

**«СЕРПИН АУДИТ»**  
**Жауапкершілігі**  
**шектеулі**  
**серіктестігі**



**Товарищество  
с ограниченной  
ответственностью**  
**«СЕРПИН АУДИТ»**

---

Юридический адрес: 050062, Республика Казахстан, г. Алматы, Ауэзовский район, мкр-н Сайран14, офис 103  
(ул.Отеген батыра-уг.ул.Куанышпаева),РНН 600900532064. БИН 040240009483, ИИК 90856000000089068 в АГФ АО  
«БанкЦентрКредит», БИК КСВКЗКХ, КБе 17 эл.п:kulyash.alaugas@mail.ru,тел/факс 8(727) 249-47-22, 8-701-7667905.

**ПРОАУДИРОВАННАЯ ОТДЕЛЬНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**  
**АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

*За период с 01 января по 31 декабря 2016 года  
с заключением независимых аудиторов*

*Подготовлено в соответствии с Международными  
Стандартами Финансовой Отчётности*

АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

**Подтверждение руководства об ответственности за подготовку и утверждение отдельной финансовой отчётности за период с 01 января по 31 декабря 2016 года.**

С целью разграничения ответственности аудиторов и руководства в отношении отдельной финансовой отчетности АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа» (далее – «АО») сделано нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащимся в представленном Заключении независимых аудиторов. Руководство Общества отвечает за подготовку отдельной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение АО по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также результаты её деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке отдельной финансовой отчётности руководство несёт ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учёта и последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчётов;
- соблюдение требований Руководства, или раскрытие всех существенных отклонений от Руководства и Примечаниях к отдельной финансовой отчётности;
- подготовку финансовой отчётности, исходя из допущения о том, что Товарищество свою деятельность продолжит в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство также несёт ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надёжной системы внутреннего контроля в Товариществе;
- поддержание системы бухгалтерского учёта, в любой момент подготовить с достаточной степенью точности информацию о финансовом положении АО и обеспечить соответствие отдельной финансовой отчётности требованиям Руководства;
- принятие мер в пределах своей компетенции для защиты активов Товарищества и выявления и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Данная отдельная финансовая отчётность за период, закончившийся 31 декабря 2016 года, была утверждена к выпуску «25» апреля 2017 года.

Генеральный директор

Мұнара Асқар

Главный бухгалтер

Муханова Алима Зантовна



## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

### ***Мнение аудитора***

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа» (далее по тексту – «Общество»), которая включает отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчёт о совокупном доходе, отчёт об изменениях в собственном капитале и отчёт о движении денежных средств за год , закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и прочих пояснительных примечаний в соответствии с Международными Стандартами Аудита (МСА).

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему отчету финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа» (далее – «Общество») на 31 декабря 2016 года, а также финансовые результаты его деятельности и движения денежных средств за год, закончившийся на указанную дату , в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### ***Основание для выражения мнения***

Мы провели аудит финансовой отчетности в соответствии с Международными Стандартами Аудита (МСА).

Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями , применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Казахстане, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем , что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### ***Прочая информация***

Руководство аудируемого субъекта несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает правильность формирования налогооблагаемой базы и составление налоговых деклараций по видам налогов, исчисления и уплаты налогов и сборов, состояние расчетов с бюджетом и внебюджетными фондами, соответствие систем бухгалтерского и налогового учета требованиям действующего законодательства, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями , полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений , представляющихся возможными. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу , что такая прочая информация содержит существенные искажения , мы обязаны сообщить об этом факте . Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении.

### ***Ответственность руководства АО и лиц, отвечающих за корпоративное управление , за подготовку и достоверное выражение финансовой отчетности***

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (далее по тексту «МСФО») и за систему внутреннего контроля, которую



руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание внутреннего контроля, связанного с подготовкой и достоверным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений, вызванных мошенничеством или ошибкой; выбор и применение надлежащей учетной политики; и подготовкой бухгалтерских оценок, которые приемлемы в данных обстоятельствах.

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

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

#### ***Ответственность аудитора за аudit финансовой отчетности***

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение.

Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Риск не обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск не обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленной руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, что имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в



АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение.

Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, что представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

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

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

Байтурганова Куляш Бейсебаевна  
Аудитор ТОО «Серпин Аудит»

Государственная лицензия на занятие  
аудиторской деятельностью на территории  
Республики Казахстан серии МФЮ  
№0000273, выданная Министерством финансов  
Республики Казахстан 23 июня 2004 года.

Квалификационное свидетельство  
аудитора №0000448 от 14.11.1998г

«25» апреля 2017 г.

**Приложение 2**  
**к приказу Министра финансов**  
**Республики Казахстан**  
**от 27 февраля 2015 года №143**

**Форма 1**

Наименование организации	"Мұнай және газ аппараттық талдау орталығы" акционерлік қоғамы
Сведения о реорганизации	
Вид деятельности организации	Информационные услуги
Организационно-правовая форма	Акционерное общество
Форма отчетности:	Неконсолидированная
Форма собственности	Государственная
Среднегодовая численность работников	55
Субъект предпринимательства	Средний
Юридический адрес (организации)	Қазакстан Республикасы, Астана қаласы, Есіл ауданы, Туркестан көшесі, 8/2 үй, 12-б.б.

**Бухгалтерский баланс**  
**по состоянию на 31 декабря 2016года**

тыс.тенге

АКТИВЫ	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода	
		1	2	3
<b>I. Краткосрочные активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	010	63 015	39 327	
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	011	-	-	
Производные финансовые инструменты	012	-	-	
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	013	-	-	
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	014	-	-	
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-	-	
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	72 186	84 540	
Текущий подоходный налог	017	-	-	
Запасы	018	1 696	1 069	
Прочие краткосрочные активы	019	4 873	8 090	
<b>Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019)</b>	<b>100</b>	<b>141 770</b>	<b>133 026</b>	
	101	-	-	
<b>II. Долгосрочные активы</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	110	-	-	
Производные финансовые инструменты	111	-	-	
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112	-	-	



Акционерное Общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

Финансовые активы, удерживаемые до погашения	113	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	114	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	115	2 327	7 423
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	116	-	-
Инвестиционное имущество	117	-	-
Основные средства	118	6 897	13 459
Биологические активы	119	-	-
Разведочные и оценочные активы	120	-	-
Нематериальные активы	121	3 551	2 413
Отложенные налоговые активы	122	1 530	1 530
Прочие долгосрочные активы	123	-	-
<b>Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123)</b>	<b>200</b>	<b>14 305</b>	<b>24 825</b>
<b>БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200)</b>		<b>156 075</b>	<b>157 851</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВО И КАПИТАЛ</b>		<b>Код строки</b>	<b>На конец отчетного периода</b>
1		2	3
4			
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы	210	-	-
Производные финансовые инструменты	211	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	212	-	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	213	4 305	4 627
Краткосрочные резервы	214	-	-
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	215		32
Вознаграждения работникам	216	15 214	8 506
Прочие краткосрочные обязательства	217	28 475	50 889
<b>Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)</b>	<b>300</b>	<b>47 994</b>	<b>64 054</b>
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	310	-	-
Производные финансовые инструменты	311	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	312	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	313	-	-
Долгосрочные резервы	314	-	-
Отложенные налоговые обязательства	315	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	316	-	-
<b>Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)</b>	<b>400</b>	-	-
<b>V. Капитал</b>			
Уставный (акционерный) капитал	410	45 951	45 951
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Резервы	413	11 285	11 285
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	50 845	36 561



Акционерное Общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	108 081	93 797
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
<b>Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)</b>	<b>500</b>	<b>108 081</b>	<b>93 797</b>
<b>БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)</b>		<b>156 075</b>	<b>157 851</b>

Мұнара Асқар  
Генеральный директор

Муханова Алима Заитовна  
Главный бухгалтер

25 апреля 2017 г.  
г. Астана, Республика Казахстан



**Приложение 3  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 27 февраля 2015 года № 143  
Форма 2**

Наименование  
организации

"Мұнай және газ ақпараттық талдау орталығы" акционерлік қоғамы

**Отчет о прибылях и убытках  
за год, заканчивающийся 31 декабря 2016 года**

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка	010	398 731	518 651
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	(265 264)	(388 195)
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	133 467	130 456
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	(117 131)	(156 365)
Прочие расходы	015	(6 211)	(3 583)
Прочие доходы	016	2 459	30 312
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	12 584	820
Доходы по финансированию	021	-	-
Расходы по финансированию	022	-	-
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие неоперационные доходы	024	-	2 754-
Прочие неоперационные расходы	025	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	12 584	3 574
Расходы по подоходному налогу	101	(4 224)	(2 299)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	8 360	1 275
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	8 360	1 275
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	-	-
в том числе:		-	-
Переоценка основных средств	410	-	-
Переоценка финансовых активов, имеющихся	411	-	-



Акционерное Общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413	-	-
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414	-	-
Хеджирование денежных потоков	415	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417	-	-
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418	-	-
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419	-	-
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420	-	-
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	8 360	1 275
Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации		-	-
доля неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-
Базовая прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

Мұнара Асқар  
Генеральный директор

Муханова Алима Зайтовна  
Главный бухгалтер

25 апреля 2017 г.  
г. Астана, Республика Казахстан



"Мұнай және газ ақпараттық талдау орталығы"  
акционерлік қоғамы

Наименование организации

**Этчет о движении денежных средств  
(прямой метод)  
за год, заканчивающийся 31 декабря 2016 года**

тыс.тенге

<b>Наименование показателей</b>	<b>Код строк и</b>	<b>За отчетный период</b>	<b>За предыдущий период</b>
	2	3	4
<b>I. Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	488 672	651 378
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	467 687	599 743
прочая выручка	012		
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013		4 548
поступления по договорам страхования	014	-	
полученные вознаграждения	015	-	
прочие поступления	016	20 985	47 087
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)		464 347	659 676
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	101 112	157 765
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022		6 413
выплаты по оплате труда	023	200 953	280 723
выплата вознаграждения	024		
выплаты по договорам страхования	025		
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	104 395	115 459
прочие выплаты	027	57 887	99 316
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	24 325	(8 298)

**II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности**

1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 051)	040		29 318
в том числе:			
реализация основных средств	041		29 318
реализация нематериальных активов	042		
реализация других долгосрочных активов	043		

Акционерное Общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044		
реализация долговых инструментов других организаций	045	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046	-	-
реализация прочих финансовых активов	047	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	048	-	-
полученные дивиденды	049	-	-
полученные вознаграждения	050	-	-
прочие поступления	051	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	060	-	5 083
в том числе:			
приобретение основных средств	061	-	5 083
приобретение нематериальных активов	062	-	-
приобретение других долгосрочных активов	063	-	-
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	065	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	066	-	-
приобретение прочих финансовых активов	067	-	-
предоставление займов	068	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	069	-	-
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	070	-	-
прочие выплаты	071	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 - строка 060)	080		24 235

**III. Движение денежных средств от финансовой деятельности**

1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090		
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091		
получение займов	092		
полученные вознаграждения	093		
прочие поступления	094		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	637	
в том числе:			
погашение займов	101		
выплата вознаграждения	102		
выплата дивидендов	103	637	
выплаты собственникам по акциям организации	104	-	
прочие выбытия	105	-	



Акционерное Общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	(637)	
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120		
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120)	130	23 688	15 937
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	140	39 327	23 390
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	150	63 015	39 327



Мұнара Асқар

Генеральный директор

25 апреля 2017 г.  
г. Астана, Республика Казахстан

Муханова Алима Заитовна

Главный бухгалтер



**Приложение 6  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 27 февраля 2015 года №143**

**Форма 4**

Наименование организации "Мұнай және газ аппараттық талда орталығы" акционерлік қоғамы

**Отчет об изменениях в капитале  
за год, заканчивающийся 31 декабря 2016 года**

тыс.тенге

<b>Наименование компонентов</b>	<b>Код стро ки</b>	<b>Капитал материнской организации</b>	<b>Уставный (акционе рный) капитал</b>	<b>Резервы</b>	<b>Нераспред еленная прибыль</b>	<b>Доля неконтролирующ их собственников</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>		
<b>Сальдо на 1 января предыдущего года</b>	010	<b>45 951</b>	<b>11 285</b>	<b>35 286</b>			<b>-92 522</b>
Изменения в учетной политике	011	-	-	-			
Пересчитанное сальдо (стр.010+/-стр. 011)	100	<b>45 951</b>	<b>11 285</b>	<b>35 286</b>			<b>-92 522</b>
Общая совокупная прибыль, всего(строка 210 + строка 220):	200	-	-	<b>1 275</b>			<b>1 275</b>
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	<b>1 275</b>			<b>1 275</b>
<b>Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):</b>	220	-	-	-			
<b>в том числе:</b>							
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-			-
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-			-
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	223	-	-	-			-
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	-	-	-			-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-			-
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	226	-	-	-			-



Акционерное Общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	-	-	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	228	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	229	-	-	-	-
<b>Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):</b>	<b>300</b>	-	-	-	-
<b>Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300)</b>	<b>400</b>	<b>45 951</b>	<b>11 285</b>	<b>36 561</b>	<b>93 797</b>
Изменение в учетной политике	401	-	-	6 561-	<b>6 561</b>
<b>Пересчитанное сальдо (строка 400+/- строка 401)</b>	<b>500</b>	<b>45 951</b>	<b>11 285</b>	<b>43 122</b>	<b>100 358</b>
<b>Общая совокупная прибыль, всего (строка 610+ строка 620):</b>	<b>600</b>	-	-	<b>8 360</b>	<b>8 360</b>
Прибыль (убыток) за год	610	-	-	8 360	8 360
<b>Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 621 по 629):</b>	<b>620</b>	-	-	-	-
в том числе:					
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	621	-	-	-	-
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	622	-	-	-	-
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	623	-	-	-	-
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	-	-	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	-
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний	626	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	-	-	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	628	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	629	-	-	-	-
<b>Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)</b>	<b>700</b>	-	-	(637)-	<b>(637)-</b>
в том числе:					
Вознаграждения работников акциями в том числе:	710	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-



Акционерное Общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-
Взносы собственников	711	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	713	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	-	-	-	-
Выплата дивидендов	715	-	-	(637)	(637)
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	717	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	-	-	-	-
<b>Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700)</b>	<b>800</b>	<b>45 951</b>	<b>11 285</b>	<b>50 845</b>	<b>108 081</b>

Мұнара Асқар  
Генеральный директор

Муханова Алима Зайтовна  
Главный бухгалтер

25 апреля 2017 года.  
г. Астана, Республика Казахстан



# **Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

## **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Акционерное общество «Главное диспетчерское управление нефтяной и газовой промышленности» создано в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан №751 от 09 июля 2002года «О реорганизации Республиканского государственного предприятия «Главное диспетчерское управление нефтяной и газовой промышленности» Министерства энергетики и минеральных ресурсов (ныне Министерство нефти и газа РК).

Постановление Правительства Республики Казахстан №62 от 31 января 2011года, в целях повышения эффективности деятельности в нефтяной и газовой сфере и оптимизации управления государственной собственностью, акционерное общество «Главное диспетчерское управление нефтяной и газовой промышленности» переименовано в акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа».

Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа», «далее - Общество» первичная регистрация в Республике Казахстан 29 декабря 2002 года согласно Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица 13822-1911-АО от 25 апреля 2011 года, выданный Департаментом юстиции г.Астана.

Общество является юридическим лицом, созданным в организационно-правовой форме акционерного общества, 100% акции которого принадлежит государству, в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, передавшего права владения и пользования государственным пакетом акций Министерству нефти и газа Республики Казахстан

Общество осуществляет свою деятельность в соответствии Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Гражданским кодексом Республики Казахстан, другими нормативными актами и Уставом Общества.

Предметом основной деятельности является в соответствии с Уставом Общества:

- проведение маркетинговых исследований, сертификаций продукции в области добычи, геологоразведки, транспортировки, переработки углеводородов в их реализации;
- технический сбор оперативной информации, составление информационно-аналитических справочных материалов для осуществления мониторинга нефтегазового комплекса Республики Казахстан;
- сбор информации и анализ показателей нефти, газа, бурения и капитального ремонта скважин;
- сбор информации и анализ конъектуры рынка нефти и нефтепродуктов, транспортировки нефти;
- формирование и ведение единой базы данных добычи и оборота нефти;
- обеспечение государственных органов ежедневной информацией по добыче, реализации нефти и газа;
- Обеспечение оперативной информацией государственных органов при возникновении аварийных ситуаций в системах добычи, сбора и подготовки нефти и газа, а также поддержание пластового давления и энергоснабжения месторождений;
- участие в разработке и экспертизе нормативных документов по стандартизации в сфере нефтяной и газовой промышленности в соответствии с законодательством в области технического регулирования;
- экспертиза проектных документов по поиску, оценке и разработке нефтяных и газовых месторождений;
- оказание информационно-аналитических и консультационных услуг в области развития местного содержания в нефтегазовых проектах;
- проведение аналитических исследований в части развития местного содержания в нефтегазовых проектах;
- сбор информации и анализ казахстанского содержания в нефтегазовых проектах;



# **Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

- организация обучения, подготовки, переподготовки кадров в нефтегазовой отрасли;
- обобщение основных показателей, характеризующих состояние направлений деятельности нефтегазовой отрасли и подготовка соответствующих аналитических и справочно-информационных материалов;
- участие в подготовке заседаний и работы Центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений при рассмотрении технологических схем проектов разработки и обустройства нефтедобывающих предприятий отрасли;
- подготовка информации о функционировании магистральных газонефтепродуктопроводов;
- участие в формировании фонда нормативных документов нефтегазовой отрасли;
- внесение предложений в проект плана по разработке нормативных документов нефтегазовой отрасли на соответствующий год;
- составление и распространение перечня нормативных документов в нефтегазовой отрасли;
- разработка и распространение на электронном носителе сводных данных по нормативным документам нефтегазовой отрасли;
- подготовка аналитических материалов по переработке, поставке и ценам нефти, газа и нефтепродуктов на внутреннем рынке;
- организация и проведение конференций и семинаров по нефтегазовой отрасли, участие в выставках;
- мониторинг работы товаропроизводителей и сервисных компаний, поставляющих товары, работы и услуги в нефтегазовой отрасли;
- мониторинг и оказание содействия в увеличении доли казахстанского содержания нефтегазовых проектов в материалах, товарах, работах и услугах;
- проведение анализа по действующей нормативной базе нефтегазовой и смежных с ней отраслях, выработка мероприятий и рекомендаций;
- проведение анализа в области охраны окружающей среды и экологического мониторинга при проведении нефтегазовых операций;
- участие в разработке государственных стандартов, стандартов организаций, нормативных документов, методических указаний, рекомендаций, а также руководящих документов (технологических регламентов) и иных документов в нефтегазовой и смежных с ней отраслях.

В качестве налогоплательщика Общество зарегистрировано в Налоговом управлении по Есильскому району г. Астана. БИН 021240003265. Свидетельство о постановке на учет по НДС от 11.02.2013года серии 62001 № 0028658.

## **Юридический адрес и фактическое местонахождение:**

Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Есиль, ул. Туркестан 8/2, нежилое помещение 12.

За отчетный период ответственными лицами за ведение финансово-хозяйственной деятельности Общества являлись:

Генеральный директор  
Главный бухгалтер

Мұнара Асқар  
Муханова Алима Заитовна



## **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

### **Заявление о соответствии**

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности («МСФО») и законодательства Республики Казахстан в области бухгалтерского учета, и изложена в формате годовой финансовой отчетности, утвержденной приказом Министра финансов Республики Казахстан от 27.02.2015г. № 143.

### **Условия осуществления хозяйственной деятельности в Казахстане**

Основная экономическая деятельность Общества осуществляется в Республике Казахстан. В связи с тем, что законодательство и нормативные документы, влияющие на экономическую ситуацию в Республике Казахстан, подвержены частым изменениям, активы и операции Общества могут подвергнуться риску в случае ухудшения политической, экономической и социальной ситуации. Эти риски определяются такими факторами, как политические решения правительства, экономические условия, введение или изменение налоговых требований и иных правовых норм, колебания валютных курсов и обеспеченность контрактных прав правовой санкцией. Финансовая отчетность отражает оценку руководством Общества того влияния, которое оказывают экономические и политические условия Казахстана на деятельность и финансовое положение Общества. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Республика Казахстан продолжает осуществлять экономические реформы и разработку своей законодательной, налоговой и нормативной базы, как того требуют условия рыночной экономики. Будущая стабильность казахстанской экономики в большей степени зависит от этих реформ и разработок, эффективности экономических, финансовых и монетарных мер, предпринятых правительством РК.

### **Основа представления отчетности. Форма и содержание финансовой отчетности.**

Финансовая отчетность представлена на 31 декабря 2016 года, за год, заканчивающийся на указанную дату.

В пункте 10 МСФО (IAS) 1: "Представление финансовой отчетности" имеется следующее разрешения: **«...Предприятие может использовать наименования отчетов, отличающиеся от тех, что использованы в настоящем стандарте».**

И в соответствии с выше указанным пунктом 10 нами использованы другие наименования отчетов, отличающиеся от тех, что использованы в указанном стандарте. Вместо наименования «Отчет о финансовом положении» использовано наименование «Бухгалтерский баланс». Вместо наименования «Отчет о совокупной прибыли и прочий совокупный доход» использовано наименование «Отчет о прибылях и убытках». Вместо наименования «Примечания к финансовой отчетности» использовано наименование «Пояснительная записка к финансовой отчетности».

Финансовая отчетность за год, закончившийся на 31 декабря 2016 года включает в себя:

- 1) бухгалтерский баланс;
- 2) отчет о прибылях и убытках;
- 3) отчет о движении денежных средств (прямой метод);;
- 4) отчет об изменениях в капитале;

Данная финансовая отчетность представлена в казахстанских тенге (далее - «тенге»), если не указано иное. Настоящая финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением определенных финансовых инструментов, учтенных по справедливой стоимости.



# **Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

Общество ведет бухгалтерский учет в казахстанских тенге (далее – тенге) в соответствии с Законом Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» № 234-III от 28.02.2007 г.

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена на основе данных бухгалтерской отчетности компании с поправками для достоверного предоставления информации в соответствии с требованиями МСФО.

Корректировки финансовой отчетности включали переклассификации определенных активов и обязательств, доходов и расходов соответствующих статей финансовой отчетности для приведения их в соответствие с экономической сущностью операций.

## **Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Статьи финансовой отчетности Общества оценивались по той валюте, которая лучше всего отражает экономическую сущность лежащих в основе событий и обстоятельств, относящихся к деятельности Общества («функциональная валюта»). Функциональной валютой Общества и валютой презентации Общества является казахстанский тенге («тенге»), и в ней представлена данная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представлены в тысячах тенге.

## **Принцип непрерывной деятельности**

Прилагаемая финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывной деятельности, что предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности. Способность Общества придерживаться принципа непрерывной деятельности зависит от способности Общества получить доход от основной деятельности, которая зависит от спроса, конкурентоспособности и способности покупателей оплачивать их, так же до достижения уровня продаж, достаточного для поддержания финансового положения Общества. На данный момент доход формируется за счет оказания услуг юридическим лицам согласно перечня указанных в Уставе Общества.

Данная финансовая отчетность не отражает какие-либо корректировки, которые могли бы потребоваться, если бы Общество не смогла придерживаться принципа непрерывной деятельности.

Руководство Общества считает, что финансовое положение Общества позволяет продолжать деятельность в обозримом будущем. Данная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа действующего Общества.

## **Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

При подготовке данной финансовой отчетности в соответствии с МСФО, руководство использовало профессиональные суждения, допущения и расчетные оценки, имеющие отношения к вопросам отражения активов и обязательств, и раскрытия информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Расчетные оценки и основные допущения рассмотрены на основании непрерывности деятельности. Изменения бухгалтерских расчетов отражаются в том периоде, в котором эти изменения произошли.

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже.



# **Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

## **Резерв**

Общество создает резервы на сомнительную дебиторскую задолженность, авансы уплаченные и прочие текущие активы.

## **Налогообложение**

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах и текущего результата осуществляющей налоговыми органами проверки на соответствие.

## **Полезный срок службы основных средств**

Общество оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств, по меньшей мере, на конец каждого финансового года.

# **3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Основные положения учетной политики, применяющиеся при подготовке финансовой отчетности, описаны примечаний 3. Эти положения учетной политики применялись последовательно.

## **ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

### **Признание и оценка финансовых инструментов**

Общество признает финансовые активы и обязательства в своем отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда она становится частью договорных положений по инструменту. Общество в учете отражает имеющие регулярный характер приобретения и реализацию финансовых активов и обязательств по дате расчетов.

Приобретенные таким образом финансовые инструменты, которые будут впоследствии оцениваться по справедливой стоимости, с момента заключения сделки и до установленной даты расчетов учитываются так же, как приобретенные инструменты.

Финансовые активы и обязательства Общества включают торговую и прочую дебиторскую задолженность и торговую и прочую кредиторскую задолженность.

Финансовые активы и финансовые обязательства могут быть свернуты, и чистая сумма показана в бухгалтерском балансе только тогда, когда существует юридическое право для взаимозачета, и намеревается либо произвести погашение на основе чистой суммы, либо реализовать актив и возместить обязательство одновременно.

Финансовые активы и обязательства первоначально признаются по их себестоимости, которая является справедливой стоимостью уплаченных или полученных средств, включая любые понесенные затраты. Любая прибыль или убыток при первоначальном признании признаются в отчете о прибылях и убытках текущего периода.

### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства, размещает на текущих счетах в банках:

филиал АО БТА Банк г.Астаны, АФ АО "КАЗКОММЕРЦБАНК".



# **Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

## **Финансовые активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток**

Финансовые активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, представляют собой производные инструменты или ценные бумаги, приобретенные с основной целью продажи в течение короткого периода.

Общество использует рыночные котировки для определения справедливой стоимости активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением производных финансовых инструментов. Корректировка справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражается в отчете о прибылях и убытках.

### **Основные средства**

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости, за исключением расходов на текущее обслуживание, за вычетом накопленной амортизации.

Первоначальная стоимость основных средств включает цену приобретения, включая любые расходы, напрямую связанные с приведением активов в рабочее состояние и доставкой на место предполагаемого использования.

Амортизация рассчитывается прямолинейным методом в течение всего срока полезного использования актива. Нормы амортизации применялись в соответствии с установленными нормами с учетом срока полезного использования основного средства Общество самостоятельно согласно учетной политики и нормам налогового законодательства.

Прекращение признания основных средств происходит при выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данного актива. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчет о прибылях и убытках за отчетный год, в котором произошло прекращение признания актива.

Остаточная стоимость актива, срок полезного использования и методы амортизации пересматриваются и при необходимости корректируются в конце каждого финансового года.

### **Нематериальные активы**

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования, которые представлены компьютерным программным обеспечением, приобретённые отдельно, при первоначальном признании оцениваются по себестоимости. Средний срок полезного использования нематериальных активов Общество составляет десять лет. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Убыток от обесценения нематериальных активов признается в соответствующем отчетном периоде и включается в состав операционных расходов.

### **Запасы**

Запасы отражаются по фактической себестоимости. Фактическая себестоимость запасов определяется на основе метода средневзвешенной и в нее включаются затраты на приобретение и прочие затраты, связанные с доставкой запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее



## **Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

состояние. Запасы сырья и материалов учитываются по суммам, которые не превышают ожидаемых сумм, возмещаемых в ходе обычной деятельности.

Запасы сырья и материалов учитываются по суммам, которые не превышают ожидаемых сумм, возмещаемых в ходе обычной деятельности.

### **Торговая и прочая дебиторская задолженность**

Торговая дебиторская задолженность, которая обычно является краткосрочной, признается по первоначальной стоимости.

### **Авансы выданные**

Авансы, выданные при первоначальном признании учитываются по справедливой стоимости, которая приближена к номинальной стоимости из-за краткосрочности, данных активов, а в последствии учитываются по балансовой стоимости.

### **Торговая и прочая кредиторская задолженность**

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, являющейся справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Общества.

### **Авансы полученные**

Авансы, полученные при первоначальном признании учитываются по справедливой стоимости, которая приближена к номинальной стоимости из-за краткосрочности данных активов.

### **Вознаграждения работникам**

Вознаграждения работникам – затраты на выплату краткосрочных вознаграждений работникам Общества в форме оплаты труда, премий и оплачиваемых отпусков. Оплачиваемый отпуск не аккумулируются, а начисляются непосредственно при наступлении отпуска.

Методика и порядок учета расчетов с персоналом по оплате труда, вознаграждения работникам в бухгалтерском учете Общество определяются в соответствии с требованиями: МСБУ 19 «Вознаграждение работников», Закона «О труде в Республике Казахстан», прочих нормативных документов по оплате труда.

### **Обязательные отчисления с заработной платы**

Общество уплачивает социальный налог и социальные отчисления в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

### **Расходы на социальные нужды**

Общество несет расходы на социальные нужды работников в соответствии Коллективным договором с действующим законодательством Республики Казахстан.

### **Пенсионные обязательства и прочие обязательства по льготам, предоставленным сотрудникам**

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, Общество удерживает пенсионные взносы как определенный процент из суммы заработной платы и перечисляет их в пенсионные фонды - ГЦВП. Таким образом, сумма, удержанная у сотрудников, перечисляется в пенсионный фонд от лица сотрудников. При выходе на пенсию, все пенсионные выплаты, производятся пенсионными фондами, выбранными сотрудниками. Общество не имеет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия, в государственной пенсионной системе Республики



## **Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

Казахстан. Кроме того, Общество не имеет льгот, предоставляемых работникам после выхода на пенсию, или иных существенных предоставляемых льгот, требующих начисления.

### **Подоходный налог и прочие налоги**

Налогооблагаемая прибыль не отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках, поскольку начисление расходов по налогу на прибыль в текущем году не осуществляется в связи со льготами согласно Налогового законодательства.

Все остальные прочие налоги учитываются с использованием ставок налога по налоговому законодательства РК, действующих в течение отчетного периода.

### **Уставный капитал**

По состоянию на 31 декабря 2016 года Уставный капитал сформирован в сумме 45 950 800 тенге. Количество объявленных простых акций общества составляет 459 508 (четыресто пятьдесят девять тысяч пятьсот восемь) штук, из них:

Номинальная стоимость акций, размещенных среди учредителей общества, составляет 1 (одна ) тенге.

### **Признание доходов**

Доходы признаются тогда, когда существует вероятность того, что будет получать экономические выгоды, связанные с операцией, и сумма дохода может быть достоверна определена. Доходы оцениваются по справедливой стоимости полученных средств.

### **Признание расходов**

Расходы признаются в момент возникновения и показываются в финансовой отчетности в том периоде, к которому они относятся на основе принципа начисления.



**Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

#### **4. РАССКРЫТИЕ СТАТЬИ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА**

##### **Строка баланса 010. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Общество раскрывает состав денежных средств и их эквивалентов в своей финансовой отчетности и представляет сверку сумм в отчете о движении денежных средств с эквивалентными статьями, представленными в отчете о финансовом положении.

По состоянию на 31 декабря денежные средства представлены следующим образом:

	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Денежные средства на текущих банковских счетах	63 015	39 327
<b>Итого</b>	<b>63 015</b>	<b>39 327</b>

##### **Строка баланса 016. КРАТКОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

По состоянию на 31 декабря остаток по Краткосрочной торговой дебиторской задолженности составил:

	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Краткосрочной торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	72 186	76 124
Резерв по сомнительным долгам		
<b>Итого</b>	<b>72 186</b>	<b>76 124</b>

Расшифровка Краткосрочной торговой дебиторской задолженности:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование дебитора</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
1	APetro Economics ТОО	1 400	
2	BUZACHI OPERATING LTD Филиал компаний	1 454	2 208
3	KAZENERGY ОЮЛ	1 246	2 492
4	PETROSUN ТОО	1 250	
5	Phystech II АО	3 519	
6	Актобемунайгаз АО СНПС	5 628	4 992
7	Ассоциация Казахстанского АвтоБизнеса ОЮЛ	1 000	
8	Атыраумунай ТОО		2 363
9	Гюрал ТОО	1 634	1 488
10	EME ТОО	1 500	
11	Казгермунай ТОО СП	410	6 158
12	КазМунайГаз АО РД	1 307	1 425
13	КазТрансОйл АО	2 878	
14	Каражанбасмунай АО	1 114	3 360
15	Кен Сары ТОО	2181	
16	Кен-Ай-Ойл-Кызылорда ТОО	4 428	5 028
17	KMK Мунай АО	1 724	130



**Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

18	Кольжан	1 125	
19	Куат Амлон Мунай ТОО СП	2 882	15 874
20	КумкольТрансСервис ТОО	1 521	3 507
21	Национальная компания КазМунайГаз АО	1 887	4 192
20	Павлодарский нефтехимический завод ТОО	1 141	1 067
21	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз АО	3 360	894
22	ПетроКазахстан Оверсиз Сервисез Инк АФ		1 337
23	РГП на ПХВ Проф Военизированная аварийно-спасател	3 077	1 457
24	Самек Интернешнл	6 160	6 160
25	Фонд Национального благосостояния "Самрук-Казына"	1 820	1 923
26	ХазарМунай ТОО	500	3 025
27	Эмбамунайгаз АО	6 160	
28	Прочее	9 880	7 044
	<b>Итого по счету 1210</b>	<b>72 186</b>	<b>76 124</b>
29	Резерв по сомнительным долгам		
	<b>Итого</b>	<b>72 186</b>	<b>76 124</b>

**Строка баланса 018. ЗАПАСЫ**

По состоянию на 31 декабря остаток по Запасам составил:

	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Сырье и материалы:	1 696	1 069
Товары		
Резерв по неликвидным и устаревшим товарно-материальным запасам		
<b>Итого</b>	<b>1 696</b>	<b>1 069</b>

**Строка баланса 019. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 31 декабря остаток по Прочей краткосрочной дебиторской задолженности составил:

	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Дебиторская задолженность работников:		
В том числе Задолженность подотчетных лиц		
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность (1280)	2 288	3 261
Прочая дебиторская задолженность работников	377	6 839
Расходы будущих периодов	103	224
Краткосрочные авансы выданные	2 195	6 413
Текущие налоговые активы	470	1 453
Резерв по сомнительным долгам	(560)	(1 685)
<b>Итого</b>	<b>4 873</b>	<b>16 505</b>



**Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»****Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года****Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

По состоянию на 31 декабря остаток по дебиторской задолженности работников составил:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование дебитора</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
1	Подотчет работников		
	<b>Итого по счету 1251</b>		

По состоянию на 31 декабря остаток по прочей краткосрочной дебиторской задолженности составил:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование дебитора</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
1	Задолженность по выявленным недостачам ТМЗ		
2	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность (РБП)	103	224
	<b>Итого по счету</b>	<b>103</b>	<b>224</b>

По состоянию на 31 декабря остаток по краткосрочным выданным авансам составил:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование дебитора</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015г.</b>
1	Агентство Платс (USA)		4 340
2	BLOOMBERG FINANCE L.P.	2 144	
3	Лукойл Оверсиз Сервис Б.В. Компания		1 774
4	Прочее	51	299
	<b>Итого по счету 1610</b>	<b>2 195</b>	<b>6 413</b>

В основном дебиторская задолженность за текущий год, как авансы по договорам, срок поставки и оказания услуг которых еще не наступил.

По состоянию на 31 декабря остаток по текущему налоговому активу составил:

	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Прочие налоги	470	1 453
<b>Итого</b>	<b>470</b>	<b>1 453</b>

По состоянию на 31 декабря остаток по долгосрочной дебиторской задолженности работников составил:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование дебитора</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
1	Долгосрочной дебиторской задолженности работников	2 327	7 423
	<b>Итого по счету 2150</b>	<b>2 327</b>	<b>7 423</b>



**Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

**Строка баланса 118. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	На 31 декабря 2016 года		
	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Чистая балансовая стоимость
Здания и сооружения			
Земля			
Машины и оборудование			
Транспортные средства			
Прочие основные средства	30 246	23 349	6 897
<b>Всего основные средства</b>	<b>30 246</b>	<b>23 349</b>	<b>6 897</b>

**На 31 декабря 2015 года**

Здания и сооружения			
Земля			
Машины и оборудование			
Транспортные средства	8500	3 471	5 029
Прочие основные средства	36 027	27 597	8 430
<b>Всего основные средства</b>	<b>44 527</b>	<b>31 068</b>	<b>13 459</b>

Амортизация рассчитывается прямолинейным методом в течение всего срока полезного использования актива. Срок службы основных средств в 2016 году нижеследующие:

Здания и сооружения -- сроком до 20-45 лет

Машины и оборудования – сроком до 10-25 лет

Автотранспортные средства - сроком до 5-25 лет

Прочие основные средства – сроком до 2-5 лет



**Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

<b>Свод</b>	Земля	Здание и Сооружение	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Итого
<b>Основные средства</b>						
<b>1. Первоначальная стоимость:</b>						
Сальдо на 31.12.2015 г				8 500	36 027	<b>44 527</b>
Приобретено						
Реструктуризация					1 100	1 100
Итого поступило				8 500	6 881	15 381
Прочие выбытия						
Итого выбыто						
Сальдо на 31.12.2016 г				30 246	30 246	
<b>2. Амортизация:</b>						
Сальдо на 31.12.2015 г				3 471	27 597	<b>31 068</b>
Амортизация, начисленная в течение отчетного периода						
Амортизация переданная						
Итого начислено амортизации					2 379	2 379
Накопленная амортизация выбывших активов				3471	6 629	10 100
Изменение (уменьшение) амортизации в связи с перегруппировкой						
Итого уменьшение амортизации						
Сальдо на 31.12.2016 г					23 349	<b>23 349</b>
<b>3. Остаточная стоимость:</b>						
Сальдо на 31.12.2015 г				5 029	8 430	<b>13 459</b>
Сальдо на 31.12.2016 г					6 897	<b>6 897</b>



**Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»****Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года****Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге****Строка баланса 121. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

	На 31 декабря 2016 года		
	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Чистая балансовая стоимость
Программное обеспечение			
Прочие нематериальные активы	23 629	20 078	3 551
<b>Всего нематериальные активы</b>	<b>23 629</b>	<b>20 078</b>	<b>3 551</b>

**На 31 декабря 2015 года**

Программное обеспечение			
Патент			
Прочие нематериальные активы	22 179	19 766	2 413
<b>Всего нематериальные активы</b>	<b>22 179</b>	<b>19 766</b>	<b>2 413</b>

Нематериальные активы	Программа 1С	Прочие НМА	Итого
<b>1. Первоначальная стоимость:</b>			
Сальдо на 31.12.2015 г		22 179	22 179
Приобретено			
Итого поступило		1 450	1 450
Прочие выбытия			
Итого выбыло			
Сальдо на 31.12.2016 г		23 629	23 629
<b>2. Амортизация:</b>			
Сальдо на 31.12.2015 г		19 766	19 766
Амортизация, начисленная в течение отчетного периода		312	312
Амортизация переданная			
Итого начислено амортизации			
Накопленная амортизация выбывших активов			
Изменение (уменьшение) амортизации в связи с перегруппировкой			
Итого уменьшение амортизации			
Сальдо на 31.12.2016 г		20 078	20 078
<b>3. Остаточная стоимость:</b>			
Сальдо на 31.12.2015 г		2 413	2 413
Сальдо на 31.12.2016 г		3 551	3 551

**Строка баланса 213. КРАТКОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

По состоянию на 31 декабря остаток по краткосрочной кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам составил::

	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Краткосрочная кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	4 305	4 284
<b>ИТОГО</b>	<b>4 305</b>	<b>4 284</b>



**Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»****Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года****Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

Расшифровка Краткосрочной кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам :

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование кредитора</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
1	Тауелсіздік-Д ТОО	720	2 806
2	РГП Казахстанский институт стандартизации и сертифицирования		697
3	Абди ЕКОН ТОО	360	
4	Астана телеком ГЦТ	802	438
5	Агентство Diamond House ИП	209	
6	QAZAQ SAPA DELIVERY service ТОО	146	
7	Арынгазин Айдар Мухтарович	225	
8	Закарьянова Самал Мухтаровна	255	
9	Кутумов Гайни Ахалбекович	270	
10	Прочие	1 318	343
	<b>Итого по 3310 счету</b>	<b>4 305</b>	<b>4 284</b>

**Строка баланса 216 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ**

	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Задолженность по заработной плате	9 241	4
Обязательства по обязательным и добровольным платежам	4 032	6 673
Резерв по отпускам	1 941	8 502
<b>Итого</b>	<b>15 214</b>	<b>15 179</b>

**Строка баланса 217. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность 3390	1 561	342
Краткосрочные авансы полученные	6 651	4 548
<b>Обязательства по налогам</b>	<b>20 263</b>	<b>39 699</b>
В том числе:		
Корпоративный подоходный налог	45	32
Индивидуальный подоходный налог	3 367	5 841
Налог на добавленную стоимость	14 107	31 043
Социальный налог	2 744	2 783
<b>Итого</b>	<b>28 475</b>	<b>44 589</b>

По состоянию на 31 декабря остаток по прочей краткосрочной кредиторской задолженности составил:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование кредитора</b>	<b>Сальдо на 31.12.2016 г.</b>	<b>Сальдо на 31.12.2015 г.</b>
1	Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	1 561	342
	<b>итого по 3390 счету</b>	<b>1 561</b>	<b>342</b>



**Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»****Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года****Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

По состоянию на 31 декабря остаток по краткосрочным полученным авансам составил:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование кредитора</b>	<b>Сальдо на 31.12.2016 г.</b>	<b>Сальдо на 31.12.2015 г.</b>
1	Hughes Hubbard & Reed LLP	1 140	
2	Thomson Reuters (Markets) Eastern Europe Ltd (Томс)	3 588	2 792
3	Караганак Петролеум Оперейтинг Б.В. Казахстански	1 670	1 587
4	Прочее	253	169
	<b>Итого по 3510 счету</b>	<b>6 651</b>	<b>4 548</b>

**Строка баланса 420. КАПИТАЛ**

	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Уставный (акционерный) капитал	45 951	45 951
Неоплаченный капитал		
Резервы по переоценке основным средствам	11 285	11 285
Нераспределенный доход (непокрытый убыток)	50 846	36 561
<b>Итого</b>	<b>108 081</b>	<b>93 797</b>

**5. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ****Положения и условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами осуществлялись за год, закончившийся 31 декабря 2016года, Общество не признала какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящиеся к сумме задолженности связанных сторон. Заработная плата члену Совета директоров начислена и на конец отчетного периода задолженность отсутствует.

**6. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ****Валютный риск**

Преобладающее большинство остатков дебиторской задолженности Общества выражены в национальной валюте. Общество не использует валютные или форвардные контракты в качестве инструментов управления риском изменений валютных курсов.

Руководство Общества полагает, что валютный риск регулярно контролируется, и руководство следит за изменениями валютных курсов и их влиянием на операционную деятельность Общества.

**Риски конъюнктуры рынка**

Общество подвержено влиянию рисков конъюнктуры рынка, возникающих в связи с открытыми позициями по процентным ставкам, валютам, которые, в свою очередь, подвержены общим и отдельным колебаниям рынка. Общество управляет рисками конъюнктуры рынка путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате неблагоприятных изменений конъюнктуры, а также посредством установления соответствующих требований к рентабельности и обеспечивая оптимизацию доходности, получаемой за принятый риск.

**Кредитный риск**

Финансовые инструменты, которые потенциально подвергают влиянию кредитного риска, преимущественно представляют собой дебиторскую задолженность. Несмотря на то, что Общество может понести убытки в размере полной стоимости указанных инструментов в случае невыполнения его контрагентами своих обязательств, оно не считает, что вероятность таких убытков существует.



## **Акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»**

**Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

**Пояснительная записка к финансовой отчетности, в тысячах тенге**

Общество не требует предоставления обеспечения по финансовым инструментам, подверженным влиянию кредитного риска его контрагентами своих обязательств, оно не считает, что вероятность таких убытков существует Общество не требует предоставления обеспечения по финансовым инструментам, подверженным влиянию кредитного риска.

Степень концентрации кредитного риска, связанного с дебиторской задолженностью, не высока - так как Общество работает на условиях 100% предоплаты.

### ***Риск ликвидности***

Риск ликвидности связан с возможностью того, что столкнется с трудностями при привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, приближающейся к его справедливой стоимости. Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств в объеме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

## **7. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

### ***Судебные процессы***

Общество является участником судебных разбирательств связанные с возвратом займов выданных сотрудникам, относящихся к ее хозяйственной деятельности. Руководства Общество считает, что возможные претензии по отдельности и, в общем, не окажут существенного отрицательного влияние на финансовое положение или результаты финансово- хозяйственной деятельности Общества.

### ***Условные обязательства***

Общество оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств с учетом конкретных обстоятельств и отражает соответствующий резерв в финансовой отчетности только в тех случаях, когда существует вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, фактически будут иметь место, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

### ***Налогообложение***

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пению начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2016 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2016 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Общества по налогам будет подтверждена.



## **8. РАСКРЫТИЕ ПОСЛЕДУЮЩИХ СОБЫТИЙ**

Общество работает в обычном режиме и событий после отчетного периода не было.

## **9. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Прилагаемая финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, и изложенная в формате годовой финансовой отчетности, утвержденной приказом Министра финансов РК от 27.02.2015г. № 143, одобрена руководством Общества и утверждена для выпуска 25 апреля 2017 года, и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Место печати



Мұнара Асқар

(фамилия, имя, отчество)

Муханова Алима Заитовна

(фамилия, имя, отчество)

