

ПРИЛОЖЕНИЯ



ОТЧЕТ О НЕЗАВИСИМОЙ ПРОВЕРКЕ 134

1. ГРАНИЦЫ ОТЧЕТНОСТИ,
ИЗМЕНЕНИЯ, ПРИМЕЧАНИЯ 136

2. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИНДИКАТОРЫ 138

3. УКАЗАТЕЛЬ СОДЕРЖАНИЯ
GRI CONTENT INDEX 141

4. АББРЕВИАТУРЫ И СОКРАЩЕНИЯ 151

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ 154



«Эрнст энд Янг – кеңестемелік қызметтер» ЖШС
Эл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг – консультационные услуги»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Ernst & Young Advisory LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esenai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Закключение независимого практикующего специалиста о задании, обеспечивающем уверенность

Акционерам, Руководству и заинтересованным сторонам АО «Национальная компания «КазМунайГаз»

Предмет задания

По поручению Акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее «Компания») мы выполнили задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, как определено Международными стандартами заданий, обеспечивающих уверенность, (далее – «Задание») в отношении прилагаемого отчета Компании в области устойчивого развития (далее – «Отчет») за 2020 год (далее – «отчетный период»). В рамках настоящего задания мы не проводили какие-либо процедуры, обеспечивающие уверенность в отношении следующих аспектов:

- ▶ заявления в отношении будущих событий и результатов деятельности Компании; и
- ▶ информации о соответствии Отчета Целям Устойчивого Развития и принципам Глобального договора ООН.

Применимые критерии

При подготовке Отчета Компания применяла систему стандартов отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (далее – «Стандарты GRI») в Основном варианте применения и принципы Компании по отчетности в области устойчивого развития, изложенные в разделах «Об отчете», в «Приложении 1» Отчета, а также в примечаниях к показателям в тексте Отчета (далее – «Критерии»).

Ответственность Компании

Руководство Компании несет ответственность за выбор Критериев и достоверное представление Отчета в соответствии с этими Критериями во всех существенных отношениях. Эта ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, ведение соответствующей документации и расчет оценочных значений, имеющих отношение к подготовке Отчета таким образом, чтобы он не содержал существенных искажений, вызванных недобросовестными действиями или ошибкой.

Ответственность практикующего специалиста

Наша ответственность заключается в том, чтобы сделать вывод о представлении Отчета на основании полученных нами доказательств.

Мы выполнили данное задание по обеспечению уверенности в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность 3000 (пересмотренным) «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов» (далее – «МСЗОУ 3000»). МСЗОУ 3000 требует, чтобы мы планировали и выполняли Задание таким образом, чтобы получить ограниченную уверенность в том, что Отчет представлен во всех существенных отношениях в соответствии с Критериями, и выпустить Заключение. Характер, сроки и объем выбранных процедур зависят от нашего профессионального суждения, включая оценку риска существенного искажения информации вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Мы считаем, что полученные доказательства являются достаточными и надлежащими для того, чтобы служить основанием для нашего вывода, обеспечивающего ограниченную уверенность.

Наша независимость и контроль качества

Мы применяем Международный стандарт контроля качества 1 (МСКК 1) и, следовательно, поддерживаем надежную систему контроля качества, в том числе политики и процедуры, документально подтверждающие соблюдение значимых этических требований и профессиональных стандартов, а также требований, установленных законом или нормативным актом.

Мы соблюдаем требование независимости и другие этические требования Международного кодекса этики профессиональных бухгалтеров, выпущенного Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров, который устанавливает фундаментальные принципы честности, объективности, профессиональной компетентности и должной тщательности, конфиденциальности и профессионального поведения.

Описание выполненных процедур

Выполненное задание, обеспечивающее уверенность, представляет собой задание, обеспечивающее ограниченную уверенность. Характер, сроки и объем процедур, выполняемых в рамках задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, меньше, чем для задания, обеспечивающего разумную уверенность. Следовательно, уровень уверенности, полученный при выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, более низкий.



Хотя мы принимали во внимание эффективность средств внутреннего контроля руководства при определении характера и объема наших процедур, наше задание, обеспечивающее уверенность, не было предназначено для обеспечения уверенности в отношении средств внутреннего контроля. В наши процедуры не входило тестирование средств контроля или выполнение процедур, связанных с проверкой консолидации или расчета данных в информационных системах.

Задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, включает в себя опрос, в первую очередь лиц, ответственных за подготовку Отчета и соответствующей информации, а также аналитические и другие необходимые процедуры.

Наши процедуры включали:

- ▶ опросы руководителей и специалистов Компании, которые отвечают за политики, деятельность и результаты в области устойчивого развития, а также за подготовку соответствующей отчетности;
- ▶ анализ ключевых документов, касающихся политики, результатов деятельности и отчетности Компании в области устойчивого развития;
- ▶ получение понимания процесса подготовки отчетности по показателям деятельности Компании в области устойчивого развития;
- ▶ сравнительный анализ Отчета с отчетами в области устойчивого развития, подготовленными рядом международных и казахстанских компаний нефтегазовой отрасли, и перечнем характерных для отрасли тем в области устойчивого развития, поднятых заинтересованными сторонами;
- ▶ изучение подборки публикаций в средствах массовой информации и корпоративной печати Компании, затрагивающих политики, события и результаты деятельности Компании в области устойчивого развития в отчетном периоде;
- ▶ анализ существенных вопросов в области устойчивого развития, выявленных Компанией;
- ▶ выявление существенных для Компании вопросов в области устойчивого развития на основе процедур, описанных выше, и анализ отражения этих вопросов в Отчете;
- ▶ анализ выборки данных по ключевым показателям в области производства, транспортировки и переработки нефти и газа, экономики и финансов, управления персоналом, использования энергетических ресурсов, охраны окружающей среды, промышленной безопасности, охраны труда и социальной и благотворительной деятельности за отчетный период, с тем, чтобы убедиться, что на уровне Компании указанные данные были собраны,

подготовлены, объединены и включены в Отчет надлежащим образом;

- ▶ сбор доказательств с целью подтверждения качественной и количественной информации, содержащейся в Отчете, на уровне корпоративного центра Компании;
- ▶ оценку соответствия Отчета и процесса его подготовки принципам Компании по отчетности в области устойчивого развития;
- ▶ оценку соответствия раскрытия информации и данных в Отчете требованиям Основного варианта подготовки отчета «в соответствии» со Стандартами GRI.

Мы также выполнили другие процедуры, которые сочли необходимыми в данных обстоятельствах.

Вывод

На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что Отчет не представлен достоверно во всех существенных отношениях в соответствии с Критериями.

Ernst & Young Advisory LLP

Алматы
15 июля 2021 года

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГРАНИЦЫ ОТЧЕТНОСТИ, ИЗМЕНЕНИЯ, ПРИМЕЧАНИЯ

102-45,102-46,102-48, 102-49

ГРАНИЦЫ ОТЧЕТНОСТИ

Границы Отчета охватывают дочерние и зависимые организации КМГ, в которых пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) прямо или косвенно принадлежат КМГ на праве собственности или доверительного управления, а также юридические лица, деятельность которых КМГ вправе контролировать.

Перечень юридических лиц, включенных в консолидированную финансовую отчетность представлен следующими организациями:

АО «Разведка Добыча «КМГ», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл», ТОО «АНПЗ», ТОО «ПНХЗ», ТОО «КазМунайГаз Өнімдері», ТОО «КазМунай-Тениз», ТОО «КазМунайГаз-Сервис», «KMG International N.V.», ТОО «КМГ Карачаганак», ТОО «КазМорТрансФлот», ТОО «KMG Drilling & Services», Cooperative KazMunayGas PKI U.A.

Границы раздела «Использование энергетических ресурсов и повышение энергоэффективности» составляют 14 ДЗО, которые в наиболее полной мере отражают энергоемкие предприятия Группы КМГ.

- «Добыча нефти и газа» – АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай», ТОО «КазГПЗ», АО «Мангистаумунайгаз», ТОО «Казактуркмунай», ТОО «КазакОйл Актобе».
- «Транспорт нефти и газа» – АО «НМСК «Казмортрансфлот», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл».
- «Переработка нефти и газа» – ТОО «Атырауский НПЗ», ТОО «Павлодарский НХЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс».

Границы раздела «Использование водных ресурсов»:

АО «Каражанбасмунай», АО «Мангистаумунайгаз», ТОО «СП Казгермунай», ТОО «Казактуркмунай», АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «КазакОйл Актобе», ТОО «КазГПЗ», ТОО «СП «CASPI BITUM», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», АО «КазТрансОйл», ТОО НМСК «Казмортрансфлот», АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Азиатский Газопровод», АО «КазТрансГаз – Аймак», ТОО «Амангелди Газ», ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент», ТОО «Магистральный водовод», ТОО «УДТВ» – данные дочерние и зависимые компании являются основными операционными активами КМГ и оказывают существенное влияние на использование водных ресурсов Казахстана.

Границы раздела «Выбросы парниковых газов» охватывают следующие дочерние и зависимые организации КМГ: ТОО «КазакОйл Актобе», ТОО «Казактуркмунай», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай», ТОО МНК «КазМунайТениз», ТОО «КазГПЗ», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл», ТОО «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «CASPI BITUM», Румынские НПЗ, Батумский нефтяной терминал и нефтесервисные организации.

Границы раздела «Качество атмосферного воздуха» охватывают следующие дочерние и зависимые организации КМГ: ТОО «КазакОйл Актобе», ТОО «Казактуркмунай», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай», ТОО «КазГПЗ», ТОО «Урихтау Оперейтинг», «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «CASPI BITUM», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл», ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент», АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Амангелды Газ», ТОО «Азиатский Газопровод», ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» и нефтесервисные организации.

Границы раздела «Полезное использование сырого газа» охватывают следующие дочерние и зависимые организации КМГ: ТОО «КазакОйл Актобе», ТОО «Казактуркмунай», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай».

Границы раздела «Управление отходами»: АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» АО «Каражанбасмунай» ТОО «СП Казгермунай», ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод», ТОО «Урал Ойл энд Газ», ТОО «Казактуркмунай» ТОО «КазакОйл Актобе», АО «Мангистаумунайгаз», ТОО «Жамбыл Петролеум», ТОО «Урихтау Оперейтинг», АО «КазТрансОйл», ТОО «Магистральный Водовод», ТОО «НМСК «Казмортрансфлот», АО «Интергаз Центральная Азия», АО «КазТрансГаз Аймак», ТОО «Азиатский Газопровод», ТОО «Амангелды Газ», ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент», ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» ТОО «СП Caspi Bitum», ТОО «Oil Services Company», ТОО «Озенмунайсервис», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Кен-Курылыс-сервис», ТОО «KMG EP-Catering», ТОО «УДТВ», ТОО «УТТиОС», ТОО «Мангистауэнергомунай», ТОО «Oil Transport Corporation», ТОО «Тулпар Мунай Сервис», ТОО «Argymak TransSevice».

Границы отчетности раздела «Затраты на охрану окружающей среды» включают:

АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Каражанбасмунай», ТОО СП «Казгермунай», ТОО «Казахский ГПЗ», ТОО «ОзенМунайСервис», ТОО «ТулпарМунайСервис», ТОО «Казактуркмунай», ТОО «КазакОйл Актобе», АО «Мангистаумунайгаз», АО «КазТрансОйл», АО «КазТрансГаз», ТОО «Жамбыл Петролеум», ТОО «Аргымак транс сервис», ТОО «НМСК «Казмортрансфлот», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Oil Services Company», ТОО «Урихтау Оперейтинг», ТОО «KMG Systems & Services», ТОО «Атырауский НПЗ», ТОО «Павлодарский НХЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «Caspi BITUM».

Границы отчетности раздела «Обучение в области ОТ, ПБ и ООС» включают:

АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Каражанбасмунай», ТОО «СП Казгермунай», ТОО «Жамбыл Петролеум», ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживания скважин», ТОО «УДТВ», ТОО «Argymak TransService», ТОО «Кен-Курылыс-Сервис», ТОО «KMG EP-Catering», ТОО «КазГПЗ», ТОО «ОЗЕНМУНАЙСЕРВИС», ТОО «Урал ойл энд газ», ТОО «Тулпар Мунай Сервис», ТОО «Казактуркмунай», АО «Мангистаумунайгаз», ТОО «КазакОйл Актобе», ТОО «Урихтау Оперейтинг», АО «КазТрансОйл», АО «Интергаз Центральная Азия», АО «КазТрансГаз Аймак», ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», ТОО «Амангелды Газ», ТОО «Азиатский Газопровод», ТОО «НМСК «Казмортрансфлот», ТОО «KMG Systems & Services», ТОО «СП «CASPI BITUM», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», ТОО «KMG Drilling & Services», ТОО «KMG-Security», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Oil Services Company», ТОО «Мангистауэнергомунай», ТОО «Мунайтелеком», ТОО «Ойл Транспорт Корпорэйшн», АО НК «КазМунайГаз».

Границы отчетности раздела «Занятость» включает дочерние и зависимые организации КМГ, в которых более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) прямо или косвенно принадлежат КМГ на праве собствен-

ности или доверительного управления, а также юридические лица, деятельность которых КМГ вправе контролировать. Ранее в 2018 и 2019 годах расчет численности осуществлялся для дочерних и зависимых организации КМГ, в которых пятьдесят и более процентов голосующих акций прямо или косвенно принадлежат КМГ на праве собственности или доверительного управления.

Под фактической численностью работников понимается численность, принимаемая для исчисления средней заработной платы в среднем за 2020 год.

В расчет коэффициента текучести включены:

- Работники, уволившиеся по собственной инициативе – работники, которые написали заявление на увольнение по собственной инициативе, то есть по своему желанию, уведомив работодателя об этом не менее чем за один месяц;
- Работники, уволившиеся по соглашению сторон – это когда одна из сторон (работник или работодатель) изъявила желание расторгнуть трудовой договор, то есть: 1) работники, также написавшие заявление об увольнении по своему желанию и указавшие данное основание для расторжения; 2) работники, согласившиеся на увольнение при уведомлении работодателя;
- По вине работника – это расторжение трудового договора по инициативе работодателя, то есть все случаи, описанные в статье 52 Трудового кодекса РК.

Дополнения, допущения и описание методологии сбора, консолидации и расчета данных

В тексте Отчета данные могут незначительно отличаться от представленных данных в консолидированной финансовой отчетности (КФО) в связи с округлениями расчетных показателей. В таких случаях верны и первостепенны данные соответствующей КФО, размещенной на интернет-сайте КМГ. Из-за разных методологий расчетов и подходов к раскрытию информации в Отчете, приведенные данные могут незначительно отличаться от ранее опубликованных данных.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИНДИКАТОРЫ

	Добыча			Транспортировка			Переработка		
	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020
Выбросы парниковых газов (ПГ)									
Прямые выбросы ПГ (CO ₂ , млн тонн)	2,5	2,3	2,0	2,4	2,7	2,1	4,4	4,8	4,6
Интенсивность выбросов ПГ (тонн CO ₂ на 1000 тонн УВС)	101	93	87	-	-	-	-	-	-
Сжигание ПНГ									
Факельное сжигание (млн тонн CO ₂)	0,3	0,2	0,13	-	-	-	-	-	-
Количество сожженного газа на единицу добытого УВС (тонн на 1000 тонн добытого УВС)	6,0	2,95	2,2	-	-	-	-	-	-
Факельное сжигание (млн м ³)	0,15	0,08	0,06	-	-	-	-	-	-
Энергоемкость									
Энергопотребление (млн ГДж)	55,2	55,5	48,2	55,6	66,0	44,6	56,8	61,3	63,8
Выбросы загрязняющих веществ									
Оксиды серы (SO _x) (тыс. тонн SO ₂)	6,7	4,8	5,6	0,2	0,2	0,3	6,5	7,2	6,9
Оксиды азота (NO _x) (тыс. тонн NO ₂)	4,8	5,3	5,4	5,5	6,2	5,6	5,9	6,9	6,7
Разливы									
Несанкционированные врезки – объем (тыс. тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Несанкционированные врезки – количество	-	-	-	1	2	-	-	-	-
Нефтяные разливы – объем (суша) (тыс. тонн)	0,78	0,65	0,29	0,005	-	-	0,063	-	-
Вода									
Общий объем водозабора (млн м ³)	52,2	52,4	47,7	25,3	24,9	22,7	16,2	16,2	15,4
Водоотведение – объем (млн м ³)	1,1	0,9	0,7	1,0	1,0	0,8	8,8	9,2	9,2
Отходы									
Опасные (тыс. тонн)	220,6	846,4	824,9	2,9	46,6	40,3	39,1	62,2	128,5
Неопасные (тыс. тонн)	5,9	12,6	28,8	5,2	4,9	6,8	8,0	7,3	1,9
Всего отходов (тыс. тонн)	226,5	859	853,7	8,1	51,5	47,1	47,1	69,5	130,4*
*из них отходы бурения, суша (тыс. тонн)	174,2	193,2	178,7	-	-	-	-	-	-
*из них отходы бурения, море (тыс. тонн)	2,2	0	0	-	-	-	-	-	-

* Основная причина роста отходов по бизнес-направлению переработка нефти – это начало реализации проекта «Тазалык» на Атырауском НПЗ за счет увеличения объемов утилизации нефтешлама от зачистки емкостей и увеличения отходов от демонтажа механических очистных сооружений.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

GRI 103-3

Затраты	2018		2019		2020	
	млн тенге	млн USD	млн тенге	млн USD	млн тенге	млн USD
1 Затраты, связанные с обращением с отходами, выбросами и сбросами ЗВ, всего	11 844,6	34,3	14 847,3	38,79	18 312,1	43,0
1.1 Переработка и размещение отходов	5 833,9	16,9	9 733,2	25,43	13 190,3	30,9
1.2 Очистка выбросов и сбросов ЗВ	4 531,5	13,1	3 177,6	8,3	4 787,9	11,2
1.3 Расходы на разработку и подтверждение пакеты документов по выбросам парниковых газов	104,4	0,3	101,9	0,27	149,3	0,4
1.4 Страхование экологической ответственности	58,6	0,2	118,2	0,31	125,1	0,3
1.5 Затраты на ликвидацию экологического ущерба, включая затраты на ликвидацию разливов	1 278,8	3,7	1 460,7	3,8	0,3	0,001
1.6 Затраты на компенсационные мероприятия в области ООС	34,3	0,1	255,7	0,7	59,2	0,1
2 Инвестиции на предотвращение воздействия на окружающую среду и экологический менеджмент, всего	1 035,8	3	1 198,1	3,1	21 535,3	50,5
2.1 Персонал для обучения и подготовки работников	58,6	0,17	18,8	0,5	9,3	0,02
2.2 Внешняя сертификация и развитие системы экологического менеджмента	47,8	0,14	43,4	0,1	24,1	0,06
2.3 Персонал для общей деятельности в сфере экологического менеджмента	2,6	0,008	196,7	0,5	2,0	0,005
2.4 Исследования и разработки	548,5	1,6	366,0	1,0	820,5	1,93
2.5 Дополнительные расходы на внедрение более чистых технологий	158,4	0,5	123,5	0,3	20 665,4	48,49
2.6 Дополнительные расходы на «зеленые закупки»	2,3	0,007	360,3	0,9	7,2	0,02
2.7 Другие затраты, связанные с экологическим менеджментом	217,6	0,6	89,4	0,2	6,8	0,02

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПЛАТЕЖИ (НОРМАТИВНЫЕ)

	2018		2019		2020	
	млн тенге	млн USD	млн тенге	млн USD	млн тенге	млн USD
Выбросы в атмосферу от факельного сжигания ПНГ	1 998	5,8	1 054	2,7	1 170	2,7
Выбросы в атмосферу (без факельного сжигания ПНГ)	1 258	3,6	1 584	4,1	1 843	4,3
Загрязнение вод	30	0,1	63	0,2	102	0,2
Размещение отходов	258	0,7	131	0,3	109	0,3

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ И МАСШТАБЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОТНОШЕНИЮ К КЛЮЧЕВЫМ ЗОНАМ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

304-3

Участок	Местонахождение	Ключевые зоны биоразнообразия (КБЗ)	Местонахождение по отношению к КЗБ	Площадь контрактной территории (кв. км)	План по снижению воздействия
Кансу	Каракиянский район Мангистауской области	Кендерли-Каясанская заповедная зона и Устюртский государственный заповедник	Расположен в заповедной зоне и находится вблизи заповедника	4 374,6	Принято решение о выходе из Проекта
Самтыр	Юго-восток Мангистауской области	Кендерли-Каясанская заповедная зона и Устюртский государственный заповедник	Расположен вблизи заповедника	10 396,9	Стадия проектирования поисково-разведочных работ
Урихтау	Мугалжарский район Актюбинской области	Государственный природный комплексный заказник местного значения «Кокжиде – Кумжарган»	Включает часть территории	239,9	Гидрогеологический мониторинг
Алибекмола и Кожасай	Мугалжарский район Актюбинской области	Пески Кокжиде Подземные воды Кокжиде	Находится вблизи	156,5	Гидрогеологический мониторинг
Жамбыл	КСКМ Атырауский район	Особая экологически чувствительная зона КСКМ, Новинский заказник	Расположен в заповедной зоне и включает часть территории	1 935,2	Регулярный экологический мониторинг, ограничения при проведении морских нефтяных операций
Исатай	Центральная часть КСКМ, Мангистауской области	Особая экологически чувствительная зона КСКМ	Расположен в заповедной зоне	1 060,0	Сезонные фоновые экологические исследования, Регулярный экологический мониторинг
Сатпаев	Северо-западная часть КСКМ, Атырауский район	Особая экологически чувствительная зона КСКМ	Расположен в заповедной зоне	1 481,0	Начаты процедуры по возврату территории и сдача Контракта

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. УКАЗАТЕЛЬ СОДЕРЖАНИЯ GRI CONTENT INDEX

102-55

Услуга по заверению Указателя содержания GRI (Materiality Disclosures Service) предоставлена на основании англоязычной версии Отчета. GRI Services подтверждает, что Указатель содержания GRI четко представлен, а ссылки на раскрытие показателей с 102-40 по 102-49 соответствуют разделам в основной части Отчета.



GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
GRI 101: Foundation 2016					
Общие элементы отчетности					
GRI 102: General Disclosures 2016	102-1 Название организации	3, 5, 7, 9, 11, 13, 21			
	102-2 Деятельность, бренды, продукция и услуги	3, 5, 7, 9, 11, 13, 21			
	102-3 Расположение штаб-квартиры	154			
	102-4 Местоположение производственных площадок	21			
	102-5 Характер собственности и организационно-правовая форма	21			
	102-6 Рынки обслуживания	21			9
	102-7 Масштаб организации	3, 5, 7, 9, 11, 13,			9
	102-8 Информация о работниках	3, 5, 7, 9, 11, 13, 119			8
	102-9 Цепочка поставок	21, 78			12
	102-10 Существенные изменения в организации и ее цепочке поставок	43, 78			9, 12
	102-11 Принцип или подход предосторожности	97		7	14, 15
	102-12 Внешние инициативы	64			17
	102-13 Членства в ассоциациях	64			17
	102-14 Обращение высшего руководства	16, 18			
	102-15 Ключевые воздействия, риски и возможности	40, 49, ГО*			9
	102-16 Ценности, принципы, стандарты и нормы поведения	28, 56		1, 2, 4	5, 10, 16
	102-17 Механизмы консультаций и обращений по этике	57		2, 6, 10	5, 10, 16
	102-18 Структура управления	31			16
102-20 Руководящие должности, ответственные за экономические, экологические и социальные темы	32				

* ГО - Годовой отчет 2020 https://kmg.kz/uploads/reports/KMG_AR2020_RUS.pdf

GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
	102-21 Консультирование заинтересованных сторон по экономическим, экологическим и социальным темам	32			
	102-22 Состав высшего органа управления и его комитетов	34			
	102-23 Председатель органа управления	34			
	102-24 Номинирование и отбор органа управления	35			
	102-25 Конфликт интересов	35, 80			
	102-26 Роль органа управления в определении целей, ценностей и стратегии	36			
	102-27 Коллективные знания органа управления	36			
	102-28 Оценка деятельности органа управления	36			
	102-29 Выявление экономических, социальных и экологических воздействий	37		7	
	102-30 Эффективность процессов управления рисками	40, ГО			
	102-31 Обзор экономических, экологических и социальных тем	32, 40			
	102-32 Роль органа управления в подготовке отчета в области устойчивого развития	14, 32, 40			
	102-33 Информирование о критически важных вопросах	32,40			
	102-34 Характер и число критически важных вопросов	32, 41			
	102-35 Политики вознаграждения	41, ГО			
	102-36 Процесс определения вознаграждения	41, ГО			
	102-37 Участие заинтересованных сторон в отношении оплаты труда	42, ГО			
	102-38 Годовой общий коэффициент вознаграждения	ГО			
	102-39 Процентное увеличение годового коэффициента вознаграждения	ГО			
	102-40 Список групп заинтересованных сторон	59			17
	102-41 Коллективные трудовые договора	123, 126		3	17
	102-42 Идентификация и определение заинтересованных сторон	59			17
	102-43 Подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами	59			17
	102-44 Ключевые темы и поднятые опасения	16, 18, 26			
	102-45 Перечень юридических лиц, включенных в консолидированную финансовую отчетность	136			
	102-46 Определение содержания отчета и границ тем	14, 136			

GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
	102-47 Перечень значимых тем	61			
	102-48 Повторные заявления	136			
	102-49 Изменения в отчетности	136			
	102-50 Отчетный период	14			
	102-51 Дата выпуска последнего отчета	154			
	102-52 Цикл отчетности	14			
	102-53 Контактная информация для вопросов об Отчете	154			
	102-54 Заявления об отчетности в соответствии GRI Standards	14			
	102-55 Указатель содержания GRI	141			
	102-56 Внешнее заверение	14			
Специфичные темы					
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	71			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	71			
	103-3 Оценка управленческого подхода	71			
GRI 201: Economic Performance 2016	201-1 Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	72			8
	201-2 Финансовые аспекты и прочие риски, и возможности, связанные изменением климата	49			7, 13
	201-3 Обеспеченность обязательств, связанных с пенсионными планами с установленными льготами	72			8
	201-4 Финансовая помощь, полученная от государства	72			
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	123			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	123			
	103-3 Оценка управленческого подхода	123			
GRI 202: Market Presence 2016	202-1 сравнение начального уровня заработной платы работников разного пола к установленной минимальной заработной плате в существенных регионах деятельности	123			8
	202-2 Доля руководителей высшего ранга в существенных регионах деятельности, нанятых из числа представителей местного населения	123			10
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	71			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	71			
	103-3 Оценка управленческого подхода	71			
GRI 203: Indirect Economic Impacts 2016	203-1 Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и безвозмездные услуги	75, 129			8
	203-2 Существенные непрямые экономические воздействия	75			8

GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	78			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	78			
	103-3 Оценка управленческого подхода	78			
GRI 204: Procurement Practices 2016	204-1 Доля расходов на местных поставщиков	78			8
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	80			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	80			
	103-3 Оценка управленческого подхода	80			
GRI 205: Anti-Corruption 2016	205-1 Производственные подразделения, оцениваемые на предмет рисков, связанных с коррупцией	80, 82		10	16
	205-2 Информирование о политиках и методах противодействия коррупции и обучение им	80, 82		10	16
	205-3 Подтвержденные случаи коррупции и предпринятые действия	80, 82			
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	80			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	80			
	103-3 Оценка управленческого подхода	80			
GRI 206: Anti-Competitive Behavior 2016	206-1 Правовые действия по антиконкурентному поведению, антитрастовым и антимонопольным практикам	83			8
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	71			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	71			
	103-3 Оценка управленческого подхода	71			
GRI 207: Tax 2019	207-1 Подход к налогообложению	73			8
	207-2 Налоговое администрирование и контроль, управление рисками	40, 74, 75			8
	207-3 Взаимодействие с заинтересованными сторонами и регулирование вопросов налогообложения	75			8
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	21			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	21			
	103-3 Оценка управленческого подхода	21			
GRI 301: Materials 2016	301-1 Использование материалов по массе и объему (частичное раскрытие)	24			
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	97, 100			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	97, 100			
	103-3 Оценка управленческого подхода	97, 100			

GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
GRI 302: Energy 2016	302-1 Потребление энергии внутри организации	102, 105			
	302-2 Потребление энергии за пределами организации	101			
	302-3 Энергоемкость	102			
	302-4 Сокращение энергопотребления	102		8	7
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	102			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	102			
	103-3 Оценка управленческого подхода	102			
GRI 303: Water and Effluents 2018	303-1 Взаимодействие с общими водными ресурсами	103		8	6
	303-2 Управление воздействиями, связанными с водоотведением	103		8	6
	303-3 Водозабор	103		8	6
	303-4 Водоотведение (частичное раскрытие)	103		8	6
	303-5 Водопотребление (частичное раскрытие)	103		8	6
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	107			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	107			
	103-3 Оценка управленческого подхода	107, 139			
GRI 304: Biodiversity 2016	304-1 Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением и расположенные на ООПТ и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ	107			14, 15
	304-2 Существенные воздействия деятельности, продукции и услуг на биоразнообразии	110			14, 15
	304-3 Сохраненные или восстановленные местообитания	140		8	14, 15
	304-4 Общее число видов, занесенных в красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых затрагиваются деятельностью организации (частичное раскрытие)	107		8	14, 15
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	113			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	113			
	103-3 Оценка управленческого подхода	113			

GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
GRI 305: Emissions 2016	305-1 Прямые выбросы парниковых газов	114			
	305-2 Косвенные энергетические выбросы парниковых газов	114			
	305-3 Прочие косвенные вопросы парниковых газов	114			
	305-4 Интенсивность выбросов парниковых газов	114			
	305-5 Сокращение выбросов парниковых газов	115, 116		8	13
	305-6 Выбросы озоноразрушающих веществ	114			
	305-7 Выбросы NOx, SOx, и других значимых загрязняющих веществ	115			
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	102, 105			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	102, 105			
	103-3 Оценка управленческого подхода	102, 105			
GRI 306: Effluents and Waste 2016	306-1 Объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	103			
	306-2 Отходы с разбивкой по видам и методам Обращения	105			12
	306-3 Существенные разливы	90			
	306-4 Перевозка опасных отходов	105			
	306-5 Водные объекты, на которые оказывают существенное влияние сбросы организации и поверхностный сток с ее территории	103			
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	116			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	116			
	103-3 Оценка управленческого подхода	116			
GRI 307: Environmental Compliance 2016	307-1 Соблюдение экологического законодательства и нормативных требований	116			
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	89			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	89			
	103-3 Оценка управленческого подхода	89			
GRI 308: Supplier Environmental Assessment 2016	308-1 Новые поставщики, прошедшие оценку Соответствия экологическим критериям (частичное раскрытие)	89			

GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	119			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	119			
	103-3 Оценка управленческого подхода	119			
GRI 401: Employment 2016	401-1 Вновь нанятые работники и текучесть кадров	119			8
	401-2 Льготы, предоставляемые работникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляют работникам, работающим на условиях временной или неполной занятости	119			8
	401-3 Отпуск по материнству/ отцовству	119			8
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	85, 93			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	85, 93			
	103-3 Оценка управленческого подхода	85, 93			
GRI 403: Occupational Health and Safety 2018	403-1 Система управления охраной труда и техникой безопасности (частичное раскрытие)	85, 93			3
	403-2 Выявление опасных факторов, оценка рисков и расследование происшествий	89			3
	403-3 Службы гигиены труда	93			3
	403-4 Участие работников, консультирование и информирование об охране труда и технике безопасности	93			3
	403-5 Обучение работников по охране труда и технике безопасности	93			3
	403-6 Укрепление здоровья работника	93			3
	403-7 Предотвращение и уменьшение влияния на охрану труда и технику безопасности, непосредственно связанного с хозяйственными отношениями	93			3
	403-9 Производственный травматизм (частичное раскрытие)	89			3
	GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	127		
103-2 Управленческий подход и его компоненты		127			
103-3 Оценка управленческого подхода		127			
GRI 404: Training and Education 2016	404-1 Среднегодовое количество часов обучения на одного работника	127			4
	404-2 Программы развития навыков и образования, а также программы поддержки при завершении карьеры	117, 127			4
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	123			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	123			
	103-3 Оценка управленческого подхода	123			

GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
GRI 405: Diversity and Equal Opportunity 2016	405-1 Разнообразие органов управления и работников (частичное раскрытие)	123			10
	405-2 Отношение базового оклада мужчин и женщин	123			10
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	123			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	123			
	103-3 Оценка управленческого подхода	123			
GRI 406: Non-Discrimination 2016	406-1 Случаи дискриминации и принятые корректирующие действия	123		10	16
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	123			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	123			
	103-3 Оценка управленческого подхода	123			
GRI 407: Freedom of Association and Collective Bargaining 2016	407-1 Подразделения и поставщики, у которых право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может подвергаться существенному риску	123		3	16
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	123			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	123			
	103-3 Оценка управленческого подхода	123			
GRI 408: Child Labor 2016	408-1 Подразделения и поставщики, у которых имеется существенный риск использования детского труда	123		5	16
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	123			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	123			
	103-3 Оценка управленческого подхода	123			
GRI 409: Forced or Compulsory Labor 2016	409-1 Подразделения и поставщики, у которых присутствует существенный риск использования принудительного или обязательного труда	123		4	16
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	49, 53			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	49, 53			
	103-3 Оценка управленческого подхода	49			
GRI 410: Security Practices 2016	410-1 Доля работников службы безопасности, прошедших обучение политикам и процедурам в отношении аспектов прав человека	58			16

GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	49			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	49			
	103-3 Оценка управленческого подхода	49			
GRI 412: Human Rights Assessment 2016	412-1 Операции, в отношении которых проводилась оценка соблюдения прав человека или оценка воздействия в связи с правами человека	58			16
	412-2 Обучение работников политикам и процедурам соблюдения прав человека	58			16
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	129			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	127			
	103-3 Оценка управленческого подхода	127			
GRI 413: Local Communities 2016	413-1 Процент подразделений с реализованными программами взаимодействия с местными сообществами, программами оценки воздействия деятельности на местные сообщества и программами развития местных сообществ (частичное раскрытие)	129			
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	80			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	80			
	103-3 Оценка управленческого подхода	80			
GRI 414: Supplier Social Assessment 2016	414-1 Новые поставщики, прошедшие скрининг с использованием социальных критериев (частичное раскрытие)	80			
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	71			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	71			
	103-3 Оценка управленческого подхода	71			
GRI 415: Public Policy 2016	415-1 Пожертвования на государственные/ политические нужды	72			

GRI Standard	Показатели	Номер страницы	Комментарий/ причина исключения	Связь с принципами Глобального договора ООН	Связь с 17 Глобальными Целями устойчивого развития
GRI 416: Customer Health and Safety 2016	416-1 Оценка воздействия продукции и категорий услуг на здоровье и безопасность потребителя		Не зарегистрировано воздействия продукции и категорий услуг на здоровье и безопасность потребителя		
	416-2 Случаи несоответствия, касающиеся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность потребителя		Не зарегистрировано случаев несоответствия, касающиеся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность потребителя		
GRI 418: Customer Privacy 2016	418-1 Обоснованные жалобы, касающиеся нарушения неприкосновенности потребителя		Не зарегистрировано жалоб, касающиеся нарушения неприкосновенности потребителя		
GRI 103: Management Approach 2016	103-1 Объяснение существенной темы и ее границ	80			
	103-2 Управленческий подход и его компоненты	80			
	103-3 Оценка управленческого подхода	80			
GRI 419: Socioeconomic Compliance 2016	419-1 Несоблюдение законодательства и нормативных требований в социально-экономической сфере	83			
GRI Oil and Gas Sector Disclosures:	OG3 Общее количество произведенной возобновляемой энергии, с разбивкой по источникам	49, 101		9	7
	OG4 Количество и процент значительных производственных площадок, на которых оценка и мониторинг биоразнообразия оценивался и контролировался	107, 110		8	14, 15
	OG5 Объем и утилизация добытой попутно-пластовой воды	103			
	OG6 Объем сожженных и развезенных углеводородов	116			
	OG7 Количество буровых отходов и стратегия их переработки и удаления	107			
	OG8 Содержание бензола, свинца и серы в топливе	24			
	OG12 Операции, в которых проводилось принудительное переселение, количество поселенцев, переселенных в каждом, и как их жизнедеятельность подверглась влиянию в результате деятельности			Принудительного переселения местного населения не зарегистрировано	

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. АББРЕВИАТУРЫ И СОКРАЩЕНИЯ

АГ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Амангельды Газ»
АГИС	Аналитическая геоинформационная система
АГП	Товарищество с ограниченной ответственностью «Азиатский Газопровод»
АГРС	Автоматизированная газораспределительная станция
АНПЗ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
АО	Акционерное общество
АУП	Административно-управленческий персонал
БРК	Акционерное общество «Банк развития Казахстана»
БЦ	Бизнес-центр
ВИЭ	Возобновляемые источники энергии
ВЛЭ	Воздушные линии электропередачи
ГБШ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Газопровод Бейнеу-Шымкент»
ГГРП	Головной газораспределительный пункт
ГД ООН	Глобальный договор Организации Объединенных Наций
ГИС	Газоизмерительная станция
ГМИ	Глобальная метановая инициатива
ГО	Годовой отчет
ГОиЧС	Гражданская оборона и чрезвычайные ситуации
ГПЗ	Государственный природный заповедник
ГРП	Гидроразрыв пласта
ДЗО	Дочерние и зависимые организации
ДПСКУ	Детальный план по совершенствованию корпоративного управления в КМГ на 2019–2020 годы
ДТП	Дорожно-транспортное происшествие
ЗКС	Закупочная категорийная стратегия
ЗУР	Заседание Совета директоров и Правления КМГ по вопросам устойчивого развития
ИГХК	Интегрированный газохимический комплекс
ИПДО	Инициатива прозрачности добывающих отраслей
ИСД	Информационная система доверия
ИТР	Инженерно-технические работники
ИЦА	Акционерное общество «Интергаз Центральная Азия»
КазГПЗ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахский газоперерабатывающий завод»
КБМ	Акционерное общество «Каражанбасмунай»
КБОТОСУР	Комитет по безопасности, охране труда, окружающей среды и устойчивому развитию Совета директоров АО НК «КазМунайГаз»
КВИ	Коронавирусная инфекция
КГМ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Казгермунай»
ККТ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстанско-Китайский Трубопровод»
КМГ	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
КМГИ	Товарищество с ограниченной ответственностью «КазМунайГаз Инжиниринг»
КМТФ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Национальная морская судоходная компания «Казмортрансфлот»
КНив	Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО НК «КазМунайГаз»
КНР	Китайская Народная Республика
КОА	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахойл Актобе»
КПГ	Компримированный природный газ
КПД	Ключевой показатель деятельности
КРС	Капитальный ремонт скважин

КС	Компрессорная станция
КСКМ	Казахстанский Сектор Каспийского Моря
КСУР	Корпоративная система управления рисками
КТГ	Акционерное общество «КазТрансГаз»
КТГА	Акционерное общество «КазТрансГаз Аймак»
КТГО	Товарищество с ограниченной ответственностью «КазТрансГаз Өнімдері»
КТК	Компьютерные тренажерные комплексы
КТК	Товарищество с ограниченной ответственностью «Каспийский Трубопроводный Консорциум»
КТМ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахтуркмунай»
КТО	Акционерное общество «КазТрансОйл»
КУКС	Команды по управлению в кризисных ситуациях АО НК «КазМунайГаз»
КФО	Консолидированная финансовая отчетность
КЦ	Корпоративный центр
ЛАРН	Ликвидация аварийных разливов нефти
млн	Миллионы(ов)
млрд	Миллиарды(ов)
ММГ	Акционерное общество «Мангистаумунайгаз»
МСОП	Международный Союз Охраны Природы
МСФО	Международные стандарты финансовой отчётности
МСХ РК	Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан
МТ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Трубопроводная Компания «МунайТас»
НК	Национальная компания
НМСК	Национальная морская судоходная компания
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НПС	Нефтеперекачивающая станция
НУП	Налоговая учетная политика
НХЗ	Нефтехимический завод
ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду
ОКК	Товарищество с ограниченной ответственностью «Ойл Констракшн Компани»
ОМГ	Акционерное общество «Озенмунайгаз»
ООН	Организация Объединенных Наций
ООПТ	Особо охраняемая природная территория
ОПЕК	Организация стран – экспортёров нефти
ОСК	Товарищество с ограниченной ответственностью «Ойл Сервис Компани»
ОТ, ПБ и ООС	Безопасность и охрана труда, промышленная и пожарная безопасность, охрана окружающей среды, предупреждение чрезвычайных ситуаций
ОТК	Товарищество с ограниченной ответственностью «Ойл Транспорт Корпорейшэн»
ОТиОС	Охрана труда и окружающей среды
ОУР	Отчет об устойчивом развитии
ОШ	Оперативный штаб
ПАО	Публичное акционерное общество
ПБ, ОТиОС	Производственная безопасность, охрана труда и окружающей среды
ПБР ТШО	Проект Будущего Расширения Тенгизшевройл
ПБУ	Полупогружная буровая установка
ПЗУ	Птицезащитные устройства
ПК	Персональный компьютер
ПКИ	ПетроКазахстан Инк.
ПКОП	Товарищество с ограниченной ответственностью «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (Шымкентский НПЗ)

ПНГ	Попутный нефтяной газ
ПНХЗ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарский нефтехимический завод»
ППД	Поддержание пластового давления
ПСД	Проектно-сметная документация
РД	Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
РК	Республика Казахстан
РСУ	Распределенная система управления
СД	Совет директоров
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СМ	Система менеджмента
СМЭС	Специализированный межрайонный экономический суд
СУУТП	Система усовершенствованного управления технологическим процессом
ТБ и ОТ	Техника безопасности и охрана труда
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ТРУ	Товары, Работы, Услуги
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТЭР	Топливо-энергетические ресурсы
УВС	Углеводородное сырье
УДТВ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Управление по добыче и транспортировке воды»
УТТиОС	Товарищество с ограниченной ответственностью «Управление технологического транспорта и обслуживания скважин»
ЦПК	Центр подготовки кадров
ЦУР	Цели устойчивого развития Организации Объединенных Наций
ЧП	Чрезвычайное положение
ЧС	Чрезвычайная ситуация
ЭМГ	Акционерное общество «Эмбамунайгаз»
ЭСФ	Электронная счет-фактура
ЮНЕСКО	Специализированное учреждение Организации Объединённых Наций по вопросам образования, науки и культуры
ADNOC	Abu Dhabi National Oil Company
BASF	«Badische Anilin- & Soda-Fabrik» крупнейший в мире химический концерн
BP	British Petroleum
CAPEX	Capital expenditure (Капитальные расходы)
СВ	Товарищество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «CASPI BITUM»
CDP	Carbon Disclosure Project (Климатическая программа по углеродной отчетности)
COVID-19	Coronavirus Disease 2019 (Коронавирусная инфекция 2019 года)
ERP	Enterprise Resource Planning (Система Планирования Ресурсов Предприятия)
ESG	Environmental, Social, and Governance (Экологический, социальный и управленческий аспекты)
FAR	Коэффициент смертельных случаев на 100 миллионов человеко-часов
GRI	Global Reporting Initiative (Глобальная инициатива отчетности)
HSE	Health, Safety and Environment (Охрана труда, окружающей среды и безопасности)
IAOT	Международная Ассоциация транспортировки нефти
IOGP	Международная Ассоциация производителей нефти
IPIECA	International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (Международная ассоциация по охране окружающей среды нефтяной промышленности)
IUCN	International Union for Conservation of Nature
KMGI	KMG International N.V.
KPI	Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.
LTIR	Коэффициент случаев травматизма с потерей рабочего времени на 1 миллион человеко-часов
MBA	Master of Business Administration (Мастер делового администрирования)

MCV	Специализированное многопрофильное судно
OCIMF	Oil Companies International Marine Forum (Международный морской форум нефтяных компаний)
OSHA	Occupational Safety and Health Administration (Управление по охране труда)
OSRL	Oil Spill Response Limited (Международная ассоциация для обеспечения ликвидации аварийных разливов нефти)
PwC	PricewaterhouseCoopers
S&P	Standard and Poor's
WDP	Water Disclosure Project (Программа по отчетности по водным ресурсам)
WWF	World Wildlife Fund (Всемирный фонд дикой природы)

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

102-3,102-51,102-53

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»

Адрес: 010000, г. Нур-Султан, ул. Кунаева, 8
Телефон +7/7172/ 78 61 01
Факс +7/7172/ 78 60 00
Веб-сайт: www.kmg.kz

Электронная почта по вопросам устойчивого развития: sustainability@kmg.kz

Дата выхода отчета: июль 2021 года

Предыдущий Отчет об устойчивом развитии был опубликован в сентябре 2020 года.

ГРУППА ПО ПОДГОТОВКЕ ОТЧЕТА:

Координаторы проекта:

Туребаева Айша
Бесембаева Жанель
Урпекова Жаннат

Над отчетом работали:

Абильдаева Меруерт
Айтбаева Томирис
Баймагзумова Айжан
Шарипов Дамир
Нусузова Сауле
Сейдуалиев Нурмухан
Интыкбаев Дамиржан
Нурмагамбетова Ляззат
Джасыбаева Дарига
Кусаинова Асель
Сенсізбай Айдын
Юсупов Ерлан
Хасенов Габидулла
Тасмуханова Гульнара
Нурильева Меруерт
Абрахманов Ерлан
Кожаназар Динара
Жампеисов Ержан
Макашева Дина
Амирханов Абзал
Серик Санжар
Агадиев Артур
Ажгалиев Байхат
Акшабаева Гульмира
Алиев Камилжан
Баиров Берик
Бақытқызы Гульмира
Избасов Мурат
Жанабилова Жанель
Кажобекова Майгуль

Кыстаубаев Кизат
Жакенова Еркеш
Аманжолова Динара
Оспанова Майра
Бөлтеков Бауыржан
Кульмагамбетова Айнуур
Нурбаева Ардак
Джапарова Аксана
Серикова Жанагуль
Ильясов Бауыржан
Маратұлы Талғат
Алпатов Сергей
Абильбеков Самат
Шалабаева Аниса
Алиева Диана
Ольшевский Александр
Ахметов Дамир
Сисенбаева Маржан
Биркенова Ализа
Курмангалиева Сауле
Никитинский Сергей
Аязбекова Хорлан
Тапашев Арман
Садыкова Эльвира
Жумагалиева Акмарал
Берлибаева Айгерим
Жампиисов Рамазан

Работники ДЗО КМГ



ҚазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

