

## Выбросы парниковых газов

«Газпром нефть» поддерживает реализацию Парижского соглашения, направленного на борьбу с климатическими изменениями<sup>1</sup>, а также Концепцию формирования системы мониторинга и проверки объема выбросов парниковых газов в Российской Федерации. Компания обеспечивает исполнение национального законодательства о сокращении выбросов парниковых газов<sup>2</sup> и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов<sup>3</sup>. В «Газпром нефти» утвержден собственный корпоративный стандарт по вопросам регулирования выбросов парниковых газов, построенный на принципах действующего законодательства Российской Федерации и международных рекомендаций.

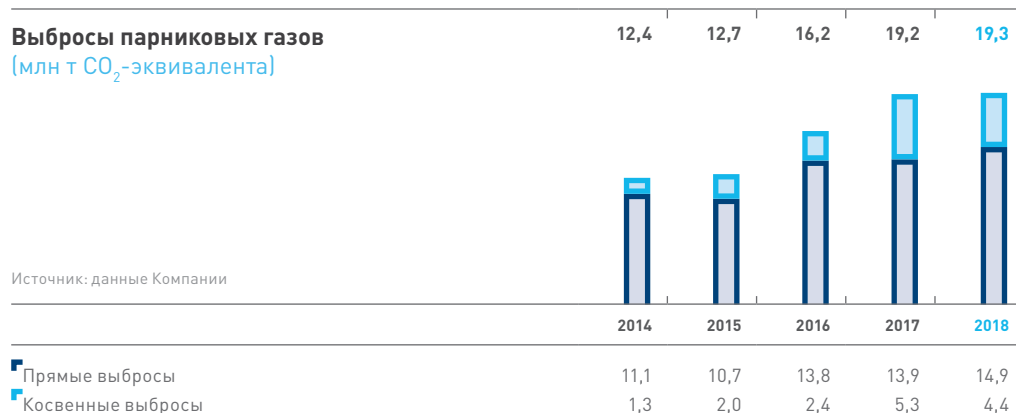
Использованные в корпоративном стандарте подходы полностью соответствуют Корпоративному стандарту Протокола по парниковым газам Всемирного совета предпринимателей за устойчивое развитие (WBCSD) и Института мировых ресурсов (WRI), ISO 14064-1:2006

(ГОСТ Р ИСО 14064-1-2007), которые являются общепризнанными в этой области и не противоречат российскому законодательству. В методике учтены дополнительные рекомендации, включенные в Руководство по отчетности о выбросах ПГ для нефтегазовой отрасли IPIECA/API/OGP и Руководство по отчетности в области устойчивого развития GRI G4.

«Газпром нефть» развивает систему управления рисками, связанными с углеродным регулированием. Ключевым инструментом создания системы управления данными рисками является оценка выбросов парниковых газов. Компания оценивает:

- > прямые выбросы парниковых газов, связанные со сжиганием углеводородного топлива и веществ, функционированием производственных объектов и технологическими потерями;
- > косвенные энергетические выбросы, связанные с потреблением сторонней электроэнергии, тепла, пара, охлаждения.

**11 284**  
 МЛН М<sup>3</sup>  
 использование ПНГ

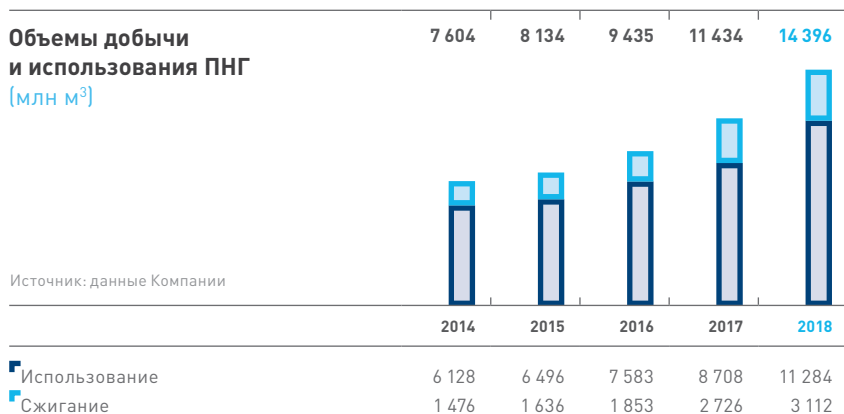


<sup>1</sup> Соглашение в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата, регулирующее меры по снижению углекислого газа в атмосфере с 2020 г. Соглашение подписано 22 апреля 2016 г.

<sup>2</sup> Приказ Минприроды России № 300 от 30 июня 2015 г.; Приказ Минприроды России № 330 от 29 июня 2017 г.

<sup>3</sup> Методические указания по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов, утвержденные распоряжением Минприроды России № 20-р от 30 июня 2017 г.

**Объемы добычи  
и использования ПНГ**  
(млн м<sup>3</sup>)



Источник: данные Компании

Рост прямых выбросов парниковых газов в 2018 г. связан с увеличением объемов сжигания ПНГ, а также повышением объемов переработки нефти. Рост объемов добычи ПНГ связан с расширением деятельности Компании по разведке и добыче нефти.

«Газпром нефть» развивает программу повышения уровня использования ПНГ на всех своих добычных активах. Цели Компании, утвержденные Советом директоров, – достигнуть в условиях растущей добычи уровня использования ПНГ в размере не менее 95 % на активах с развитой газовой инфраструктурой в 2020 г., в целом по Компании с учетом новых активов – в 2022 г.

В 2018 г. уровень использования ПНГ по дочерним обществам Компании на территории России составил 78,4 %. При этом уровень использования газа на зрелых активах с развитой газовой инфраструктурой с 2016 г. составляет 92–99 %.

**92–99 %**

**УРОВЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ С 2016 Г.**

на зрелых активах с развитой газовой инфраструктурой

**Подземные хранилища для использования ПНГ**

В АО «Мессояханефтегаз» (СП) будет реализован уникальный для нефтегазовой области проект – хранение ПНГ в газовой шапке соседнего нефтегазоконденсатного месторождения. Для этого Компания построит компрессорную станцию мощностью 1,5 млрд м<sup>3</sup> газа в год – на Восточной Мессояхе и две кустовые площадки с девятью скважинами для закачки ПНГ в пласт – на Западной Мессояхе. Два месторождения свяжет межпромысловый газопровод для транспортировки компримированного газа.

Реализация нового проекта позволит АО «Мессояханефтегаз» (СП) максимально эффективно использовать ПНГ. Сейчас полученный в процессе добычи

нефти на Мессояхе ПНГ идет на технологические нужды промысла и является топливом для печей нагрева нефти и котельных. Транспортировка и последующая закачка ПНГ с Восточной Мессояхи в газовую шапку соседнего месторождения даст возможность в дальнейшем использовать газ из подземного хранилища. Реализовать такой проект непосредственно на Восточной Мессояхе – на месторождении, где идет активная добыча нефти, не позволяет его геологическое строение – нет залежей с подходящими характеристиками и участками для хранения больших объемов газа. При строительстве объектов планируется использовать отечественное оборудование. Построить инфраструктуру планируется за 2,5 года.

Увеличение объема ПНГ, сжигаемого на факелах, с 2016 г. обусловлено развитием новых проектов, на которых инфраструктура для использования ПНГ находится в стадии строительства. В частности, Компания завершает строительство данной инфраструктуры на Арчинской группе месторождений, Южной части Приобского и Новопортовском месторождениях, рост добычи на которых обусловил увеличение показателя объема сжигания ПНГ в 2018 г.

В целом по дочерним обществам Компании на территории России объем полезного использования ПНГ в 2018 г. вырос на 29,6 % к 2017 г. Достичь этого позволили следующие мероприятия:

- > обеспечение высокого коэффициента эксплуатации газового оборудования;
- > удержание высокого уровня использования ПНГ на активах с развитой газовой инфраструктурой;
- > начало промышленной эксплуатации второй очереди УКПГ Новопортовского месторождения ООО «Газпромнефть - Ямал», а также компрессорной станции на ТЛ-4 Восточного участка Оренбургского НГКМ ООО «Газпромнефть-Оренбург».

## «Климатические» проекты компании NIS

NIS – компания, работающая в Республике Сербия, принимала активное участие в реализации проекта Европейского союза, направленного на внедрение климатической директивы Европейского союза в законодательство страны. В частности, NIS участвовала в сессиях по мониторингу и отчетности выбросов парниковых газов, организованных государством и Европейской комиссией. В NIS функционирует подразделение, занимающееся мониторингом правил и политик Европейского союза, в частности в области климатических изменений и энергии.

Низкоуглеродная стратегия NIS будет определена в соответствии с разрабатываемой сейчас климатической стратегией Республики Сербия. Однако Компания, руководствуясь корпоративными стандартами и целями в области экологии, уже сейчас реализует ряд шагов, направленных на учет и снижение выбросов.

Компания планирует провести анализ влияния изменения климата на деятельность компании Naftna Industrija Srbije A.D., Novi Sad с определением порядка управления

газами с парниковым эффектом в соответствии с директивами Европейского союза и постановлениями, и расчетом выбросов CO<sub>2</sub>. Следующий запланированный шаг – определение мероприятий, необходимых для расчета бесплатного распределения единиц выбросов CO<sub>2</sub> для установок NIS, которые примут участие в Европейской системе EU ETS<sup>1</sup>. Компания провела предварительную оценку прямых выбросов CO<sub>2</sub> и разработала предварительные версии планов мониторинга CO<sub>2</sub> для этих установок.

NIS реализует проекты по использованию ПНГ и развитию возобновляемой энергетики<sup>2</sup>. В с. Элемире создана установка аминовой<sup>3</sup> очистки ПНГ, обеспечивающая выделение CO<sub>2</sub> из природного газа. Выделенный CO<sub>2</sub> закачивается в месторождение Русанда для повышения пластового давления и увеличения выхода нефти. В Компании работает 17 когенерационных электростанций, которые производят электрическую и тепловую энергию с использованием ПНГ.

<sup>1</sup> EU Emissions Trading System – Европейская система торговли выбросами.

<sup>2</sup> Подробнее о проектах в области возобновляемой энергетики читайте в разделе «Производственная безопасность, энергоэффективность и энергосбережение».

<sup>3</sup> Аминовая очистка применяется при подготовке ПНГ или природного нефтяного газа для очистки углеводородов от жидких компонентов. В процессе очистки они абсорбируются растворами аминов (производные аммиака) с последующей регенерацией раствора и получением потока концентрированного сероводорода.