

ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

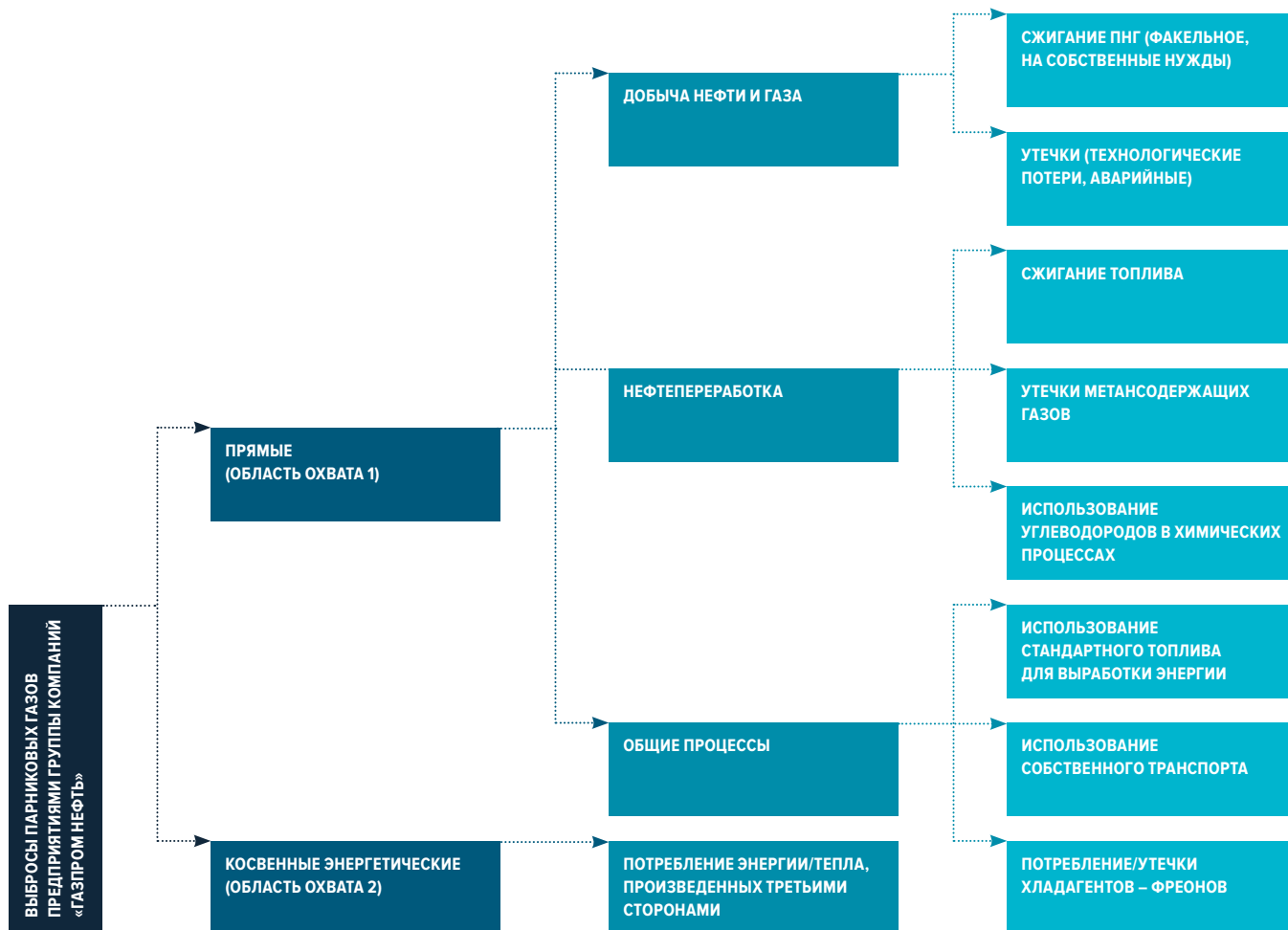
«Газпром нефть» как один из лидеров российской нефтяной отрасли осознает свою ответственность за сохранение окружающей среды для настоящих и будущих поколений. Проблема изменения климата усиливает значимость этого вопроса и деятельности по снижению выбросов в масштабах компаний и страны. Решая данную задачу, Компания развивает программу повышения уровня использования ПНГ на всех своих добычных активах.

Компания ведет контроль выбросов парниковых газов, возникающих в процессе деятельности.

Выбросы оцениваются по следующим аспектам:

- > 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.

СХЕМА ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ



ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ (млн т CO₂-эквивалента)¹

Показатели	2013	2014	2015	2016
Выбросы парниковых газов в атмосферный воздух, в том числе:	13,3	12,4	12,7	16,2
прямые выбросы парниковых газов	11,8	11,1	10,7	13,8
косвенные выбросы парниковых газов	1,5	1,3	2,0	2,4

КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ПОВЫШЕНИЮ УРОВНЯ ПОЛЕЗНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ В 2016 ГОДУ

ЯНО: продолжение строительства крупнейшей в России установки комплексной подготовки газа на Новопортовском месторождении, которая позволяет сжимать, очищать и осушать ПНГ путем обратной закачки в продуктивный пласт

- > Уровень использования ПНГ: не менее 95 %
- > Проектная производительность: более 7 млрд м³ газа в год

ЯНО: ввод в эксплуатацию Еты-Пуровской компрессорной станции

- > Производительность: 1,2 млрд м³ в год
- > Уровень использования ПНГ по Еты-Пуровскому, Вынгаяхинскому и Волюнтайскому месторождениям: до 99 %

Оренбургская область: строительство компрессорной станции на Восточном участке Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения для транспортировки ПНГ на Оренбургский газоперерабатывающий завод

- > Проектная производительность: до 6 млрд м³ газа в год
- > Уровень использования ПНГ: не менее 95 %

Томская область: ввод в эксплуатацию газотурбинной электростанции Шингинского месторождения, полностью обеспечившей энергоснабжение объектов добычи, подготовки и транспортировки нефти и газа Шингинской группы месторождений за счет собственной электроэнергии

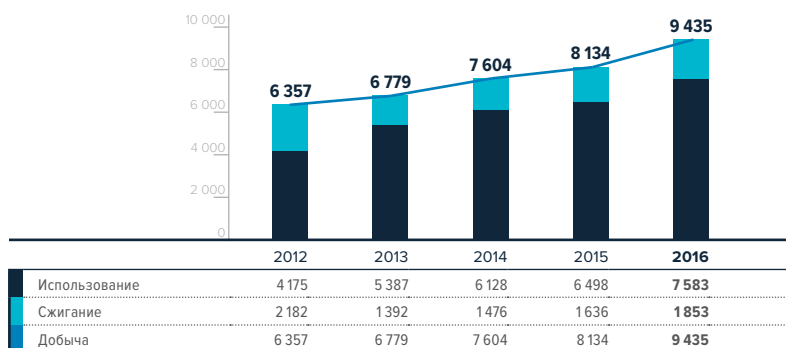
- > Мощность: 24 МВт
- > Уровень использования ПНГ: не менее 75 %

Общий объем выбросов парниковых газов в атмосферный воздух в 2016 г. составил 16,2 млн т CO₂-эквивалента, что на 27,5 % выше предыдущего периода. Увеличение объемов выбросов парниковых газов в 2016 г. связано с вводом в эксплуатацию новых крупных месторождений, на которых инфраструктура по использованию ПНГ будет построена в следующие отчетные периоды, а также с увеличением потребления тепловой и электроэнергии в связи с аномально низкими температурами зимнего периода. Одновременно «Газпром нефть» в 2016 г. продолжила реализацию проектов по повышению уровня полезного использования ПНГ.

Реализация программ по повышению полезного использования ПНГ на добычных активах – стратегическая задача Компании. Строительство соответствующей инфраструктуры и мощностей позволяет существенно снижать выбросы парниковых газов при полномасштабной разработке активов, увеличивая эффективность добычи углеводородов.

ОБЪЕМЫ ДОБЫЧИ И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ (млн м³)

Источник: данные Компании



УРОВЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ² (%)

Источник: данные Компании



¹ Эквивалент CO₂ (CO₂-equivalent, CO₂-экв., CO₂э) – единица измерения потенциала глобального потепления парниковых газов. Углекислый газ является эталоном, с помощью которого оцениваются остальные парниковые газы.

² Данные за 2014–2016 гг. приводятся с учетом показателей деятельности «Газпромнефть-Ямал».