



Российская Федерация, 129090, г.Москва, 1-й
Троицкий пер., д.12, корп. 5
тел. (+7 495) 287-93-00
факс (+7 495) 287-93-09
Web: www.tyngd.ru
E-mail: office@tyngd.ru

ПРЕСС - РЕЛИЗ

Контактное лицо: Иван Меньшиков,
Генеральный директор
Тел.: +7(495) 287-93-01
E-mail: i.menshikov@tyngd.ru

8 декабря 2010 г.

ООО «ТААС ЮРЯХ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧА» ОПРОВЕРГАЕТ НЕДОСТОВЕРНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ИЗЛОЖЕННЫЕ НА САЙТЕ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ САХА

1 декабря 2010 года на сайте <http://www.egorborisov.ru/news/1046-promyshlennost.html>, была опубликована статья «Егор Борисов недоволен работой компании «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», сведения из которой были также потом опубликованы Интерфакс- Дальний Восток и Sacha News.

В статье необоснованно и без каких-либо ссылок на подтверждающие документы были указаны не соответствующие действительности сведения, которые нанесли ущерб деловой репутации компании.

Ниже представлены обоснованные опровержения тех фраз из статьи, которые содержат недостоверную информацию:

Текст статьи: «Анализ показал, что компанией не соблюдаются сроки проведения опытно-промышленной эксплуатации месторождения»

Фактическое состояние: Опытно-промышленная эксплуатация месторождения завершена еще в 2004 г., что отражено в протоколе Центральной Комиссии по Разработке (далее ЦКР) РОСНЕДРА № 3299 (28-Г/2004) от 02.12.2004.

Текст статьи: «Так, без должного обоснования и явно преждевременно были составлены предварительная технологическая схема разработки и отчет с переоценкой запасов нефти и газа».

Фактическое состояние: Понятия «предварительная технологическая схема» не существует. Разработка и экспертиза всех проектных документов жестко регламентирована и контролируется государством в лице ЦКР. После утверждения технологической схемы разработки Центрального блока Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения (далее ТСП) в 2004 году, было проведено два авторских надзора за реализацией ТСП, отчеты по авторскому надзору прошли надлежащую экспертизу, были рассмотрены ЦКР и утверждены соответствующими протоколами ЦКР Роснедра №4083 от 06.09.2007 г. и №4459 от 11.12.2008 г. Кроме того с 2004 по 2010 годы ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» выполнен комплекс геологоразведочных работ, который позволил выполнить в 2010 году, подготовить и защитить новый отчет по подсчету запасов и подготовить новую технологическую схему разработки. По оценке опытных специалистов и экспертов Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых (ГКЗ РФ) и Центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений (ЦКР) отчет с переоценкой запасов и новая технологическая схема разработки вполне обоснованы результатами выполненных Компанией геологоразведочных работ (отработано 259 км² сейсморазведки 3Д и 250 погонных км. сейсморазведки 2Д, отобрано и проанализировано более 280 м керн, выполнена переобработка всех материалов работ предыдущих лет, созданы электронная база данных и на ее основе - новые геологическая и гидродинамическая модели месторождения). Обоснованность цифр новой оценки запасов нефти подтверждена также независимым аудитом - известной международной фирмы Degolyer & MacNaughton.

Текст статьи: «На месторождении до сих пор не созданы производственные мощности, необходимые для добычи, транспортировки и хранения нефти в соответствующих условиях соглашения объемах».

Фактическое состояние: На месторождении созданы и действуют: электростанция и система энергоснабжения для обеспечения собственных нужд ООО «ТЮНГД» и подрядных организаций, цех специального технологического транспорта, вахтовый поселок на 80 чел., резервуарный парк горючего на 2.0 тыс. тонн, склады и площадки хранения ТМЦ, смонтирован комплекс освоения и испытания скважин. Выполнена отсыпка площадок четырех первоочередных кустов скважин (№№1,17,19,20), частичная отсыпка площадки промзоны промысла. Выполнена отсыпка внутрипромысловых автодорог для объектов первого этапа обустройства – более 28 км. Общий объем уложенного грунта с начала работ составляет более 1.0 млн. м³. Производственные мощности и объекты инфраструктуры для добычи, транспорта и хранения нефти строятся в необходимых объемах в соответствии с проектными документами (технологической схемой 2010 г, проектом обустройства, и проектом нефтепровода, прошедшими Госэкспертизу), и будут сданы в эксплуатацию в третьем квартале 2012 г.

Текст статьи: «За все годы недропользовательской деятельности («Таас-Юрях Нефтегазодобыча» получила лицензию в апреле 2002 года) за счет собственных средств предприятия до 2009 года не было пробурено ни одной скважины».

Фактическое состояние: В период с 2006 по 2008 год за счет собственных средств предприятия пробурено 12 боковых горизонтальных стволов (БГС) с длиной горизонтального участка до 150 метров, что позволило перевести ранее законсервированные разведочные скважины в разряд эксплуатационных. Эти БГС, вместе с новыми горизонтальными скважинами, являются основными объектами добычи нефти.

Текст статьи: «В последние годы проводятся лишь работы по строительству боковых стволов в разведочных скважинах, пробуренных в 70—80-е годы».

Фактическое состояние: Бурение БГС и их испытания позволили отработать технологию бурения горизонтальных скважин в условиях Западной Якутии и обосновать эффективность применения горизонтальных скважин для разработки СБ НГКМ. Это позволило приступить с 2009 г. к промышленному бурению горизонтальных скважин, минимизировав возможность неудач, аварий и осложнений. Приобретенный опыт позволил, достичь одних из самых высоких показателей в Восточной Сибири и Якутии при строительстве эксплуатационных скважин с горизонтальным окончанием: 2865 м за 44 дня.

По состоянию на 08 декабря 2010 года пробурено 11 новых эксплуатационных скважин, с горизонтальными окончаниями от 300 до 500 метров. Бурение производится за счет средств предприятия и акционеров силами, ведущих российских (Нижневартовскбурнефть, ТНГ-ИГС, АДД-Сервис) и западных (Weatherford, Halliburton) подрядчиков.

Стоимость выполненных буровых работ составляет 1 млрд. 226 млн. руб

Фактические объемы бурения соответствуют проектным показателям.

В 2011-2013 годах планируется последовательно увеличить количество буровых бригад до пяти, и нарастить объемы эксплуатационного бурения для обеспечения проектной загрузки объектов обустройства.

Текст статьи: «Как следует из представленного отчета, потенциал добычи углеводородного сырья на месторождении при существующем фонде скважин сегодня не превышает 600 тыс. тонн. В 2010 году общий объем добычи нефти составит всего порядка 10 тысяч тонн».

Фактическое состояние: До завершения строительства соединительного трубопровода от месторождения до нефтепровода ВСТО добыча нефти ограничена возможностью ее реализации жилищно-коммунальному сектору г.Ленска и не может превысить 10-15 тыс. т. К сожалению, неоднократные попытки Компании диверсифицировать отгрузки нефти другим потребителям Республики до момента начала работы ВСТО, включая и соответствующие обращения к Правительству Республики, успеха не имели.

Текст статьи: Между тем предприятие планирует довести добычу нефти в 2012 году до 1,5 млн. тонн в год, в 2016 году – до 5,7 млн. тонн в год. (приведены цифры не из новой техсхемы). За счет каких резервов компания рассчитывает за два года увеличить показатели в 150 раз, не совсем ясно. Согласно прогнозам аналитиков, для этого необходимо пробурить как минимум 15 эксплуатационных скважин в 2012 году и еще 30 скважин – в 2013 году. С учетом нулевых результатов эксплуатационного бурения прошлых лет, создание такого фонда добывающих скважин практически нереально (в этом году добыча велась только из двух скважин).

Фактическое состояние: Еще раз здесь необходимо подчеркнуть, что сегодняшние уровни добычи нефти связаны не с «резервами компании», а с жесткой ограниченностью возможности реализации добытой нефти. На начало декабря 2010 г. в добывающем фонде уже находится 17 скважин (из них 12 БГС), не считая вновь пробуренных эксплуатационных скважин, и они уже в состоянии обеспечить добычу более 600 тыс. т/год. В 2011 г. будет пробурено еще 11 скважин. В 2012 г. будет введено в эксплуатацию 26 добывающих скважин, в 2013 г. - 39 скважин, в 2014 г. - 47 скважин, в 2015 г. – 41 скважина. Общий фонд добывающих скважин в 2012 г. составит 37, а в 2015 г. - 164, что вполне обеспечит запланированные уровни добычи нефти.

«Таким образом,- заявил генеральный директор ООО ТЮНГД Иван Меньшиков, - нашей компанией на сегодняшний день полностью выполняются все условия лицензионных соглашений, проектных документов и требования надзорных органов в области недропользования и природоохранной деятельности, о чем свидетельствует Акт проверки Общества с ограниченной ответственностью «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (ООО ТЮНГД) № 05-ТЕ от 10 июня 2010 года, проведенной Управлением Росприроднадзора по республике Саха (Якутия).

Кроме того, по словам руководителя компании, менеджментом компании разработана и уже начала реализовываться программа работ «Ранняя нефть». Оно позволит в кратчайшие сроки – до середины 2012 года – создать все объекты, необходимые для формирования первоначального пускового комплекса, способного обеспечить сбор нефти от подготовленных к эксплуатации скважины с общим потенциалом добычи нефти до 1800 тонн в сутки (или 600 тыс. тонн/год), подготовку нефти до товарных кондиций, внешний транспорт и сдачу товарной нефти в транспортную систему ВСТО. Реализация указанного плана позволит обеспечить плановые показатели разработки месторождения, с учетом проектных решений, разработанных в «Обновленной технологической схеме разработки Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения в пределах центрального блока и Курунгского лицензионного участка» и ТЭО (проекте) «Строительство нефтепровода «Среднеботуобинское НГКМ – трубопроводная система ВСТО с узлом подключения в районе г. Ленск».

ООО ТЮНГД обратился к Президенту Республики Саха (Якутия) с просьбой скорректировать недостоверные сведения о деятельности компании, содержащиеся в публикации на его сайте.