



## ИЗМЕНЕНИЕ КЛИМАТА И ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

### Управление

В долгосрочной Стратегии развития КМГ определены следующие приоритетные направления по климатическим аспектам:

- ♦ управление выбросами парниковых газов;
- ♦ сокращение регулярного факельного сжигания попутного нефтяного газа;
- ♦ улучшение показателей по интенсивности выбросов на объем произведенной продукции и повышение энергоэффективности.

КМГ поддерживает взятый государством курс на декарбонизацию.

Вопросы изменения климата контролируются на стратегическом уровне: Советом директоров, Комитетом по безопасности, охране труда, окружающей среды и устойчивому развитию Совета директоров КМГ.

На заседаниях КБОТОСУР в 2020 году были детально обсуждены следующие ключевые темы:

- ♦ повышение полезного использования попутного нефтяного газа;
- ♦ управление водными ресурсами;
- ♦ вопросы изменения климата.

### Риски и возможности

Корпоративная система управления рисками является ключевым компонентом системы корпоративного управления и направлена на своевременную идентификацию, оценку, мониторинг и уменьшение потенциальных рисков событий, которые могут негативно повлиять на достижение стратегических целей. С целью минимизации данных рисков Компания реализует комплекс мероприятий. Отчет по рискам предоставляется Совету директоров на ежеквартальной основе.

<sup>1</sup> Более детальную информацию можно получить в опубликованных отчетах КМГ, которые находятся в открытом доступе по ссылкам: Отчет по выбросам парниковых газов в Группе компаний КМГ за 2019 год, Климатическая анкета CDP.

<sup>2</sup> CDP — независимая некоммерческая организация, занимающаяся сбором информации о выбросах углерода и изменении климата от лица инвесторов с 2002 года. Тысячи организаций, представляющих крупнейшие мировые экономики, ведут учет своих углеродных выбросов и раскрывают информацию экологического характера с помощью CDP. Климатические рейтинги CDP, присваиваемые компаниям по результатам оценки представленных ими отчетов, публикуются ведущими информационно-аналитическими агентствами (Thomson Reuters, Google Finance) наряду с финансовой информацией и учитываются инвесторами при оценке активов и связанного с ними риска.

### Раскрытие информации

Второй год подряд рассчитывается углеродный след. В августе 2020 года КМГ опубликовал Отчет по выбросам парниковых газов<sup>1</sup> за 2019 год в рамках Климатического опросника CDP (Carbon Disclosure Project<sup>2</sup>), в который вошли данные об объемах прямых и косвенных выбросов парниковых газов, вопросы управления выбросами парниковых газов, основные риски и возможности по всем активам КМГ, включая международные активы в Румынии и Грузии.

В расчет включены углекислый газ (CO<sub>2</sub>), метан (CH<sub>4</sub>), закись азота (N<sub>2</sub>O). Согласно данному отчету, объем прямых выбросов углекислого газа по результатам 2019 года составил 9,7 млн тонн (в 2018 году — 9,3 млн тонн). Увеличение выбросов связано с ростом объемов транспортировки газа и добавлением новых источников. При переводе значений метана и закиси азота в тонны CO<sub>2</sub> эквивалента, используются текущие значения глобальных коэффициентов выбросов (метан — 28, закись азота — 256).

Данные по прямым выбросам парниковых газов подтверждены заключениями независимых аккредитованных организаций по каждому ДЗО. Информация за 2020 год будет раскрыта в отчете CDP в 3 квартале 2021 года. При раскрытии информации КМГ придерживается принципа последовательности и сопоставимости, непрерывно ведет работу над повышением полноты раскрытия информации и расширением сфер отчетности по косвенным выбросам третьего уровня.



Более подробная информация об охране атмосферного воздуха в Отчете об устойчивом развитии.





## Рациональное использование попутного нефтяного газа

Одной из наших важнейших задач по сокращению выбросов парниковых газов является повышение полезного использования и утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ), сведение к минимуму факельного сжигания. Благодаря выполненным мероприятиям программ развития и переработки сырого газа увеличилось использование ПНГ на собственные нужды для выработки тепловой и электрической энергии.

Утилизация попутного нефтяного газа в 2020 году составила 98 %, показатель сжигания газа находится на уровне 2,2 тонн на 1 тыс. тонн добытого УВС (в 2018 году — 6, в 2019 году — 2,95), что на 24 % ниже показателя за 2019 год и на 79 % ниже среднеотраслевого показателя IOGP.

### Объем сжигания сырого газа на факелах

Показатель	2017	2018	2019	2020
Общий объем сжигания сырого газа на факелах, млн м <sup>3</sup>	315,8	148,9	80,2	57,6
Уровень полезного использования сырого газа, %	85	93	97	98
Интенсивность сжигания сырого газа, тонн на 1 тыс. добытого УВС	11	6	2,95	2,2

Компания стремится свести к минимуму объемы сжигания сырого газа. В 2015 году КМГ поддержал инициативу Всемирного банка «Полная утилизация регулярного сжигания попутного нефтяного газа к 2030 году». Отчетность по объемам сжигания сырого газа в рамках данной инициативы сдается на ежегодной основе.



Более подробная информация в Отчете об устойчивом развитии.

## УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

На производственных объектах Группы компаний КМГ осуществляется регулярный учет и контроль всех отходов, находящихся в обращении, в том числе отходов подрядных организаций, проводятся мероприятия по уменьшению объемов их образования, ежегодно финансируются работы по переработке и (или) утилизации вновь образуемых, накопленных и исторических отходов. На эти цели в 2020 году Компания направила более 13 млрд тенге.

Учитывая актуальную необходимость улучшения качества окружающей среды и с целью обеспечения экологической безопасности КМГ реализует проекты по снижению объемов накопленных отходов, ликвидации исторических отходов и очистки нефтезагрязненных территорий.

В нефтегазодобывающих активах имеются оборудованные полигоны, которые предназначены для временного хранения нефтесодержащих отходов. В ОМГ было пять полигонов, в КБМ — один полигон с накопленными отходами, в период с 2016 по 2019 год данные полигоны очищены, отходы утилизированы. В ММГ было 10 полигонов с нефтесодержащими отходами, на сегодняшний день все полигоны очищены и ликвидированы, последний полигон ликвидирован в 2020 году.

В настоящее время вновь образуемые отходы ОМГ, ММГ и КБМ передаются на утилизацию сторонним специализированным предприятиям без их размещения на полигонах.

КТО проводит рекультивацию нарушенных земель на участках магистрального нефтепровода Узень — Атырау — Самара. За 10 лет восстановлено 20,07 га земли. В 2021 году планируется рекультивация четырех га земли на втором участке 984–985 км этого нефтепровода. В восстановление исторически загрязненных земель инвестировано 4,5 млрд тенге. Рекультивированные земли возвращаются местным исполнительным органам для введения в хозяйственный оборот.