПИ</i>	65	282 106 073	282 106 073	195 942 585	86 163 488	0
<i>доля от общих поступлений по ТПИ (%)</i>		89,73	89,73	89,67	89,87	
Итого по УВС и ТПИ	446	5 010 366 324	1 545 874 136	1 277 584 636	268 289 500	3 464 492 188
<i>доля от общих поступлений по РК (%)</i>	121	58,37	30,22	34,85	18,51	99,92

Источник: МФ РК

Платежи на социально-экономическое развитие регионов

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».⁷¹

⁷¹ Приказ Министра экономики и бюджетного планирования РК от 17.07.2014г. №199 «О внесении изменений и дополнений в приказ Министра экономики и бюджетного планирования

В рамках выполнения контрактных обязательств недропользователями нефтегазового и горнорудного секторов на социально-экономическое развитие регионов в 2014 г. было направлено всего 38,7 млрд.тенге (на основе отчетов ЛКУ), из них компаниями нефтегазового сектора – 27,4 млрд.тенге (71 % от общей суммы), в том числе, подвергшиеся сверке – 14,2 млрд.тенге (52% от общей суммы по нефтегазовому сектору); из общей суммы 38,7 млрд.тенге, компаниями горнорудного сектора на соцразвитие направлено 11,3 млрд. тенге (29 %), в том числе, подвергшихся сверке – 10,5 млрд.тенге (93 % от общей суммы по горнорудному сектору) (приложение 3-3). Согласно отчетов ИПДО те же плательщики, подвергшиеся сверке, показали суммы: по нефтегазовому сектору – 9,7 млрд.тенге и по горнорудному сектору – 10,7 млрд.тенге (приложение 3-1). Сравнивая эти данные выявляется разница: по нефтегазовому сектору: $14,2 - 9,7 = 4,5$ млрд.тенге (не все компании предоставили данные по отчетам ИПДО в части расходов на социальное развитие регионов), а по горнорудному сектору $10,5 - 10,7 = -0,2$ млрд.тенге (приложение 3-4)

Однако эти данные нельзя назвать полными, так как не все компании представили данные согласно приложению 3-1 в системе ЕГСУ. Кроме того, сравнить их с данными акиматов не представляется возможным ввиду отсутствия информированности акиматов о поступлениях в местный бюджет (приложение 3-4).

Следует подчеркнуть, что на Карачаганак Петролеум Оперейтинг приходится 38,8% социальных выплат компаний нефтегазового сектора, но так как компания работает по условиям СРП – это расходы, которые в дальнейшем будут возмещены Республикой Казахстан.

3.7. Распределение доходов от добывающих отраслей

Как уже 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 1).

Счетный комитет по контролю за исполнением республиканского бюджета осуществил контроль в Министерстве финансов РК за полнотой и своевременностью поступлений в 2014 г. в республиканский бюджет налогов и других обязательных платежей в бюджет.⁷²

Управление доходами и расходами

Отчеты по доходам и расходам Национального фонда, республиканского бюджета и местных бюджетов (суммарно и в разрезе областей) регулярно публикуются Министерством финансов в Статистическом бюллетене.⁷³

Согласно Закону Республики Казахстан от 31 марта 2014 года «О внесении изменений и дополнений в Закон Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2014 – 2016 годы» за 2014 год из

Республики Казахстан от 13 марта 2013 года № 71 «Некоторые вопросы Единой бюджетной классификации Республики Казахстан».

⁷² <http://esep.kz/rus/show1/article/119>

⁷³ Статистический бюллетень МФ РК

http://www.minfin.gov.kz/iri/portal/anonymouse?NavigationTarget=ROLES://portal_content/mf/kz.ecc.roles/kz.ecc.anonymouse/kz.ecc.anonymouse/kz.ecc.anonymouse budgeting/budgeting/reports fldr

Национального фонда Республики Казахстан в республиканский бюджет было перечислено 1 480 000 000 тыс. тенге (примерно \$8,3 млрд.) в виде гарантированного трансферта на финансирование расходов текущих бюджетных программ и бюджетных программ развития.

Кроме того, в 2014 год из Национального фонда Республики Казахстан в республиканский бюджет было перечислено 475 000 000 тыс. тенге (примерно \$2,650 млрд.) в виде целевого трансферта, на цели представленные в Таблице 13.

Таблица 13. Назначение целевого трансферта из Национального фонда в республиканский бюджет на 2014 г.

Назначение		Сумма, тенге	Сумма всего, тенге
Целевой трансферт из Национального фонда в Республиканский бюджет на:			475 млрд.
	<ul style="list-style-type: none"> строительство участков Астана - Караганда, Алматы - Капшагай автодороги Астана - Алматы; 		150 млрд
	<ul style="list-style-type: none"> строительство автодороги Астана - Павлодар; 		
	<ul style="list-style-type: none"> строительство железной дороги «Жезказган — Бейнеу»; 		
	<ul style="list-style-type: none"> подготовку проведения Международной специализированной выставки ЭКСПО-2017 в городе Астане; 		
	<ul style="list-style-type: none"> увеличение уставного капитала акционерного общества «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» на формирование Фонда инфраструктурных проектов; 		250 млрд.
	<ul style="list-style-type: none"> капитализацию акционерного общества «Фонд проблемных кредитов» для оздоровления банковского сектора; 		
<ul style="list-style-type: none"> увеличение уставного капитала акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» для строительства объектов инфраструктуры на территориях: 	<ul style="list-style-type: none"> специальной экономической зоны «Национальный нефтехимический технопарк» 	24,500 млн.	50 млрд.
	<ul style="list-style-type: none"> специальной экономической зоны «Хоргос - Восточные ворота» 	24,500 млн.	
	<ul style="list-style-type: none"> развитие города Астаны для строительства объектов инфраструктуры на территориях специальной экономической зоны «Астана - новый город» 	1 млрд.	
	<ul style="list-style-type: none"> увеличение уставного капитала акционерного общества «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» с последующим увеличением уставного капитала акционерного общества «Банк Развития Казахстана» для финансирования проектов Государственной программы индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2015 - 2019 годы. 		25 млрд.

Источник: Указ Президента РК от 10 октября 2013 г. № 669 «О выделении целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан на 2014 год»; Указ Президента РК от 20 октября 2014 г. № 929 «О внесении изменений в Указ Президента РК от 10 октября 2013 г. «О выделении целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан на 2014 год».

На 1 января 2014 года средства Национального фонда Республики Казахстан составляли 13 026 107 161 тыс. тенге (11 755 676 721 тыс. тенге – методом начисления согласно аудированной финансовой отчетности), на 31 декабря 2014 года составляли 16 429 299 412 тыс. тенге (14 935 974 327 тыс. тенге – методом начисления согласно аудированной финансовой отчетности).

В 2014 году, в соответствии с заключенными договорами купли-продажи облигаций, в портфель ценных бумаг Национального фонда Республики Казахстан были приобретены облигации казахстанских эмитентов на общую сумму 473 000 000 тыс. тенге:

Таблица 14. Приобретение облигаций на средства Национального фонда

Эмитент	Номер выпуска	Реквизиты договора купли-продажи	Сумма сделки (тенге)
1	2	3	4
АО «ФНБ «Самрук-Казына»	Десятый	№ 10 НБ от 16.01.2014	200 000 000 000,00
АО «НУХ «Байтерек»	Первый	№ 130 НБ от 14.04.2014	100 000 000 000,00
АО «НУХ «Байтерек»	Первый	№ 389 НБ от 15.07.2014	23 000 000 000,00
АО «НУХ «Байтерек»	Второй	№ 636 НБ от 29.10.2014	50 000 000 000,00
АО «НУХ «Байтерек»	Третий	№ 778 НБ от 10.12.2014	100 000 000 000,00
Итого:			473 000 000 000,00

Источник: Указ Президента РК «Об утверждении отчета о формировании и использовании Национального фонда Республики Казахстан за 2014 год».

В связи с отсутствием активного рынка для данных финансовых инструментов (за исключением облигаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына») при первоначальном признании, Национальный фонд Республики Казахстан применил принцип оценки, основанный на расчетах приведенной стоимости.

Согласно принципу оценки справедливая цена приобретенных облигаций рассчитывается на основе амортизированной стоимости. Разница в размере 219811649 тыс. тенге между справедливой стоимостью и денежным возмещением за приобретение указанных ценных бумаг отражена в отчетах об изменениях в чистых активах Национального фонда Республики Казахстан и о

движении денежных средств Национального фонда Республики Казахстан по статье «Прочие перечисления».

3.8. Транспортировка нефти

Транспортировка нефти и газа осуществляется дочерними и аффилированными компаниями НК КМГ:

- АО «КазТрансОйл»
- АО «НМСК «Казмортрансфлот»
- ТОО «КМГ-Транскаспий»
- КОО «Казахстан Пайплайн Венчурс»
- АО «КазТрансГаз»
- ТОО «АстанаГаз КМГ».⁸⁰

Развитие экспортного и транзитного потенциала Казахстана, является одним из главных направлений государственной политики.⁸¹ Актуальным является создание новых и расширение существующих экспортных систем. Для повышения эффективности использования нефтегазовых ресурсов необходимо продолжить поиск и реализацию проектов по транспортировке казахстанских углеводородов на наиболее привлекательные рынки сбыта при минимизации транспортных издержек. Развитие мощностей и направлений экспорта нефти и газа должно соответствовать перспективным объемам добычи и внутреннего потребления, наличию долгосрочных договоренностей с транзитными странами, уровню спроса и ситуации на мировых рынках потребления.

⁸⁰ www.kmg.kz/group_companies/subsidiary/

⁸¹ Тезисы выступления Министра энергетики РК В. Школьника в Парламенте РК. июнь 2015 г.

Рисунок 14. Карта магистральных трубопроводов



Для расширения и диверсификации экспортных маршрутов транспортировки казахстанской нефти проводится работа по реализации следующих проектов: поэтапного расширения нефтепровода Каспийский трубопроводный консорциум, создание Казахстанской Каспийской Системы Транспортировки с присоединением к трубопроводу Баку - Тбилиси - Джейхан и увеличение пропускной способности нефтепровода Казахстан - Китай. На рисунке 14 приведена карта магистральных трубопроводов.

В 2014 году через КТК экспортировано 35,2% общего объема экспорта, по маршруту Атырау-Самара – 13,9%, Атасу-Алашанькоу – 4,8%, морской порт Актау – 5,5%, железной дорогой – 12% .⁸²

Выделить в бюджете доходы 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.

С учетом проектов расширения нефтепроводов при сбалансированной добыче нефти и газового конденсата экспорт будет увеличиваться по основным направлениям:⁸³ КТК и Казахстан - Китай.

⁸² Там же

⁸³ Там же

Рисунок 15. Маршрут КТК



Дочерняя компания НК «КазМунайГаз» АО «КазТрансОйл» является национальным оператором по магистральному нефтепроводу и является собственником крупнейшей системы магистральных нефтепроводов, совокупная протяженность которых составляет 5495,23 км.

Основной деятельностью АО «КазТрансОйл»⁸⁴ является оказание услуг по транспортировке нефти (регулируемые услуги по приему, сдаче, перекачке, перевалке, сливу, наливу, хранению, смешению нефти) по системе магистральных нефтепроводов (МН).

В соответствии с действующим законодательством услуги по транспортировке нефти предоставляются потребителям по действующим маршрутам транспортировки нефти в системе МЭ в соответствии с графиком транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам, утверждаемым Министерством энергетики Республики Казахстан в установленном порядке и на основании договоров на предоставление услуг по транспортировке нефти, заключенных между АО «КазТрансОйл» и потребителями услуг в соответствии с типовым договором на предоставление услуг по транспортировке нефти, утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 ноября 2003 года № 1194.

Транспортировка нефти по системе МН АО «КазТрансОйл» осуществляется по следующим направлениям:

1. Поставка нефти на внутренний рынок: ТОО «Атырауский НПЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «Павлодарский НХЗ» и ТОО «CASPIBITUM» (битумный завод на базе АЗПМ).
2. Экспорт нефти по нефтепроводу «Атырау-Самара».

⁸⁴ Годовой отчет КазТрансОйл за 2014 г. Доступно на сайте www.kaztransoil.kz

3. Налив нефти в танкеры в порту Актау.
4. Налив нефти в железнодорожные цистерны на НПС имени Т.Касымова и ННП Шагыр.
5. Перевалка нефти в другие трубопроводные системы: АО «КТК-К, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (Атасу-Алашанькоу, Кенкияк-Кумколь) и АО «СЗТК «МунайГас».

Приложение 6 раскрывает данные по тарифам на транспортировку и доходам «КазТрансОйл». Как уже отмечено выше, **выделить доходы от транспортировки невозможно, так как налоги и другие обязательные платежи в бюджет уплачиваются от всей деятельности компании и отдельно на виды деятельности не разделяются.**

3.9. Транспортировка газа

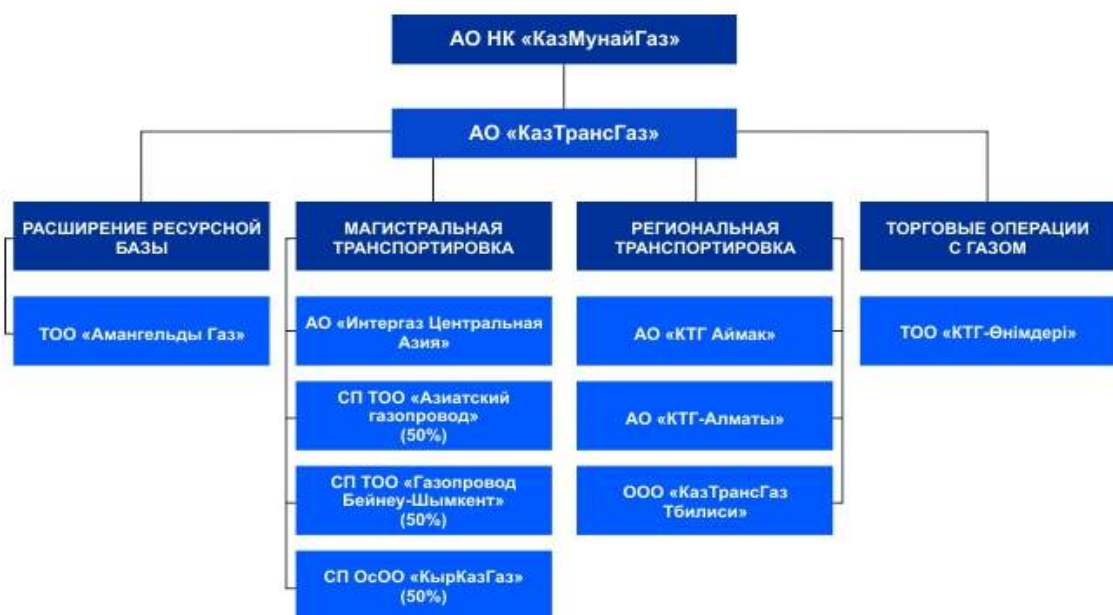
Дочерняя компания АО НК «КазМунайГаз» АО «КазТрансГаз» в соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5.07. 2012 г. является национальным оператором в сфере газа и газоснабжения.

АО «КазТрансГаз» входит в состав АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов протяженностью более 17,7 тыс. километров с годовой проектной пропускной способностью до 190 млрд. кубометров в год (фактически – до 160 млрд.м3/год). Через Казахстан осуществляется транзит природного газа из Туркменистана и Узбекистана в Китай и Российскую Федерацию.⁸⁵

Общая протяженность казахстанской магистральной газотранспортной системы составляет более 11 тыс. км, максимальная производительность составляет 190 млрд.куб.м. в год. Имеется три подземных хранилища газа с общей емкостью активного газа 4,12 млрд.куб.м.

⁸⁵ Годовой отчет АО НК «Казмунайгаз за 2014 г.

Рисунок 16. Схема управления газотранспортной отраслью



Источник: АО «КазТрансГаз», <http://www.kaztransgas.kz/index.php/ru/o-kompanii/obshchaya-informatsiya>

Существующая схема газопроводов Казахстана, функционировавшая как составная часть системы трубопроводов бывшей СССР, в основном обслуживает транзитные потоки природного газа из Средней Азии в Европейскую часть России, Украину и в страны Закавказья. Отсутствие соединений между основными газовыми магистралями не позволяет обеспечить перераспределение газа между регионами республики, в частности, из западного региона в южные и северные области. Вместе с тем, реализация проекта строительства магистрального газопровода Казахстан - Китай на участке Бейнеу-Бозой-Шымкент направлена в том числе на газификацию наиболее густонаселенных регионов Казахстана.⁸⁶

Для обеспечения внутреннего рынка газом в 2006 г. подписано Соглашение о встречных поставках газа между ОАО «Газпром», НХК «Узбекнефтегаз» и АО «НК «КазМунайГаз». Строительство газопровода Бейнеу - Шымкент повысит энергетическую безопасность Казахстана и обеспечит переток газа из западных газодобывающих регионов страны в южные, и, тем самым, снизит зависимость от поставок узбекского газа.⁸⁷

Трасса газопровода проходит по Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областям. Газопровод Бейнеу - Шымкент соединяет все основные магистральные газопроводы Средняя Азия - Центр, Бухара - Урал, Бухарский газоносный район - Ташкент - Бишкек - Алматы, Казахстан - Китай.⁸⁸

Реализация проекта позволит газифицировать ранее негазифицированные территории Кызылординской области, северных районов Южно-Казахстанской,

⁸⁶ Там же

⁸⁷ Доклад министра нефти и газа С. Мынбаева на коллегии министерства по итогам 2012 г. 28 января 2013 г.

⁸⁸ Там же

Жамбылской и Алматинской областей с общей численностью населения до 2 млн. человек с охватом около 400 населенных пунктов. Реализация проекта приведет к повышению социально-экономического положения регионов, расположенных вдоль трассы газопровода.⁸⁹

Основываясь на принципах многовекторности поставок углеводородов на внутренние и внешние рынки, Казахстан стремится развивать все экономически выгодные маршруты по транзиту и экспортным поставкам природного газа.⁹⁰ Строительство газопровода Казахстан - Китай повысит транзитный и экспортный потенциал страны. 18 августа 2007 года подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан – Китай, который берет начало в Туркменистане. Газопровод предназначен для транспортировки туркменского и казахстанского газа. В конце 2009 г. введена в эксплуатацию 1-я нитка, в октябре 2010 года 2-я нитка первого участка газопровода Казахстан - Китай. Доведение мощности 1-го участка газопровода Казахстан - Китай до 30 млрд. куб. м. в год реализовано в 2012 году, с последующим расширением до 40 млрд. куб. м. в год. На данный момент по газопроводу осуществляется транзит через Казахстан туркменского газа (Приложение 6 приводит данные по объемам и доходам от транзита газа). Возможность экспорта собственного газа в Китай у Казахстана появится с завершением строительства упомянутого магистрального газопровода Бейнеу-Шымкента, который соединит нефтегазовые месторождения Казахстана с трубой Туркменистан – Китай.

Транзит газа по территории Республики Казахстан осуществляется по основным магистральным газопроводам:

- «Средняя Азия-Центр» - в направлении Узбекистан – Казахстан – Россия (туркменский и узбекский газ);
- «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы» - в направлении Узбекистан – Казахстан (узбекский газ);
- «Оренбург-Новопсков и МГ«Союз»» – в направлении России (российский газ);
- «Бухара-Урал» – в направлении России (туркменский газ).

По данным Комитета по статистике экспорт природного газа в 2014 г. составил 20,3 млрд. куб. м. (Приложение 5). 41% от общего объема экспорта газа приходится на Россию, 41% - на Украину и 14,7% в Швейцарию (Приложение 5).

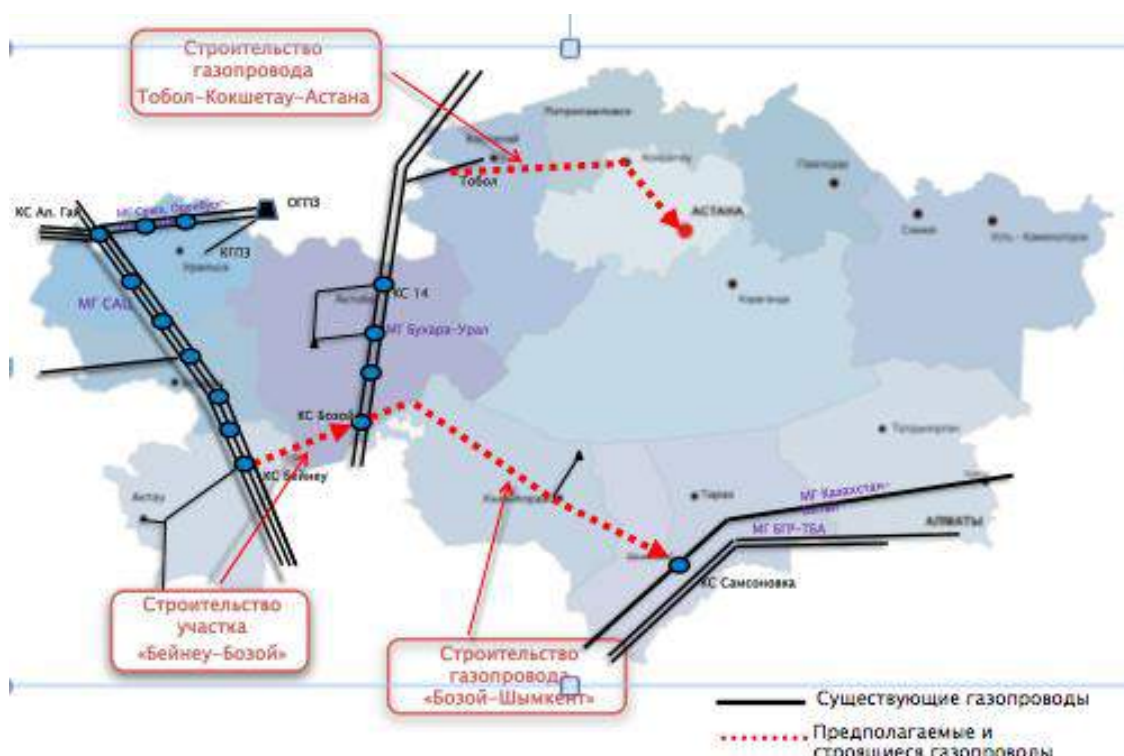
В соответствии с Законом «О газе и газоснабжении» перед национальным оператором в сфере газа и газоснабжения АО «КазТрансГаз»⁹¹ поставлена задача по газификации регионов страны. Проекты будут реализовываться в соответствии с Генеральной схемой газификации, утверждаемой правительством. Систематизация работы по газификации регионов, оптимизация схем газификации, а также определение приоритетности и последовательности работ, должны ускорить разработанные региональные схемы газификации всех областей, а также городов Алматы и Астана.

⁸⁹ <http://www.kaztransgas.kz/index.php/ru/o-kompanii/obshchaya-informatsiya>

⁹⁰ Там же

⁹¹ В соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5 июля 2012 года акционерное общество «КазТрансГаз» определено национальным оператором в сфере газа и газоснабжения.

Рисунок 17. Карта газопроводов Казахстана



Источник: Министерство нефти и газа РК

3.10. Транспортировка продукции горнорудного сектора

Для транспортировки продукции горнорудного сектора используется железная дорога.

Для осуществления перевозки грузов между перевозчиком и грузоотправителем заключается договор перевозки,⁹² 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 в железнодорожной транспортной накладной указывается грузоотправитель – лицо отправляющее груз.

Компании-недропользователи, как правило, пользуются услугами экспедитора – лица, оказывающего услуги по организации перевозок грузов, которое указывается в перевозочных документах в качестве плательщика перевозки на основании договора транспортной экспедиции.

Таким образом, АО «НК «КТЖ» заключая договор перевозки с экспедиторами, не всегда владеет сведениями о маршрутах и объемах транспортировки товаров в разрезе компаний-недропользователей, включая государственные организации, вовлеченные в транспортировку, и сведениями об оплаченных ими налогах и других платежах в бюджет Республики Казахстан (Приложение 6).

⁹² «Об утверждении Правил перевозок грузов железнодорожным транспортом» Постановление Правительства Республики Казахстан от 21 июня 2011 года № 682

Кроме того, тарифы на перевозку грузов по территории Республики Казахстан дифференцированы в зависимости от: рода (наименования) груза, маршрута и расстояния перевозок, типа и принадлежности подвижного состава, загрузки вагона и др. Порядок исчисления стоимости перевозки грузов является единым для всех потребителей услуг и рассчитывается по существующим тарифным руководствам, с учетом поправочных коэффициентов, установленных уполномоченным органом.

В этой связи АО «НК «КТЖ» отмечает, что произвести расчет тарифа и предоставить сведения о совершенных перевозках недропользователей не предоставляется возможным.

3.11. Информация о процессе и реестре лицензирования и предоставлении лицензий

Со 2-го полугодия 2012 г. выдача лицензий полностью автоматизирована в Информационной системе «ГБД «Е-лицензирование»⁹³. Заявители могут получить лицензию через интернет-портал «Е-лицензирование» на вид деятельности в разделе «недропользование»; переоформить лицензию, ранее выданную в бумажном формате, и получить электронную лицензию, заверенную электронно-цифровой подписью, с нанесенным на нее бар-кодом, включающим 15 подвидов деятельности.

Ведется государственный электронный реестр лицензий - информационная система, содержащая сведения о выданных, переоформленных, приостановленных, возобновленных и прекративших действие лицензиях, а также филиалах, представительствах (объектах, пунктах, участках), осуществляющих лицензируемый вид (подвид) деятельности, которая централизованно формирует идентификационный номер лицензий, выдаваемых лицензиарам: <http://elicense.kz>.

На сайте Комитета геологии и недропользования <http://mgm.gov.kz/news/136> в разделе «Реестр выданных лицензий», размещена информация о выданных лицензиях в 2012-2014 гг., с указанием: № лицензии (или № приложения к лицензии), дата выдачи, вид (подвиды) деятельности, ИИН, БИН, РНН, свидетельство о регистрации (№, дата выдачи), юридический адрес компании, ее производственная база и филиалы.

На сайте Комитета геологии и недропользования действует интерактивная карта, где размещены сведения о занятых/свободных контрактных территориях, обеспечена возможность формирования заявки с отображением координат, площади и построение картограммы и др. В настоящее время на ней отображены 379 контрактных территорий по ТПИ, 234 объектов на стадии оформления, 116 объектов на Государственном геологическом изучении недр.

Информация по реестру лицензий компаний доступна на сайте Комитета.⁹⁴ В PDF формате приведены перечни компаний по группам полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 года (1 колонка - количество компаний, 2 колонка – соответствующие им контракты, так как одна компания может иметь несколько контрактов, 3 колонка – количество объектов недропользования, соответствующих контрактам, так как на один контракт может быть оформлено несколько объектов недропользования). При выборе конкретной компании публикуется следующая информация: юридический адрес, телефон, факс, e-mail,

⁹³ Общую информацию по электронному лицензированию можно получить на веб-портале «Е-лицензирование» по адресу <http://elicense.kz>

⁹⁴ <http://geology.gov.kz/ru/informatsiya/ndropolzovateli-respubliki-kazakhstan>

руководитель (фамилия, имя, отчество), объект недропользования, инвестор, страна, доля % акций в уставном капитале.

3.12. Информация по бенефициарному праву

Термин «собственник-бенефициар» по отношению к компании означает физическое лицо (лица), которое прямо или косвенно имеет во владении или под контролем собственность корпорации. Данное лицо (лица) также контролирует деятельность компании или получает прибыль в результате деятельности корпорации.

Согласно Закону РК от 22.04.1998 года № 220-І «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью» ТОО создается на основе учредительного договора, в котором обязательно содержится перечень учредителей. В пункте 4 статьи 14 этого же Закона закреплено, что учредительный договор товарищества с ограниченной ответственностью входит в состав документов, представляющих собой коммерческую тайну, если иное не предусмотрено учредительным договором и подлежит предъявлению государственным и иным официальным органам, а также третьим лицам только по решению органов товарищества либо в случаях, установленных законодательными актами.

Статья 126 Гражданского Кодекса РК (Общая часть) гарантирует защиту информации, составляющей служебную или коммерческую тайну, в случае, когда информация имеет действительную или потенциальную коммерческую ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, к ней нет свободного доступа на законном основании, и обладатель информации принимает меры к охране ее конфиденциальности.

По сложившейся практике, как правило, данная норма распространяется не только на компании ИПДО, являющимися товариществами, но также и на компании с другой организационно-правовой формой хозяйствования.

В Казахстане нет прецедента ведения открытого для общественности реестра бенефициаров корпоративных организаций, которые участвуют в тендере, эксплуатируют активы добывающих отраслей или инвестируют в них, с указанием имен бенефициаров и их уровня участия. Данное требование планируется ввести с 1 января 2016 года по решению Правления ИПДО.

3.13. Информация по контрактам

Закон «О недрах и недропользовании»⁹⁶ (далее – Закон) определяет, что предоставление права недропользования на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу может осуществляться путем заключения контракта по результатам проведения конкурса (глава 4) или на основании прямых переговоров без проведения конкурса (глава 5), или же без прямых переговоров и проведения конкурса на основании условий, оговоренных в законе.

Участки недр, выставяемые на конкурс, определяются согласно ст. 46 Закона. Компетентный орган утверждает перечни участков недр на предоставление права недропользования на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу, а также перечни участков недр, условием конкурса для которых является долевое участие национальной компании. Перечни участков недр формируются на основании предложений уполномоченного органа по изучению и использованию недр.

⁹⁶ <http://adilet.zan.kz/rus/docs/Z100000291>

Конкурс на предоставление права недропользования проводится компетентным органом в соответствии с Законом. Компетентный орган проводит конкурс и заключает контракты на добычу только после государственной экспертизы недр в отношении запасов месторождений и подтверждения наличия утвержденных запасов.

Условия проведения конкурса определяются ст. 47 Закона. Информация о проведении конкурса и об условиях его проведения публикуется в периодических печатных изданиях, распространяемых на всей территории Республики Казахстан, одновременно на казахском и русском языках. Все желающие принять участие в конкурсе, не позднее окончательного срока подачи заявок на участие в конкурсе имеют право на получение информации, связанной с порядком проведения конкурса.

Извещение о проведении тендера должно содержать:

- 1) дату, время и место его проведения, а также срок и место подачи заявок;
- 2) основные условия тендера;
- 3) указание на местонахождение и краткое описание участков недр, которые намечаются предоставить для проведения операций по недропользованию;
- 4) информацию о размере вноса за участие в тендере и банковские реквизиты для его оплаты;
- 5) стартовый размер подписного бонуса;
- 6) минимальный размер местного содержания в кадрах;
- 7) минимальный размер местного содержания в товарах, работах и услугах;
- 8) минимальный размер затрат на обучение казахстанских кадров;
- 9) размер расходов на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы на территории Республики Казахстан, необходимые для выполнения работ по контракту.

В 2014 году был проведен один тендер, на основании Постановления Правительства РК от 28.12.2013 г. № 1416.⁹⁷ По результатам тендера заключено 48 контрактов, из них 6 – по УВС, расторгнуто 12 контрактов, из них 5 – по УВС.

Согласно данным Министерства энергетики⁹⁸ в Республике Казахстан зарегистрировано 205 контрактов на недропользование углеводородного сырья, из них 59 контрактов на разведку, 66 контрактов на добычу, 68 контрактов совмещенных на разведку и добычу, и 12 контрактов на условиях раздела продукции и ТШО.

Согласно данным Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию РК по состоянию на 1.01.2015 г. общее число действующих объектов мониторинга недропользования, работающих на контрактной основе составило 2551, включая 266 по углеводородному сырью (УВС), 429 – по твердым полезным ископаемым (ТПИ), 186 – по подземным водам (ПВ), 1643 – по общераспространенным полезным ископаемым и 27 - по операциям, не связанным с добычей.

⁹⁷ <http://adilet.zan.kz/rus/search/docs/ddt=2013-12-28&dno=1416&fulltext=%D0%9F%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5+%D0%9F%D1%80%D0%B0%D0%B2%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%B0+%D0%A0%D0%9A+%E2%84%96+1416+%D0%BE%D1%82+28+%D0%B4%D0%B5%D0%BA%D0%B0%D0%B1%D1%80%D1%8F+2013>

⁹⁸ Доклад министра энергетики В. Школьника в Мажилисе Парламента РК 15 июня 2015 г.

Перечень контрактов по углеводородному сырью⁹⁹ и твердым полезным ископаемым¹⁰⁰ размещен на сайте Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию РК.

Таблица 15. Контракты по видам полезных ископаемых

Вид минерального сырья	Количество объектов			
	Разведка	Разведка и добыча	Добыча	Всего
Полиметаллы	9	6	17	32
Уголь	0	8	37	45
Медь	22	18	13	53
Железо, марганец	20	15	17	52
Золото	47	44	32	123
Хромиты	0	0	8	8
Уран	1	12	12	25
Алюминий (бокситы)	1	0	4	5
Никель, кобальт	0	2	8	10
Прочие ТПИ	20	13	44	76
Итого по ТПИ	120	117	192	429
Нефть, газ и конденсат	63	114	89	266
Общераспространенные ТПИ	118	257	1 268	1 643
Подземные воды	2	14	170	186
Итого в РК	303	503	1 720	2 524

Примечание. На один контракт может быть несколько объектов недропользования

3.14. Информация по Соглашениям о разделе продукции (СРП)

По данным МНГ в Казахстане были подписаны следующие СРП:

- ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО)
- Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. (КПО)
- NCOC;
- СП «Жаикмунай»;
- Маерск Ойл Казахстан ГмбХ;
- ТОО Потенциал Ойл;
- ТОО Курмангазы Петролеум;
- АО «НК «КазМунайГаз»;
- Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В;
- Маерск Ойл Казахстан ГмбХ (Темир);
- ТОО Сагиз Петролеум Компани;
- ТОО Прикаспиан Петролеум Компани;

⁹⁹ <http://geology.gov.kz/images/stories/spravochnik/uv.pdf>

¹⁰⁰ <http://geology.gov.kz/images/stories/spravochnik/tpi.pdf>

- Казахстан Сайга Б.В.;
- Каспий Меруерты Б.В.

3.15. Информация по казахстанскому содержанию

Законодательство по развитию местного содержания в товарах, работах и услугах в сфере недропользования направлено на стимулирование недропользователей в поиске местных поставщиков и подрядчиков, а также больших инвестиций в наращивание потенциала и передачу технологий. В соответствии с Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» разработаны и утверждены Правила приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию.¹⁰¹

Приоритеты деятельности регулирующих государственных органов в сфере местного содержания

- Реализация инициативы прозрачности в осуществлении закупок, необходимых для осуществления проектов по недропользованию.
- Информационная поддержка отечественного производителя товаров, работ и услуг для нефтегазовой отрасли и горнорудного комплекса, недропользователей.
- Содействие казахстанским предприятиям в создании новых производств с привлечением передовых технологий и в реализации офсетного сотрудничества.
- Сбор и обработка информации по местному содержанию в закупках недропользователей.
- Обеспечение функционирования государственной информационной системы «Реестр товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей», дающий возможность проведения электронных закупок.
- Предоставление информации о доле и структуре местного содержания в закупках недропользователей.
- Участие в разработке методологических документов, нормативных и законодательных актов, касающихся вопросов местного содержания.
- Содействие казахстанским предприятиям в создании новых производств, реализации офсетного сотрудничества – организации на территории Казахстана пунктов сервисного обслуживания дорогостоящего и высокотехнологичного оборудования иностранного производства, привлечении передовых технологий.
- Проведение обучающих семинаров по разъяснению применения Единой методики расчета местного содержания, работы в Информационной системе «Реестр товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию», для недропользователей и отечественных производителей товаров, работ и услуг.

¹⁰¹ Утверждены Постановлением Правительства Республики Казахстан от 14 февраля 2013 года № 134.

- Обеспечение функционирования Интернет-Портала Казахстанского содержания. Портал предоставляет казахстанским производителям информацию о спросе на их продукцию. Спрос сформирован из потребностей субъектов государственных закупок, национальных компаний и холдингов, недропользователей и системообразующих предприятий.

Закупки недропользователей

- недропользователь и его подрядчики обязаны закупать товары, работы и услуги казахстанских производителей соответствующих требованиям проектной документации и законодательства Республики Казахстан в области технических регламентов;
- контракт на недропользование должен содержать обязательства по местному содержанию в кадрах; объемам расходов на обучение казахстанских специалистов; местному содержанию в товарах, работах и услугах.

Недропользователь обязан предоставлять компетентному органу:

- годовые, среднесрочные и долгосрочные программы закупок;
- ежеквартальные отчеты о приобретенных товарах, работах и услугах и об исполнении обязательств по местному содержанию в кадрах.

Недропользователю необходимо пройти регистрацию в Реестре товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей (Реестр ТРУ).

Правила местного содержания

«Закон о недрах и недропользовании» содержит следующие понятия:

- товары казахстанского происхождения (товар, на который выдан сертификат, подтверждающий его происхождение на территории Казахстана);
- казахстанский производитель (граждане Казахстана и (или) юридические лица, созданные в соответствии с законодательством Казахстана, использующие не менее 95% граждан Казахстана в общей численности сотрудников)
- казахстанский производитель товаров (граждане и (или) юридические лица Казахстана, производящие товары казахстанского происхождения);
- местное содержание в работах, услугах (совокупная суммарная доля стоимости местного содержания в товарах и / или оплаты труда казахстанских работников в платежной ведомости поставщика);
- местное содержание в товаре (процентное содержание стоимости используемых местных материалов и затрат производителя на переработку товара), а также
- местное содержание в кадрах (количество казахстанских кадров в процентах к общей численности персонала, с разбивкой по каждой категории рабочих и служащих)

Местное содержание в ТРУ рассчитывается в соответствии с Единой методики расчета местного содержания

Расчет местного содержания в работах и услугах

Местное содержание в услугах равно доле фонда заработной платы казахстанских работников от общего фонда оплаты труда работников поставщика услуг и его субподрядчиков (если применимо).

- Предоставление документа с указанием процента заработной платы казахстанских работников от общего фонда заработной платы сотрудников (относится и к субподрядчикам, если таковые имеются).
- Ключевым критерием является процент в фонде заработной платы, а не в общей численности работников.
- Местное содержание в работах используемых в товаре равна сумме местного содержания в товарах + местное содержание в услугах, рассчитанных с помощью вышеперечисленных способов.

Доля казахстанского содержания в приобретаемых ТРУ за 2014 г.

Горнорудный сектор (Приложение 8 по данным МИР РК). Общая сумма по привлекаемым товарам, работам и услугам недропользователями, подвергшихся сверке за 2014 год составила 278,5 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 50,1% (139,6 млрд.тенге), в том числе:

- по товарам на 171,2 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 20,7 % (35,4 млрд.тенге);
- по работам на 21,1 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 99,5 % (20,95 млрд.тенге);
- по услугам на 86,3 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 96,5 % (83,2 млрд.тенге)

Нефтегазовый сектор (Приложение 8 по данным МЭ РК). Общая сумма по привлекаемым товарам, работам и услугам недропользователями, подвергшихся сверке за 2014 г. составила 2 402,3 млрд.тенге (по выступлению В. Школьника), доля казахстанского содержания – 55,5 % (1 332,7 млрд.тенге), в том числе:

- по товарам на 407,5 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 16,2 % (66 млрд.тенге);
- по работам на 1 108,3 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 60 % (665,3 млрд.тенге);
- по услугам на 886,5 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 67,8 % (601,4 млрд.тенге)

IV. СВЕРКА ОТЧЕТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ

4.1. Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях

Получателем были предоставлены Отчеты по Плательщикам, сформированные на основании реестров платежей, полученных от Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан. По Плану контрольных мероприятий Счетного Комитета (пункт 20, подпункт 1) был осуществлен Контроль в Министерстве финансов Республики Казахстан за полнотой и своевременностью поступлений в республиканский бюджет налогов и других обязательных платежей <http://esep.kz/rus/show1/article/119> в сроки завершения 17.04.2015 г. Данные Правительства (МФ) подтвердил НСЗС (Протокол № 54 от 08.06.2015 г.), на основании официально представленного письма Счетного Комитета, что в рамках контрольных мероприятий Счетного Комитета был осуществлен Контроль в Министерстве финансов Республики Казахстан за полнотой и своевременностью поступлений в республиканский бюджет налогов и других обязательных платежей, в том числе добывающий сектор.

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 62 Плательщика проведен аудит финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 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 сентябрю. Информация по Плательщикам представлена в приложении 1-6.

После проведения процедур, направленных на уточнение расхождений и выявления причин расхождений, нами составлен «Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» за 2014 год (приложение 1-5). Информация по платежам в бюджет в разрезе Плательщиков представлена в приложении 1-6.

За 2014 год согласно Техническому Заданию в сверку включены 121 компания, из них 65 горнорудного сектора и 56 – нефтегазового. ТОО «Горнорудная компания» в 2014 году прекратила свою деятельность в связи с присоединением на 01.01.2014 года к АО «НАК Казатомпром».

Из 56 компаний углеводородного сектора АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» реорганизовала свои производственные филиалы «Озенмунайгаз» и «Эмбамунайгаз» в отдельные акционерные общества. Данные АО участвуют в сверке как самостоятельные компании-недропользователи.

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

- Комитет государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан.

Получателем были предоставлены Отчеты по Плательщикам, сформированные на основании реестров платежей, полученных от Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан.

За 2014 год поступили доходы в бюджет от Плательщиков недропользователей по налогам и другим платежам в сумме 4 817,6 млрд.тенге, в том числе от Плательщиков нефтегазового сектора в сумме 4 535,4 млрд.тенге (93,78% от общей суммы доходов), от Плательщиков горнорудного сектора в сумме 282,1 млрд.тенге (6,22% от общей суммы доходов).

Расхождение данных Плательщиков и данных Получателя за 2014 год составило 25,5 млрд. тенге, (0,53% от общей суммы Платежей) в том числе по нефтегазовому сектору составило – 21,1 млрд.тенге, по горнорудному сектору – 4,4 млрд.тенге. Расхождение в основном произошло по разделу I-III «Налоги» и разделу IV «Таможенные платежи». Почти все расхождения подтверждены лицевыми счетами и платежными поручениями.

Описание расхождений данных Плательщиков и данных Получателя отражено ниже в Приложениях 11-26. Общие расхождения между данными плательщиков и получателей рассчитаны по модулю с целью их объективного отражения в отрицательную и/или положительную сторону, в связи с чем для лучшего понимания расхождений необходимо также знакомиться пользователям с дезагрегированной информацией.

4.1.1. Налоги

В тысячах тенге

2014

Отчет Плательщиков	2 448 227 936
Отчет Получателя	2 442 267 533

Расхождение	7 516 781
--------------------	------------------

В том числе результат сверки в разрезе налогов:

1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101101-101107

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 **2014**

Отчет Плательщиков	1 726 352 492
Отчет Получателя	1 726 807 499

Расхождение **473 700**

Расхождение по «Корпоративному подоходному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 473 700 тысяч тенге.

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	ТОО «АС «Горняк»	16 732	7 495	9 237	-
2	ТОО «Каражыра ЛТД»	846 412	846 424	-	12
3	ТОО «Емир Ойл»	488 074	487 974	100	-
4	АО «СНПС – АйДанМунай»	2 332 272	2 696 162	-	363 890
5	Филиал «Би Джи Карачаганак Лимитед»	89 225 765	89 325 924	100 159	-
6	ТОО «Тенгизшевройл» Филиал Компании «Шеврон Интернэшнл Петролеум Компани»	908 420 859	908 420 853	-	6
7	Незначительные расхождения за счет округления	52 787 939	52 788 226	287	-
8		-	-	9	-
Итого		1 054 118 053	1 054 573 058	109 792	363 908

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым приведена в *Приложении № 11*.

Не выясненные расхождения образовались за счет того, что Плательщики не предоставили подтверждения на расхождение, АО «СНПС – Ай Дан Мунай» не вышел на связь, несмотря на неоднократные уведомления и звонки, и не предоставил объяснений.

2. Индивидуальный подоходный налог, КБК 101201-101202, 101204-101205

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.

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	65 798 755
Отчет Получателя	65 019 812

Расхождения **781 890**

Расхождение по «Индивидуальному подоходному налогу» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 781 890 тысяч тенге. Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму меньше или больше чем Получатели, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	ТОО «Казкупер»	43 958	43 430	528	-
2	ТОО «ЕвроХим Удобрения»	15 218	12 718	2 500	-
3	АО ГМК «Казакхалтын»	435465	154 236	281 229	-
4	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	366 547	353 904	12 643	-
5	АО «Каспий нефть»	148 510	146 921	1 589	-
6	ТОО «КоЖан»	111 770	10 286	101 484	-
7	АО «Матен Петролеум»	538 165	216 255	321 910	-
8	АО «СНПС-Ай ДанМунай»	105 865	105 952	-	87
9	Ф-л «Аджиб Каспиан Си Б.В.»	57 366	58 747	1 381	-
10	АО «СНПС –Актобемунайгаз»	2 129 484	2 114 484	15 000	-
11	ТОО «Саутс Ойл»	488 736	471 295	17 441	-
12	ТОО «Фирма Ада Ойл»	60 937	34 846	26 091	-
13	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	7	-
Итого		4 502 021	3 723 074	781 803	87

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 12*.

Не выясненные расхождения образовались по АО «СНПС – Ай ДанМунай», которое не предоставило объяснений.

3. Социальный налог, КБК 103101

Общая итоговая сумма указанных платежей. В нее 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.

В тысячах тенге

2014

Отчет Плательщиков	64 398 870
Отчет Получателя	63 774 789

Расхождения **624 088**

Расхождение по «Социальному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 624 088 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму меньше или больше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «ЕвроХим Удобрения»	12 303	10 303	2 000	-
2	ТОО «ГЭМК ВКО»	94 924	94 709	215	-
3	АО ГМК «Казахалтын»	348 742	128 997	219 745	-
4	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	319 270	305 566	13 704	-
5	АО «Каспий Нефть»	140 698	139 545	1 153	-
6	ТОО «Кожан»	103 812	8 905	94 907	-
7	АО «Матен Петролеум»	439 163	199 850	239 313	-
8	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	814 326	800 326	14 000	-
9	ТОО «Саутс Ойл»	205 838	189 427	16 411	-
10	ТОО «Фирма Ада Ойл»	55 893	33 257	22 636	-
11	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	4	-
Итого		2 534 969	1 910 885	624 088	0

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом и платежные поручения, подробная информация по которым предоставлена в Приложении № 13.

4. Налог на имущество, КБК 104101

В тысячах тенге

2014

Отчет Плательщиков	45 527 873
Отчет Получателя	45 303 707

Расхождения 833 161

Расхождение по «Налогу на имущество» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 833 161тысячтенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «ССГПО»	1 087 906	1 088 106	200	-
2	ТОО «ТЭМК ВКО»	2 662	2 462	200	-
3	АО ГМК «Казахалтын»	238 849	82 286	156 563	-
4	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	1 210 669	1 209 771	898	-
5	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	1 605 990	1 601 762	4 228	-
6	АО «СНПС-Ай ДанМунай»	2 946	278 240	-	275 294
7	АО «СНПС –Актобемунайгаз»	6 820 533	6 849 533	29 000	-
8	ТОО «Саутс Ойл»	561 651	194 879	366 772	-
9	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	6	-
Итого		11 531 206	11 307 039	557 867	275 294

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом и платежные поручения, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в Приложении № 14.

Не выявленные Расхождения образовались за счет того, что Плательщики не прислали подтверждения на расхождение, АО «СНПС – Ай Дан Мунай» не вышел на связь, несмотря на неоднократные уведомления и звонки, и не предоставил объяснений.

5. Земельный налог, КБК 104301-104308

В тысячах тенге

2014

Отчет Плательщиков	3 211 506
Отчет Получателя	3 165 646

Расхождения **46 341**

Расхождения по «Земельному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 46 341 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше (не учтены пени) чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Казцинк»	269 711	266 841	2 870	-
2	ТОО «KazCopper» (КазКупер)	84	(1)	85	-
3	ТОО АС «Горняк»	200	3	197	-
4	АО НАК «Казатомпром»	9 708	49	9 659	-
5	ТОО СП «Заречное»	11	-	11	-
6	ТОО «Инкай»	158	-	158	-
7	ТОО «Восточное РУ»	84	62	22	-
8	АО «ТНК Казхром»	194 294	189 331	4 963	-
9	АО «Жайремский ГОК»	194	81	-	113
10	АО «Евразийская Энергетическая Компания»	117 575	99 685	17 890	-
11	Актыбинский Филиал компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»	2	-	2	-
12	АО «Эмбамунайгаз»	960	720	240	-
13	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	(1 199)	(1 282)	83	-
14	АО «Каражанбасмунай»	896	7	889	-
15	ТОО «Куатамломмунай»	223	219	4	-
16	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	1 518	1 374	144	-
17	АО «СНПС – Актобемунгаз»	2 114	2 353	-	239
18	ТОО «Тарбагатай Мунай»	34	28	6	-
19	ТОО «Саутс Ойл»	1 018	8	1 010	-
20	АО «Мангистаумунгаз»	89 353	81 608	7 745	-
21	ТОО «Фирма Ада Ойл»	-	(5)	5	-
22	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	6	-
Итого		686 938	641 081	45 989	352

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом и платежные поручения, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в Приложении № 15.

Не выясненные Расхождения образовались за счет того, что Плательщики не прислали подтверждения на расхождения, АО «СНПС – Ай Дан Мунай» не вышел на связь, несмотря на неоднократные уведомления и звонки, и не предоставил объяснений.

6. Налог на транспортные средства, КБК 104401

2014

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	487 247
Отчет Получателя	482 638

Расхождения **4 806**

Расхождения по «Налогу на транспортные средства» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 4 806 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО ГМК «Казахалтын»	8 599	7 932	667	-
2	ТОО «Корпорация Казахмыс»	125 740	125 620	-	120
3	ТОО «Емир-Ойл»	1 684	1 784	100	-
4	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	3 537	3 071	466	-
5	АО «Каспий нефть»	2 184	1 741	443	-
6	ТОО «КоЖан»	1 691	1 199	492	-
7	АО «Матен Петролеум»	3 169	2 611	558	-
8	ТОО «Саутс Ойл»	4 894	3 451	1 443	-
9	ТОО «Фирма Ада Ойл»	654	300	354	-
10	ТОО «Казахмыс Актогай»	477	313	164	-
11	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	(1)	-
Итого		152 629	148 022	4 686	120

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом и платежные поручения, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 16*.

Не выясненные расхождения образовались за счет того, что Плательщик не прислал подтверждения на всю сумму оплаты или на расхождение.

7. Налог на добавленную стоимость на произведенные товары, выполненные работы, оказанные услуги на территории РК, КБК 105101, 105109, 105110

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	(190 644 743)
Отчет Получателя	(195 382 023)

Расхождения **4 752 314**

Расхождения по «Налог на добавленную стоимость на произведенные товары, выполненные работы, оказанные услуги на территории РК» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 4 752 314 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Арселор Миттал»	(7 260 325)	(7 817 932)	557 608	-
2	АО «Эмбаунайгаз»	98 084	(1 645 443)	1 743 527	-
3	ТОО «Совместное предприятие «Арман»	658	(115 515)	116 173	-
4	АО «Мангистау Мунайгаз»	(9 473 958)	(9 466 441)	7 517	-
5	АО «Казахойл Актобе»	-	(924 630)	924 630	-
6	АО «СНПС-Ай ДанМунай»	24 800	(1 378 056)	-	1 402 856
7	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	3	-
Итого		(16 610 741)	(21 348 017)	3 349 458	1 402 856

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом и платежные поручения, подробная информация по которым предоставлена в Приложении № 17.

8. Налог на добавленную стоимость за нерезидента, КБК 105104

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	9 934 430
Отчет Получателя	9 934 434

Расхождения **4**

Расхождения по «Налог на добавленную стоимость за нерезидента» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 4 тысячи тенге.

Расхождение произошло за счет округления данных.

9. Акцизы, КБК 105201-105211, 105216, 105218-105221, 105224, 105229, 105236-105237, 105290-105297

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	10 910
Отчет Получателя	10 434

Расхождения 476

Расхождения по «Акцизам» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 476 тыс. тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Казцинк» Незначительные расхождения по прочим компаниям за счет	475	-	475	-
4	округления	-	-	1	-
Итого		475	-	476	-

ТОО «Казцинк» в качестве подтверждающих документов прислало выписку по абсолютному лицевому счету по КБК 105297:

№ пп	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	ТОО «Казцинк»	284	1	-	-	-	-	285
2	ТОО «Казцинк»	100	-	-	-	-	-	100
3	ТОО «Казцинк»	90	-	-	-	-	-	90
Итого		474	1	-	-	-	-	475

10. Рентный налог, КБК 105307 и 105327

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	723 150 597
Отчет Получателя	723 150 597

Расхождения -

Расхождений по «Рентному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

4.1.2. Специальные платежи недропользователей

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	1 522 733 937
Отчет Получателя	1 522 943 417

Расхождения **241 686**

В том числе результат сверки в разрезе специальных платежей недропользования:

1. Налог на сверхприбыль, КБК 105302 и 105322

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	82 200 427
Отчет Получателя	82 426 003

Расхождения **225 578**

Расхождения по «Налог на сверхприбыль» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 225 578 тысяч тенге.

Данное расхождение является невыясненным по АО «СНПС –Ай Дан Мунай».

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «СНПС-Ай ДанМунай»	566 000	791 577	-	225 577
2	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	1	-
Итого		566 000	791 577	1	225 577

2. Бонусы, КБК 105305, 105325

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	8 103 376
Отчет Получателя	8 103 375

Расхождения **1**

Расхождения по «Бонусам» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 1 тысячу тенге.

Данное расхождение произошло вследствие округления и является незначительным.

3. Налог на добычу полезных ископаемых, КБК 105306, 105326

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	1 072 633 844
Отчет Получателя	1 072 633 763

Расхождения **90**

Расхождения по «Налог на добычу полезных ископаемых» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 90 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал уплаченный налог за сезонный детский санаторий соматического типа «Жезказганец», а Получатель нет:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Казахмыс»	18 738 460	18 738 376	84	-
	Незначительные расхождения				
2	за счет округления	-	-	6	-
Итого		18 738 460	18 738 376	90	-

4. Доля Республики Казахстан по разделу продукции, КБК 105308, 105328

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	352 349 260
Отчет Получателя	352 349 260

Расхождения **-**

Расхождений по «Доле Республики Казахстан по разделу продукции» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

5. Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции, КБК 105312, 105329

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	-
Отчет Получателя	-

Расхождения **-**

Расхождений по «Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

6. Платеж по возмещению затрат, КБК 105319, 201903

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	7 447 032
Отчет Получателя	7 431 016

Расхождения **16 016**

Расхождения по «Платежу по возмещению затрат» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 16 016 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму больше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	ТОО «Вару Mining»	6 836	-	6 836	-
2	АО «Тау-Кен Самрук»	9 180	-	9 180	-
Итого		16 016	-	16 016	-

ТОО «ВаруMining» и АО «Тау-Кен Самрук» предоставили в качестве подтверждающих документов платежные поручения на оплаченную сумму налога, МФ РК не включил данную сумму в сверку:

№ пп	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Варумining»	1003	15.07.2014	6 653
2	ТОО «Варумining»	1622	29.10.2014	183
Итого				6 836
1	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	219	05.03.2014	248
2	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	241	13.03.2014	1 141
3	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	275	19.03.2014	988
4	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	274	19.03.2014	79
5	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	276	19.03.2014	62
6	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	845	17.06.2014	380
7	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	843	17.06.2014	6 234
8	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	1278	11.09.2014	7
9	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	1277	11.09.2014	20
10	ОА «НГК «Тау-Кен Самрук»	1374	03.10.2014	21
Итого				9 180

4.1.3. Другие неналоговые поступления в бюджет

<i>В тысячах тенге</i>		2014
Отчет Плательщиков		104 594 889
Отчет Получателя		101 484 040
Расхождения		9 319 909

В том числе результат сверки в разрезе других обязательных платежей:

1. Плата за эмиссии в окружающую среду, КБК 105303, 105304, 105309, 105310, 105313-105316

<i>В тысячах тенге</i>		2014
Отчет Плательщиков		65 797 662
Отчет Получателя		68 085 349
Расхождения		2 766 439

Расхождение по «Плате за эмиссии в окружающую среду» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 2 766 439 тысяч тенге. Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/ п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Оркен»	362 700	133 360	229 340	-
2	ТОО «Акбастау»	2 535	4 243	1 708	-
3	ТОО «ЕвроХимУдобрения»	13 619	9 019	4 600	-
4	АО «Алюминий Казахстана, ТБРУ»	43 185	43 088	97	-
5	ТОО «ТЭМК ВКО»	68 048	66 403	1 645	-
6	АО «Евроазиатская Энергетическая компания»	2 858 775	2 858 821	46	-
7	АО «ГМК Казахалтын»	94 342	93 817	525	-
9	АО «АК Алтыналмас»	68 519	69 465	946	-
10	ТОО «Каспий Нефть»	4 534	4 523	11	-
11	ТОО «КоЖан»	3 828	3 776	52	-
12	АО «Матен Петролеум»	6 163	6 130	33	-
13	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	19 888 483	19 888 155	328	-
14	АО «СНПС-Ай ДанМунай»	1 656	2 525 630	-	2 523 974
15	АО «СНПС –Актобемунайгаз»	7 093 194	7 093 576	382	-
16	ТОО «Саутс Ойл»	1 424 608	1 422 903	1 705	-
17	ТОО «Фирма Ада Ойл»	2 190	1 205	985	-
18	АО «ССГПО»	3 516 222	3 516 170	-	52
19	Незначительные расхождения за счет округления			10	-
Итого		35 452 601	37 740 284	242 413	2 524 026

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом и платежные поручения, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 18*.

Не выясненные расхождения образовались за счет того, что Плательщики не прислали подтверждения на всю сумму оплаты или на расхождение.

2. Средства, получаемые от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора, КБК 204203

<i>В тысячах тенге</i>		2014
Отчет Плательщиков		20 702 549
Отчет Получателя		20 138 654

Расхождения **563 895**

Расхождения по «Средствам, получаемым от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 563 895 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчете показали сумму меньше или больше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Эмбаунайгаз»	396	-	396	-
2	ТОО «СП «Арман»	70	-	70	-
3	ТОО «БузачиНефть»	3 272	-	3 272	-
4	ТОО «Емир-Ойл»	123 782	-	123 782	-
5	ТОО «СП Жаикмунай»	540	-	540	-
6	ТОО «СП «Казгермунай»	175	-	175	-
7	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	1 702	-	1 702	-
8	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	433 958	-	433 958	-
Итого		563 895	-	563 895	-

ТОО «СП Арман» и другие компании в качестве оплаты всей суммы налога предоставили платежные поручения:

№ пп	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Совместное предприятие «Арман»	20908	09.10.2014	70
Итого				70
1	ТОО «Бузачи Нефть»	1901	14.07.2014	3 272
Итого				3 272
1	ТОО «Емир Ойл»	8	08.01.2014	121 373
2	ТОО «Емир Ойл»	92	21.01.2014	2 409
Итого				123 782

1	ТОО «Жаикмунай»	6049	25.06.2014	537
2	ТОО «Жаикмунай»	76	09.01.2014	3
Итого				540
ТОО «Совместное предприятие				
1	«Казгермунай»	519	21.01.2014	175
Итого				175
АО «ПетроКазахстан Кумколь				
1	Ресорсиз»	240PQ7UQ7	20.08.2014	1 702
Итого				1 702
1	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	504	05.05.2014	429 945
2	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	464	28.04.2014	4 013
Итого				433 958
1	АО «Эмбамунайгаз»	136288	04.03.2014	347
2	АО «Эмбамунайгаз»	135668	20.02.2014	46
3	АО «Эмбамунайгаз»	135862	24.02.2014	2
4	АО «Эмбамунайгаз»	136082	28.02.2014	1
Итого				396

МФ РК не включил данные суммы в общую сверку.

3. Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора, КБК 204110

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	511 458
Отчет Получателя	249 476

Расхождения **261 982**

Расхождения по «Средствам, полученным от природопользователей по искам о возмещении вреда за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя составляют 261 982 тысячи тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчете показали сумму меньше или больше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	ТОО «ТЭМК ВКО»	27	-	27	-
2	ТОО «Казцинк»	39 541	-	39 541	-
3	ТОО «Каражыра»	1 021	-	1 021	-
4	ТОО «Карагау, Казфосфат»	23	-	23	-
5	ТОО «КАТКО»	228	-	228	-
6	ТОО «Карагау, Казатомпром»	29 611	-	29 611	-
7	ТОО «Кызылжум, Казатомпром»	15	-	15	-
8	ТОО «Бетпак Дала»	339	-	339	-
9	ТОО «Инкай»	385	-	385	-

10	АО «Алюминий Казахстана, ТБРУ»	21 457	-	21 457	-
11	АО «Алюминий Казахстана, КБРУ»	143 227	-	143 227	-
12	ТОО «Корпорация Казахмыс»	17 349	-	17 349	-
13	ТОО «Каз ГПЗ»	8 757	-	8 757	-
14	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	2	-
Итого		261 980	-	261 982	-

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом и платежные поручения, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 19*.

4. Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора, КБК 206111, 204201-204202

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	12 533 309
Отчет Получателя	9 553 865

Расхождения **3 035 658**

Расхождения по «Другим неналоговым поступлениям от организаций нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 3 035 658 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/ п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	Атырауский Филиал компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»	2 761	-	2 761	-
2	АО «Эмбамунайгаз»	9 136	2 569	6 567	-
3	ТОО «Совместное предприятие «Арман»	3 001	-	3 001	-
4	ТОО «БузачиНефть»	1 186	-	1 186	-
5	ТОО «Емир-Ойл»	29 218	-	29 218	-
6	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	9 221	-	9 221	-
7	АО «Каражанбасмунай»	-	28 107	28 107	-
8	ТОО «Каспий Нефть»	-	-242 575	-	242 575
9	ТОО КМК «Мунай»	15 070	-	15 070	-
10	ТОО «Куатамлонмунай»	8 108	-	8 108	-
11	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	5 839	-	5 839	-
12	ТОО «СагизПетролеумКомпани»	312 275	307 402	4 873	-
13	ТОО «КазахойлАктобе»	2 112 457	-	2 112 457	-
14	АО «Карачаганак Петролеум Оперейтинг»	566 675	-	566 675	-
Итого		3 074 947	95 503	2 793 083	242 575

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом и платежные поручения, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 20*.

По невыясненному расхождению МФ РК прислал на справку-подтверждение об уплате налога, Плательщик не смог предоставить лицевой счет и платежные поручения, так как показал в отчете по данному КБК «0» поступления.

5. Другие неналоговые поступления в республиканский бюджет, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора, КБК 206108, 204119-204152

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	259 304
Отчет Получателя	(224 170)

Расхождения 483 832

Расхождение по «Другим неналоговым поступлениям в республиканский бюджет» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 483 832 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму меньше или больше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/ п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Эмбаунайгаз»	3 274	87	3 187	-
2	ТОО «Бузачи Нефть»	92	-	92	-
3	ТОО «Емир-Ойл»	2 402	-	2 402	-
4	ТОО «Жаикмунай»	63	-	63	-
5	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	4 950	-	4 950	-
6	ТОО «КазГПЗ»	209	-	209	-
7	ТОО «Каспий Нефть»	19	-	19	-
8	ТОО КМК «Мунай»	665	(465)	1 130	-
9	ТОО «Куатамломмунай»	2 334	-	2 334	-
10	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	5 601	-	5 601	-
11	ТОО «Потенциал Ойл»	204	(55)	259	-
12	ТОО «Сагиз Петролеум Компани»	555	-	555	-
13	АО «СНПС –Актобемунайгаз»	295	(308 903)	309 198	-
14	ТОО «Казахойл Актобе»	1 915	37	1 878	-
15	АО «Карачаганак Петролеум Оперейтинг»	3 742	-	3 742	-
16	ТОО «Арселор Миттал Темиртау»	3 465	2 516	-	949
17	ТОО «Оркен»	8 173	1 715	6 458	-
18	ТОО «Темир Сервис»	560	-	560	-

19	ТОО «Сары Казна»	83	-	83	-
20	ТОО «Он Олжа»	3 595	1 494	2 101	-
21	ТОО «КопперТехнолоджи»	1 783	-	1 783	-
22	ТОО «Казцинк»	87 450	520	86 930	-
23	ТОО «Казкупер»	2 055	74	1 981	-
24	АО «Актюбинская медная компания»	1 695	-	1 695	-
25	ТОО «Актобе-Темир ВС»	1 039	-	1 039	-
26	ТОО «Вару mining»	46	-	46	-
27	ТОО «Каражыра»	224	-	224	-
28	ТОО «Каратау, Казфосфат»	73	-	73	-
29	ТОО «СГХК»	-	141	141	-
30	ТОО «КАТКО»	1 341	125	1 216	-
31	ТОО «Каратау, Казатомпром»	722	694	28	-
32	ЗАО «Заречное, Казатомпром»	99	-	99	-
33	ТОО «Бетпак-Дала»	1 109	168	941	-
34	ТОО «Инкай»	4 169	-	4 169	-
35	АО «ССГПО»	16 765	-	16 765	-
36	АО «Костанайские минералы»	9	-	9	-
37	АО «Алюминий Казахстана, ТБРУ»	249	-	249	-
38	АО «Алюминий Казахстана, КБРУ»	222	-	222	-
39	АО «Шубарколь комир»	2 371	66	2 305	-
40	ТОО «ТЭМК»	65 266	63 323	1 943	-
41	АО «Майкаин золото»	-	37	37	-
42	ТОО «Корпорация Казахмыс»	66 980	50 816	16 164	-
43	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	3	-
Итого		295 863	(187 610)	482 883	949

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом и платежные поручения, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 21*.

Не выясненные Расхождения образовались за счет того, что Плательщик не прислал подтверждения на всю сумму оплаты или на расхождение.

6. Другие неналоговые поступления в местный бюджет, КБК 206109

<i>В тысячах тенге</i>		2014
Отчет Плательщиков		2 781 343
Отчет Получателя		1 202 759
Расхождения		1 578 584

Примечание. Объяснение расхождений осуществлено за минусом данных по КБК 201114, так как они в приложении 1-5 были суммированы в КБК 206109 (то есть в том числе). Расхождение по «Другим неналоговым поступлениям в местный бюджет» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 1 578 584 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	Атырауский Филиал компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»	17 385	(5 710)	23 095	-
2	Актюбинский Филиал компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»	10 981	7 341	3 640	-
3	ТОО «Бузачи Нефть»	45 515	-	45 515	-
4	ТОО «Казахтуркмунай»	18 202	-	18 202	-
5	ТОО «Жаикмунай»	110 142	-	110 142	-
6	ТОО «Каспий Нефть»	36 492	(39 553)	76 045	-
7	ТОО «Кен-Сары»	72 820	-	72 820	-
8	ТОО «КМК Мунай»	9 176	-	9 176	-
9	ТОО «КоЖан»	44 656	-	44 656	-
10	ТОО «Куатамломмунай»	31 528	-	31 528	-
11	АО «Матен Петролеум»	11 140	-	11 140	-
12	ТОО «Потенциал Ойл»	12 450	(34 203)	46 653	-
13	ТОО «Сагиз Петролеум Компани»	55 353	-	55 353	-
14	ТОО «Самек Интернэшнл»	32 647	(36 174)	68 821	-
15	АО «СНПС –Актобемунайгаз»	73 408	63 408	10 000	-
16	ТОО «Сазанкурак»	18 278	3 985	-	14 293
17	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	27 677	-	27 677	-
18	ТОО «Семизбай У»	30 000	-	30 000	-
19	ТОО «Оркен»	2 550	-	2 550	-
20	ТОО «СарыКазына»	7 285	-	7 285	-
21	ТОО «КопперТехнолоджи»	25 396	-	25 396	-
22	ТОО «Казцинк»	3 009	-	3 009	-
23	ТОО «Казкупер»	24 396	-	24 396	-
24	ТОО «Казгеоруд»	103 627	-	103 627	-
25	ТОО «Богатырь Комир»	46 200	-	46 200	-
26	ТОО «Актюбинская медная компания»	10 940	-	10 940	-
27	ТОО «Казахмыс Актогай»	3 434	-	3 434	-
28	ТОО «FonetEr-tai АК mining»	1 830	-	1 830	-
29	ТОО «Вару Mining»	7 400	-	7 400	-
30	ТОО «Терискей»	363	-	363	-
31	ТОО «Каратау, Казатомпром»	25 693	-	25 693	-
32	ЗАО «Казатомпром»	528 718	-	528 718	-
33	ЗАО «Заречное»	9 103	-	9 103	-
34	ТОО «Инкай»	15 000	-	15 000	-
35	ТОО «Ер-Тай»	6 405	-	6 405	-
36	ТОО «Nova Цинк»	12 100	-	12 100	-
37	ТОО «Восточное РУ»	2 415	-	2 415	-
38	АО «Костанайские минералы»	30 000	-	30 000	-
39	АО «Тау-КенСамрук»	4 588	-	4 588	-
40	ТОО «Корпорация Казахмыс»	9 377	-	9 377	-
41	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	1	-
Итого		1 537 679	(40 906)	1 564 291	14 293

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 22*.

Не выясненные расхождения образовались за счет того, что Плательщик не прислал подтверждения на всю сумму оплаты или на расхождение.

7. Отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры, КБК 206114

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	2 009 264
Отчет Получателя	2 478 107

Расхождения 629 519

Расхождение по «Отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 629 519 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Кольжан»	-	540 900	-	540 900
2	АО «СНПС Ай Дан Мунай»	127 439	63 718	-	63 721
3	ТОО «Казцинк»	2 342	8 623	6 281	-
4	ТОО «Каражыра»	3 617	-	3 617	-
5	АО «ФИК Алел»	-	2 000	-	2 000
6	АО «Жайремский ГОК»	13 000	-	13 000	-
7	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	1	-
Итого		146 398	615 241	22 898	606 621

ТОО «Каражыра» и ТОО «Казцинк» предоставили подтверждающие документы в виде платежных поручений на всю сумму платежа:

№ пп	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежа	Сумма налога
1	ТОО «Каражыра»	162	16.01.2014	3 617
Итого				3 617
1	ТОО «Казцинк»	76856	21.10.2014	2 342
Итого				2 342
1	АО «Жайремский ГОК»	3693	03.12.2014	5 000
2	АО «Жайремский ГОК»	2625	29.08.2014	8 000
Итого				13 000

Не выясненные расхождения образовались за счет того, что Плательщики не прислали подтверждения на всю сумму оплаты или расхождение.

4.1.4. Таможенные платежи

<i>В тысячах тенге</i>		2014
Отчет Плательщиков		745 632 019
Отчет Получателя		750 857 106

Расхождения		8 585 654
--------------------	--	------------------

В том числе результат сверки в разрезе таможенных платежей:

1. Таможенные пошлины, в том числе, КБК 106101, 106102, 106105, 106110-106112

<i>В тысячах тенге</i>		2014
Отчет Плательщиков		711 981 825
Отчет Получателя		718 324 406

Расхождения		7 399 379
--------------------	--	------------------

Расхождение по «Таможенным пошлинам» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 7 399 379 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Арселор Миттал Темиртау»	2 427 085	2 407 427	19 658	-
2	ТОО «Казахмыс Актогай»	2 171 916	1 967 702	204 214	-
3	ТОО «Каражыра ЛТД»	1 152	870	282	-
4	ТОО «СГХК»	19 175	19 811	636	-
5	ТОО «ЕвроХимУдобрения»	-	3	-	3
6	АО «ССГПО»	1 391 017	1 192 017	199 000	-
7	АО «Алюминий Казахстана, фл КБРУ»	29 500	-	29 500	-
8	АО «Жайремский ГОК»	153 081	153 088	7	-
9	ТОО «Корпорация Казахмыс»	318 679	300 801	26 828	-
10	ТОО «Бузачи Нефть»	20 751 734	20 751 759	25	-
11	АО «Каражанбасмунай»	22 068 468	22 075 697	7 229	-
12	АО «Карачаганак Петролеум Оперейтинг»	3 880 769	3 878 153	2 616	-
13	ТОО «Кольжан»	2 156 000	2 105 226		50 774
14	ТОО «КомМунай»	2 452 106	2 452 246	140	-
15	АО «СНПС-Ай ДанМунай»	1 476 720	1 652 861	-	176 141
16	АО «СНПС –Актобемунайгаз»	27 178 244	33 714 492	6 536 248	-
17	ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»	1 834 584	1 834 754	170	-
18	ТОО «Тенгизшевройл»	378 998 205	378 999 409	1 204	-
19	ТОО «Казахойл Актобе»	5 032 503	5 177 203	144 700	-
20	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	4	-
Итого		472 340 938	478 683 519	7 172 461	226 918

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки на оплату с карточек по таможенным платежам, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 23*.

Не выясненные расхождения образовались за счет того, что Плательщики не прислали подтверждения на всю сумму оплаты или на расхождение.

2. Прочие налоги на международную торговлю и операции, в том числе, КБК 106201-106204

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	7 276 144
Отчет Получателя	7 277 970
Расхождения	14 171

Расхождения по «Прочим налогам на международную торговлю и операции» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 14 171 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

Данные Плательщиков подтверждены Актами сверок по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням и лицевым счетом по КБК 106201.

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Арселор Миттал Темиртау»	400 168	400 308	140	-
2	ТОО «Семизбай»	182	155	27	-
3	ТОО «KazCopper» (КазКупер)	86	267	181	-
4	ТОО «КазахмысАктогай»	4 277	5 412	1 135	-
5	ТОО «Каражыра»	2 800	2 737	63	-
6	ТОО «СГХК»	313	376	63	-
7	ЗАО «Заречное», Казатомпром	551	536	15	-
8	ТОО «АППАК»	114	-	114	-
9	ТОО «ЕвроХимУдобрения»	500	521	21	-
10	АО «ССГПО»	5 705	1 885	3 820	-
11	АО «Костанайские минералы»	5 053	4 940	113	-
12	АО «Варваринское»	2 000	2 051	51	-
13	АО «ТНК Казхром»	31 755	31 740	15	-
14	АО «Алюминий Казахстана, КБРУ»	470	-	470	-
15	ТОО «ТЭМК»	890	1 016	126	-
16	АО «Жайремский ГОК»	1 000	1 016	16	-
17	АО «АК Алтыналмас»	4 084	4 133	49	-
19	ТОО «Жаикмунай»	352 626	352 623	3	-

20	ТОО «КазГПЗ» АО «Карачаганак Петролеум Оперейтинг»	6 350	6 366	16	-
21	ТОО «Кольжан»	2 810 891	2 809 827	1 064	-
22	ТОО «КомМунай»	720	378	342	-
23	ТОО «ПетроКазахстан» АО «ПетроКазахстан»	48 169	48 215	46	-
24	АО «СНПС-Ай ДанМунай»	364 900	364 801	99	-
25	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	-	94	-	94
26	ТОО «Тасбулат Ойл»	533 892	533 865	27	-
27	Корпорэйшн»	33 680	33 686	6	-
28	ТОО «Тенгизшевройл»	37 290	37 966	676	-
29	ТОО «Казахойл Актобе» Шелл Казахстан	114 445	119 785	5 340	-
30	Девелопмент Филиал Аджип Каспиан Си	-	18	-	18
31	Б.В. Незначительные расхождения за счет	43	61	18	-
32	округления	-	-	3	-
Итого		4 762 954	4 764 778	14 059	112

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки на оплату с карточек по таможенным платежам, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 24*.

Не выясненные расхождения образовались за счет того, что Плательщики не прислали подтверждения на всю сумму оплаты или на расхождение.

3. Акцизы на товары, импортируемые на территорию РК, в том числе КБК 105270-105213

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	3 407
Отчет Получателя	3 407
Расхождения	-

Расхождения по «Акцизы на товары, импортируемые на территорию РК» между данными Плательщиков и данными Получателем нет.

4. Налог на добавленную стоимость на товары, импортируемые на территорию РК, кроме налога на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации, КБК 105102

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	26 337 424
Отчет Получателя	25 293 238

Расхождения **1 096 970**

Расхождение по «Налог на добавленную стоимость на товары, импортируемые на территорию РК» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 1 096 970 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	АО «Каражанбасмунай» АО «Карачаганак Петролеум	107 312	108 581	-	1 269
2	Оперейтинг»	6 094 920	6 083 567	11 353	-
3	ТОО «КомМунай»	1 640	1 800	160	-
4	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	278 300	277 195	1 105	-
5	АО «СНПС-Ай ДанМунай» ТОО «Тасбулат Ойл	-	23 769	-	23 769
6	Корпорэйшн» АО «Арселор Миттал	38 173	38 358	185	-
7	Темиртау»	4 838 017	4 825 295	-	12 722
8	ТОО «Казкупер»	28 984	29 038	54	-
9	ТОО «Казакмас Актогай»	1 576 048	1 389 272	186 776	-
10	ТОО «Богатырь Комир»	69 519	54 519	15 000	-
11	ТОО «СГХК»	79 974	80 870	896	-
12	ТОО Каражыра	1 649	1 227	422	-
13	ТОО «ЕвроХимУдобрения»	-	13	-	13
14	АО «ССГПО»	2 474 000	1 735 000	739 000	-
15	АО «Алюминий Казахстана, КБРУ»	104 200	-	104 200	-
16	АО «Жайремский ГОК»	120 709	120 727	18	-
17	АО АК «Алтыналмас»	4 809	4 836	27	-
18	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	1	-
Итого		15 818 254	14 774 067	1 059 197	37 773

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки на оплату с карточек по таможенным платежам, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 25*.

5. Налог на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации, КБК 105105, 105108

В тысячах тенге **2014**

Отчет Плательщиков	33 218
Отчет Получателя	(41 915)

Расхождения **75 135**

Расхождения по «Налогу на добавленную стоимость» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 75 135 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщики в отчетах показали сумму больше или меньше чем Получатель, информация о которых показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Бузачи Нефть»	47 918	-	47 918	-
2	ТОО «Казахойл Актобе»	24 734	-	24 734	-
3	ТОО «Фирма Физтех»	2 482	-	2 482	-
4	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	1	-
Итого		75 134	-	75 135	-

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки на оплату с карточек по таможенным платежам, акты сверок с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан, подробная информация по которым предоставлена в *Приложении № 26*.

4.2. Платежи, отраженные в иностранной валюте (доллары США)

	2014	2014
	<i>В тысячах долларах США</i>	<i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	12 274 776	2 203 457 019
Отчет Получателя	12 274 776	2 203 457 019

Расхождения - -

В том числе результат сверки в разрезе налогов, оплаченных в иностранной валюте:

1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101102-101107

	2014	2014
	<i>В тысячах долларах США</i>	<i>тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	6 832 492	1 230 170 996
Отчет Получателя	6 832 492	1 230 170 996

Расхождения - -

2. Индивидуальный подоходный налог, КБК 101204

	2014 <i>В тысячах долларах США</i>	2014 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	36 907	6 681 289
Отчет Получателя	36 907	6 681 289
Расхождения	-	-

3. Налог на имущество, КБК 104101

	2014 <i>В тысячах долларах США</i>	2014 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	14 937	2 723 091
Отчет Получателя	14 937	2 723 091
Расхождения	-	-

4. НДС, КБК 105101-105104

	2014 <i>В тысячах долларах США</i>	2014 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	168 633	30 645 823
Отчет Получателя	168 633	30 645 823
Расхождения	-	-

5. Налог на добычу, КБК 105326

	2014 <i>В тысячах долларах США</i>	2014 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	3 312 805	585 763 168
Отчет Получателя	3 312 805	585 763 168
Расхождения	-	-

6. Доля Республики Казахстан по разделу продукции, КБК 105308 и 105328

	2014 <i>В тысячах долларах США</i>	2014 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	1 909 002	347 472 655
Отчет Получателя	1 909 002	347 472 655
Расхождения	-	-

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>	2014
Отчет Плательщиков	4 821 188 781
Отчет Получателя	4 817 552 095
Расхождения	25 664 031

В том числе:

4.3.1. Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков нефтегазового сектора

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	4 534 716 943
Отчет Получателя	4 535 446 022
Расхождения	21 259 670

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от компаний нефтегазового сектора» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 21 136 012 тысяч тенге.

4.3.2. Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	286 471 838
Отчет Получателя	282 106 073
Расхождения	4 404 361

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 4 404 361 тысяч тенге.

4.4. Распределение налогов и других обязательных платежей по бюджетам

В том числе:

Национальный фонд

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	3 432 778 714
Отчет Получателя	3 429 824 744
Расхождения	4 189 133

Налоговые платежи в Республиканский бюджет

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	1 138 386 636
Отчет Получателя	1 138 204 111
Расхождения	14 209 590

Налоговые платежи в местный бюджет

<i>В тысячах тенге</i>	2014
Отчет Плательщиков	250 023 431
Отчет Получателя	249 523 240
Расхождения	7 265 308

За 2014 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 компании	Данные МФ РК	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
I-III. Налоги и неналоговые поступления в бюджет						
1.	Корпоративный подоходный налог всего, в т.ч.	101101-101107	1 726 352 492	1 726 807 499	363 908	0,021%
2.	Индивидуальный подоходный налог, в т.ч.	101201-101205	65 798 755	65 019 812	87	0,000%
3.	Социальный налог	103101	64 398 870	63 774 789	-	0,000%
4.	Налог на имущество юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	104101	45 527 873	45 303 707	275 294	0,608%
5.	Земельный налог	104301-104308	3 211 506	3 165 646	352	0,011%

6.	Налог на транспортные средства с юридических лиц	104401	487 247	482 638	120	0,025%
7.	Налог на добавленную стоимость на произведенные товары, выполненные работы, оказанные услуги на территории РК	105101, 105109, 105110	-190 644 743	-195 382 023	1 402 856	0,718%
8.	Налог на добавленную стоимость за нерезидента	105104	9 934 430	9 934 434	-	0,000%
9.	Акцизы (на товары, произведенные на территории РК, в т.ч.)	105201- 105297	10 910	10 434	-	0,000%
10.	Рентный налог на экспортируемую сырую нефть, газовый конденсат	105307, 105327	723 150 597	723 150 597	-	0,000%
11.	Налог на сверхприбыль, всего	105302, 105322	82 200 427	82 426 003	225 577	0,274%
12.	Бонусы, всего	105305, 105325	8 103 376	8 103 375	-	0,000%
13.	Налог на добычу, всего	105306, 105326	1 072 633 844	1 072 633 763	-	0,000%
14.	Доля РК по разделу продукции	105308, 105328	352 349 260	352 349 260	-	0,000%
16.	Платеж по возмещению исторических затрат	105319	7 447 032	7 431 016	-	0,000%
17.	Плата за эмиссии в окружающую среду	105303- 105316	65 797 662	68 085 349	2 524 026	3,707%
18.	Средства, получаемые от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора	204203	20 578 891	20 138 654	-	0,000%
19.	Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	204110	511 458	249 476	-	0,000%
20.	Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора	206111, 204201- 204202	12 533 309	9 553 865	242 575	2,539%
21.	Другие неналоговые поступления в республиканский бюджет, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	206108, 204119- 204152	259 304	-224 170	949	0,423%
22.	Другие неналоговые поступления в местный бюджет, в том числе:	206109, 206114	4 790 607	3 680 866	620 914	16,86%
23.	Отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	206114	2 009 264	2 478 107	606 621	24,479%
	Итого налогов и неналоговых поступлений, по которым выявлено невыясненное расхождение		1 816 314 438	1 808 919 192	5 656 658	0,313%
	Итого налогов по сверже ИПДО		4 075 433 105	4 066 694 990	5 656 658	
24.	Таможенные пошлины	106101- 106112	711 981 825	718 324 406	226 918	0,032%
27.	Прочие налоги на международную торговлю и операции в т.ч.:	106201- 106204	7 276 144	7 277 970	112	0,002%

28.	Акцизы на товары, импортируемые на территорию РК	105213-105270	3 407	3 407	-	-
29.	НДС на товары, импортируемые на территорию РК, кроме налога на НДС на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации и Республики Беларусь	105102	26 337 424	25 293 238	37 773	0,149%
30.	Налог на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации и Республики Беларусь	105105, 105108, 105109, 105110	33 218	-41 915	-	0,000%
	<i>Итого таможенных платежей, по которым имеется невыясненное расхождение</i>		745 595 393	750 895 614	264 803	0,061%
	<i>Итого таможенных платежей по свержке ИПДО</i>		745 632 018	750 857 106	264 803	-
	<i>Всего разделы I-IV</i>		4 821 065 123	4 817 552 096	5 921 461	0,374%
	Всего платежей в бюджет, по которым имеются невыясненные расхождения		2 561 909 832	2 559 814 806	5 921 461	0,231%

Как видно, процент невыясненных расхождений 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 местной инфраструктуры по плательщикам, чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными за 2014 год (см. Приложение № 3-1), составлен на основании отчетов недропользователей.

Отчет о Платежах на общественно-значимые цели заполняется Плательщиками нефтегазового и горнодобывающего сектора, чьи налоговые и неналоговые платежи являются существенными согласно Техническому заданию, осуществляющими Платежи согласно обязательствам по ЛКУ. 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 финансировать вышеуказанные мероприятия в качестве спонсорской помощи, по обращениям юридических и физических лиц. При этом, превышенная сумма затрат на вышеуказанные цели не должны отражаться в отчетности ЛКУ по статье «затраты на социальную сферу и местную инфраструктуру».

В Приложении 3-3 «Средства, направленные на развитие социальной сферы недропользователями» сведены итоговые данные, предоставленные Министерствами информационных технологий, нефти и газа РК.

Сводный отчет о платежах, направленных на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры (см. Приложение 3-4) заполнен на основании Приложений 3-1 и 3-3.

Также, необходимо принимать во внимание, почти третью часть расходов нефтегазовых компаний обеспечивает Карачаганак Петролеум Оперейтинг, которое работает в рамках окончательного СРП. **Согласно Постановлению Правительства, расходы на социальные проекты подрядчика по ОСРП относятся к возмещаемым затратам, предусмотренным условиями ОСРП. Поэтому в долгосрочном плане – это расходы казахстанской стороны.**

Почти 80 % расходов горнорудных компаний обеспечиваются такими компаниями, как Казахмыс, Казцинк, Казатомпром и ЕвроХим Удобрения.

4.7 Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков за 2014 год, выплаченных/поступивших в 2015 году и о результатах их сверки

«Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по долям собственности, принадлежащим государству за 2014 год, выплаченные/поступившие в 2015 году» (см. Приложение 2-3), заполнен Плательщиками, осуществляющими Платежи по долям собственности, принадлежащим государству и Получателями, национальными компаниями 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.

В части дивидендов от компаний Плательщиков/Получателей расхождение не выявлено.

V. РЕКОМЕНДАЦИИ

По результатам проведенной сверки рекомендуем:

1. Плательщикам (компаниям – недропользователям), представляющим отчеты ИПДО по всем формам- приложениям, согласно очередного технического задания, улучшить качество предоставления данных в экранной форме через портал системы ЕГСУ с соблюдением требований к составлению отчета и прикрепляемым копиям подтверждающих документов.
2. Получателям (Комитет государственных доходов и Комитет казначейства МФ РК), усилить ответственность и оперативность исполнителей при предоставлении данных по формам отчета по ИПДО: «Отчет о существенных налоговых и неналоговых Поступлениях» и «Поступлениям, осуществленным Плательщиками в долларах США» в части разъяснений по выявленным Компанией по сверке расхождениям.
3. В системе ЕГСУ предусмотреть введение откорректированной формы отчета по ИПДО в соответствии с перераспределением налоговых поступлений между уровнями бюджетов и контрольным счетом наличности Национального фонда Республики Казахстан, согласно Приказом МФ РК № 404 от 18 сентября 2014 г.
4. Предусмотреть проведение разъяснительно-консультационных обучающих семинаров – тренингов для компаний – недропользователей, в части предоставления отчетов по ИПДО, для государственных органов (республиканского и местного значения), национальных компаний и других структур, участвующих в реализации ИПДО.
5. Разделить техническое задание для изготовления национальных отчетов на 2 части – контекстуальную (описательную часть) и осуществление сверки с соответствующим разделением привлечения подрядчиков для участия в конкурсе.

**Генеральный директор,
Аудитор:**

Квалификационное свидетельство № 0318
От 02 мая 1997 года.



Т.Е.Нургазиев

Руководитель проекта:



М.Ш. Ильясов

Главный специалист:



С.А. Сейтмагзимова

Жұмыс «UHY SAPA Consulting» ЖШС компаниясымен Қазақстан Республикасының геология және қойнауын пайдалану Комитетінің «Казгеоинформ» Республикалық геологиялық ақпараттар орталығымен жасалған 2015 жылдың 20 мамырдағы айындағы №19 шарт негізінде.

Работа выполнена компанией «UHY SAPA Consulting» ЖШС в соответствии с договором №19 от 20 мая 2015 года заключенным с ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Республики Казахстан.

This work was performed by «UHY SAPA Consulting» LLP in compliance with agreement №19 dated 20 May 2015 concluded with National Center for State geological information «Kazgeoinform» of the Committee of Geology and Subsoil Use of the Republic of Kazakhstan.