

**Пресс-конференция на тему  
«Развитие минерально-сырьевой базы. Добыча газа. Развитие ГТС»  
13 мая 2014 года**

**ВЕДУЩИЙ:** Здравствуйте, коллеги. Мы начинаем серию встреч руководства «Газпрома» с журналистами и представителями инвестиционно-финансовых компаний. Вы знаете, эти встречи у нас традиционные и проводятся перед собранием акционеров. Как обычно, первая пресс-конференция посвящена работе производственного блока. Мы сегодня поговорим о минерально-сырьевой базе, добыче и развитии газотранспортной системы.

В пресс-конференции участвуют:

- заместитель Председателя Правления Виталий Анатольевич Маркелов;
- член Правления, начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа Олег Евгеньевич Аксютин;
- член Правления, начальник Департамента перспективного развития Дмитрий Владимирович Люгай;
- первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства Сергей Фролович Прозоров;
- заместитель начальника Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти Сергей Каснулович Ахмедсафин.

Мы готовы сразу отвечать на ваши вопросы.

**ВОПРОС:** Дмитрий Сокурэнко, агентство «Россия сегодня». Виталий Анатольевич, я посмотрел презентацию, здесь на последних страницах указаны показатели работы ПХГ. Но в свете последних событий очень хотелось бы узнать, какой объем газа в ПХГ должен быть запасен Украиной для того, чтобы обеспечить бесперебойный транзит? Сколько времени понадобится газотранспортной системе, чтобы создать этот запас? То есть, существует ли такая «точка невозврата», пройдя которую Украина уже не сможет создать необходимый запас? Спасибо.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Спасибо за вопрос. Мы поставляем газ в Западную Европу через Украину. Он проходит через газотранспортную систему Украины, включая подземные хранилища газа. Мы смотрим и наблюдаем за подземным хранением. На сегодня закачано порядка 9 млрд куб. м газа, по данным наших украинских коллег. Мы оцениваем потребность для нормального прохождения осенне-зимнего периода Украиной, я еще раз подчеркиваю — Украиной, порядка 18,5 млрд куб. м газа. И для того, чтобы потребители Украины могли чувствовать себя достаточно уверенно, им нужно пройти закачку еще порядка 9 млрд куб. м газа.

Я еще раз хочу сказать: мы поставляем на Украину газ в соответствии с контрактом, и этот газ предназначен для внутреннего потребления Украиной.

**Д. СОКУРЕНКО:** Какое-то газовое обеспечение транзита нужно в ПХГ или...?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Это для внутреннего потребления.

**ВОПРОС:** Мария Татевосова, агентство ИТАР-ТАСС. А каковы должны быть объемы технологического газа в ПХГ Украины, раз сейчас они говорят, что у них порядка 9 млрд куб. м?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Общий объем — 18,5 млрд куб. м газа. Мы так оцениваем.

**М. ТАТЕВОСОВА:** Это с учетом технологического газа?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Да.

**М. ТАТЕВОСОВА:** Сколько он должен составлять: 10%, 5%? Какова точка минимальная?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы оцениваем общий объем. А уровень технологического газа — это уже особенность, которая, я думаю, зависит от холодов, от пропускной способности. Поэтому сказать о том, что Вы говорите — об активном или пассивном объеме газа — здесь сложно. Важен общий объем закачки.

**ВОПРОС:** Дина Хренникова, агентство Platts. На седьмой странице презентации указан план добычи на 2014 год — 496,4 млрд куб. м. Эта цифра уже ранее появлялась. Хотелось бы узнать: по пессимистическому сценарию, если будут введены какие-то санкции или из-за трений с Украиной снизится объем транзита в Европу, какой минимальный объем добычи за год вы прогнозируете?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** У нас утвержден бюджет на основе цифры по добыче — 496 млрд куб. м газа, и мы свои прогнозы не меняли. Пока оснований для этого у нас нет. Мы видим объемы потребления газа на сегодня и соответственно подстраиваем под этот объем добычу. Мы оснований для пересмотра прогноза добычи не видим.

**ВОПРОС:** Ольга Дедаева, агентство «Интерфакс». Меня интересует, начнется ли в этом году добыча нефти на Чаяндинском месторождении, как это предусмотрено условиями лицензии?

Есть ли общее понимание по структуре запасов на Южно-Кириинском месторождении? Изолирована ли нефть от газа? И какое количество скважин вы планируете пробурить в рамках геологоразведочных работ?

**С.К. АХМЕДСАФИН:** Начнем с Чаяндинского месторождения. Планы не меняются: первая оценочная скважина будет пробурена, и начнется отбор нефти.

Что касается Южно-Кириинского: в этом году были представлены запасы в государственную комиссию. Прирост по категории С1 составил 115,2 млрд куб. м газа, извлекаемый конденсат — 15,9 млн тонн и порядка 3,1 млн тонн извлекаемой нефти. В общей сумме запасы категорий С1+С2 на сегодня по Южно-Кириинскому составляют 636,6 млрд куб. м газа, 97,3 млн тонн конденсата (извлекаемые) и, соответственно, 6 млн тонн нефти (извлекаемые).

По Южно-Кириинскому планы следующие: в 2014–2016 годах мы собираемся пробурить еще пять разведочных скважин. На сегодня модель такова, что верхнедагинские отложения, верхний пласт — газоконденсатный, нижний пласт — конденсатный с нефтяной оторочкой. Запасы по Южно-Кириинскому планируется окончательно защищать в 2017 году в абсолютном соответствии с лицензионным соглашением.

**Д.ХРЕННИКОВА:** А газ — в 2019 году?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы планируем начать добычу газа на Южно-Кириинском месторождении в 2019 году. Вы знаете, что у нас в первоначальных планах стоял 2018 год. Но в связи с тем, что по результатам геологоразведочных работ произошли соответствующие изменения, нам понадобилось время, чтобы пересмотреть проектный документ по разработке.

**ВОПРОС:** Анастасия Горева, агентство Argus Media. У меня уточняющий вопрос по Чаянде. Правильно ли я понимаю, что в этом году будет только тестовая скважина? А когда промышленная добыча нефти планируется на Чаянде? И сколько вы планируете добывать нефти на Чаянде и как долго? Будете ли строить отдельный трубопровод до ВСТО или к какому-нибудь месторождению подсоединитесь?

И по максимальной суточной добыче газа. На 2014–2015 годы какой у вас план прироста по суточной максимальной добыче газа?

Какая планируется суточная максимальная добыча газа на Бованенково? И будут ли пересмотрены планы по развитию Бованенковского месторождения, если придется ускорить развитие Чаяндинского месторождения?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Что касается Чаяндинского месторождения — оно у нас встроено в схему с газопроводом «Сила Сибири», поэтому мы его рассматриваем в комплексе. Подготовлен план мероприятий по разработке месторождения. Все зависит от подписания соответствующего контракта, для того чтобы мы могли начать работу.

По объему суточной добычи: мы свои планы не меняли, и суточную добычу мы планируем в объеме 1,680–1,690 млрд куб. м газа.

**А. ГОРЕВА:** А максимальная суточная по Бованенково?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы не рассматриваем максимальную. Мы рассматриваем объем, который у нас в балансе стоит. На этот год у нас в балансе 218 млн куб. м газа в сутки по Бованенково.

**А. ГОРЕВА:** Скажите, пожалуйста, промышленная добыча нефти на Чаянде начнется вместе с газом, получается?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Разработка месторождения — она комплексная.

**А. ГОРЕВА:** То есть это 2019 год, соответственно, да?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы еще вам не можем сказать.

**А. ГОРЕВА:** А придется ли менять инвестиционные планы по развитию месторождений Западной Сибири, включая Бованенково, если придется ускоренно развивать Восточную Сибирь?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** У нас отрасль очень капиталоемкая. Ускоренно, вообще, очень сложно выстраивать такие большие инфраструктурные объекты, поэтому мы работаем в плановом порядке, исходя из своих возможностей и утвержденных балансов по добыче и реализации газа.

Вы знаете наши проекты по Востоку: это Южно-Киринское месторождение, которое является ресурсной базой для газификации Дальнего Востока и для завода «Владивосток-СПГ», и это газопровод «Сила Сибири». Вот наши два крупных проекта, которые мы должны сделать по Востоку.

Что касается Западной Сибири: мы рассматриваем целый комплекс вопросов по их развитию. Надым-Пур-Таз — мы прекрасно понимаем, что это достаточно развитая на сегодняшний день газовая провинция нашей страны. И вопросы, связанные с реконструкцией, доразведкой и достройкой наших объектов, — это на сегодняшний день является приоритетом. И планы по увеличению объемов добычи газа — здесь рассматривается Бованенковское месторождение. Вот все проекты, которые мы на сегодняшний день имеем. Я думаю, что и Вы о них прекрасно знаете.

**ВОПРОС:** Татьяна Яковлева-Устинова, Oil&Gas Journal Russia. Можно подробнее рассказать о проведенных геологоразведочных работах (ГРП) на сахалинском шельфе, где и на каких участках проводились? И планы на этот год? Вы сказали, что там будут пробурены в 2014–2016 годах пять разведочных скважин — на Киринском блоке, так я понимаю, да? Сколько запланировано на этот год?

**С.К. АХМЕДСАФИН:** На этот год запланированы две скважины, если мы говорим про Южно-Киринское месторождение. На Адоптинском и Аяшском участках тоже запланированы ГРП, пока геофизика. В каких объемах — порядка 10 тыс. кв. км сейсморазведки 3D. В этом году, если не ошибаюсь, 5 тыс. кв. км.

**Т. ЯКОВЛЕВА-УСТИНОВА:** Там бурились скважины в этом году?

**С.К. АХМЕДСАФИН:** На Аяшском и Адоптинском участках еще не бурились.

**ВОПРОС:** Елена Мазнева, агентство Bloomberg. У меня небольшой уточняющий вопрос по «Силе Сибири». Если мы исходим из того, что контракт на поставку в Китай трубопроводного газа будет подписан 20 мая, каков график строительства «Силы Сибири»? Когда начнется и когда закончится строительство до Благовещенска, до китайской границы, и какая смета строительства, уточненные цифры хотя бы вот этого участка до границы с Китаем?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы, по-моему, забегаем немножко вперед. Давайте дождемся. Мы вам все расскажем, как мы будем строить.

**ВОПРОС:** Павел Кушнир, Deutsche Bank. Вы сказали, что на Бованенково предполагается добыча 218 млн куб. м газа в сутки. Это порядка 80 млрд куб. м газа в год — я так понимаю, что это достаточно серьезный рост по сравнению с прошлым годом.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Я говорю о пике этого года.

**П. КУШНИР:** А не могли бы Вы тогда сказать, сколько предполагается в этом?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Сегодня у нас Бованенково дает порядка 115 млн куб. м газа в сутки.

**П. КУШНИР:** А сколько в этом году предполагается добыть газа на Бованенково?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** В этом году мы планируем добыть 40 млрд куб. м газа. Чтобы Вы понимали, мы проводим подготовку к следующей зиме. Поэтому 218 млн куб. м газа — это к концу этого года.

**П. КУШНИР:** Вопрос на самом деле в контексте того, что «Газпром» увеличивает покупку газа у независимых производителей, в частности у «СеверЭнергии», причем достаточно значительно. В связи с этим возникает вопрос по поводу того, сможет ли «Газпром» увеличивать добычу на своих собственных месторождениях?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы работаем по балансовому методу и смотрим, сколько газа поступит от независимых производителей, и, соответственно, свою добычу рассматриваем в комплексе. Мы и в прошлом году так работали, и в этом году продолжаем работать в соответствии с договорами по поставкам газа независимыми производителями.

**ВОПРОС:** Мария Татевосова, агентство ИТАР-ТАСС. У меня два вопроса. Первый вопрос касается контракта с Китаем, который мы не обсуждаем, но тем не менее CNPC и другие китайские компании проявляют в переговорном процессе заинтересованность в добыче в России. Какие месторождения обсуждаются? Насколько известно, это, возможно, спутники Чаянды.

Второй вопрос — по Штокмановскому проекту, поскольку есть определенные сведения, что в течение месяца-двух компания Shtokman Development будет ликвидирована. Насколько это соответствует действительности? Спасибо.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Компанию Shtokman Development мы не ликвидируем. Компания продолжает работать, она ведет работу, связанную с корректировкой проекта и с корректировкой Обоснования инвестиций.

Что касается «Силы Сибири» и работы китайских компаний на месторождениях «Газпрома»: мы такое сотрудничество с китайскими компаниями по участию в разработке наших месторождений не рассматриваем.

**ВОПРОС:** Елена Мазнева, агентство Bloomberg. Вообще никаких или конкретных месторождений?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы сегодня ведем разговор с китайскими компаниями о поставках газа.

**ВОПРОС:** Дина Хренникова, агентство Platts. То есть сотрудничества в области добычи не рассматриваете?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Не рассматриваем.

**ВОПРОС:** Анастасия Горева, агентство Argus Media. Скажите, пожалуйста, Вы не могли бы уточнить, где именно вы планируете пробурить две разведочные скважины на Южно-Кирином? Вы сказали, что на верхней части в основном нефть и конденсат, а нижняя — это газ с нефтяной оторочкой. Вам что на данный момент важнее? Где будут пробурены вот эти две скважины на Южно-Кирином?

И планируется ли бурение на Мынгинской структуре вообще когда-нибудь? Если да, то когда?

**С.К. АХМЕДСАФИН:** Начну с последнего вопроса. Безусловно, планируется в соответствии с проектом ГРП.

Что касается верхнедагинских отложений, как я уже сказал, верхний пласт — это газоконденсат, нижний пласт — газоконденсат с нефтяной оторочкой. Где они будут пробурены — место определено проектом, в данный момент идут изыскания. И говорить, на какой из горизонтов будем бурить, наверное, не очень корректно, потому что эти разведочные скважины решают очень много попутных задач по уточнению геологической модели.

Сейчас задача стоит одна: получить четкие и ясные представления о геологической модели Южно-Кириномского месторождения. В связи с этим, собственно, как уже сказал Виталий Анатольевич, и произошла задержка по вводу месторождения в разработку, она перенесена с 2018 года на 2019 год.

**ВОПРОС:** Татьяна Яковлева-Устинова, Oil&Gas Journal Russia. Можно было бы узнать, какие инвестиции «Газпром» направил на изучение шельфа в этом году, какие планируются в 2014 году и куда больше всех, на какой шельф, запланированы деньги?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Основные инвестиции на сегодняшний день направлены на Кириномское и Южно-Кириномское месторождения.

**Т. ЯКОВЛЕВА-УСТИНОВА:** А цифру можно?

**С.К. АХМЕДСАФИН:** Цифру пока не озвучиваем.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы рассматриваем то, что мы должны еще пробурить эксплуатационную скважину на Кириномском месторождении для поставок газа потребителям Дальнего Востока. И, соответственно, сделать то, о чем сказал Сергей Каснулович, с точки зрения развития геологоразведочных работ на Южно-Кириномском месторождении.

**Т. ЯКОВЛЕВА-УСТИНОВА:** И в этом году все сохраните? Больше всего денег пойдет на сахалинский шельф?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Да, на сахалинский шельф для подготовки Южно-Кириинского месторождения к разработке.

**Т. ЯКОВЛЕВА-УСТИНОВА:** А в процентах?

**С.К. АХМЕДСАФИН:** В данный момент я цифру не хотел бы называть. Вы в курсе, что мы получили 17 новых шельфовых лицензий. Планы наполеоновские, нужно работать по каждой лицензии, потому что «Газпром» всегда отличался тем, что, получая лицензии, он по ним работает.

Поэтому тут нужно правильно распределить средства. Но основные затраты будут связаны с сахалинским шельфом, Вы правы. Потому что там, как сказал Виталий Анатольевич, будет буриться и эксплуатационная скважина на Кириинском, и проводится разведка на Южно-Кириинском.

**ВОПРОС:** Дина Хренникова, агентство Platts. У меня тоже вопрос про шельф. Недавно «Газпром» объявлял тендер на исследование шельфа Карского моря с потенциалом строительства завода СПГ в какой-то дальней перспективе. И, по-моему, 6 мая должен был быть проведен этот тендер, подведены итоги. Там, в основном, упор был сделан на Русановский и Ленинградский участки. Хотелось бы узнать перспективы, то есть какой-то график работ, когда может быть принято решение: будет этот СПГ-завод или не будет, как будут разрабатываться участки? В общем, интересуют перспективы по шельфу Карского моря. Спасибо.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Что касается заводов СПГ, мы рассматриваем на сегодняшний день два проекта — это «Балтийский СПГ» и «Владивосток-СПГ». По «Балтийскому СПГ» у нас на сегодняшний день проводится работа по Обоснованию инвестиций. В первой половине этого года мы эту работу заканчиваем. По «Владивосток-СПГ» мы сегодня ведем работы, связанные с проектированием и подготовкой к строительству данного завода.

Что касается шельфа Карского моря, месторождений Карского моря, то они находятся у нас на сегодняшний день в планах по проведению геологоразведочных работ и вовлечению их в разработку в соответствии с балансом.

**ВЕДУЩИЙ:** Спасибо большое, пресс-конференция закончена.