

Продукты информационного агентства "INFOLine" были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство "INFOLine" было принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства "INFOLine" сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует нашим клиентам получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты агентства "INFOLine". Компания "Lexis-Nexis" с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМИ всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляет с помощью продуктов агентства "INFOLine".



Информационное агентство "INFOLine" имеет свидетельство о регистрации средства массовой информации ИА № ФС 77 – 37500.

База событий

"Газовая промышленность РФ и ближнего зарубежья"

2011-2014

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- PR-поддержка
- Отраслевая лента новостей
- Готовые маркетинговые продукты
- Заказные исследования
- Доступ к базе данных 7000 СМИ и многое другое





Содержание выпуска

Газовая промышленность	4
Общие новости газовой промышленности	4
<i>В Госдуме обсудили новые возможности старых месторождений.</i>	<i>4</i>
<i>Состоялось заседание наблюдательного совета Российского газового общества.</i>	<i>6</i>
<i>Состоялся VI пленум нефтегазостройпрофсоюза России.</i>	<i>6</i>
<i>Российское энергетическое агентство представило рабочую модель ГИС ТЭК.</i>	<i>6</i>
<i>Александр Новак: Добыча газа в РФ в 2014 году снизится на 4%.</i>	<i>7</i>
<i>Власти вскоре рассмотрят доступ независимых производителей к "Силе Сибири".</i>	<i>7</i>
<i>Минэнерго: Экспорт газа в 2015 году вырастет до 207,3 млрд кубометров.</i>	<i>7</i>
<i>Росгеология: ресурсная база регионов с развитой инфраструктурой добычи может значительно вырасти за счет глубоководных горизонтов.</i>	<i>8</i>
<i>Российские нефтегазовые компании за год подешевели вдвое. "РосБизнесКонсалтинг". 18 декабря 2014.</i>	<i>9</i>
<i>Уравнение без неизвестных. "Коммерсантъ". 23 декабря 2014.</i>	<i>11</i>
Оборудование и сервис для газовой отрасли.....	12
<i>Рекордный газопровод введен в эксплуатацию.</i>	<i>12</i>
<i>Enbridge приостановила производство труб из-за остановки "Южного потока".</i>	<i>12</i>
<i>Группа ЧТПЗ отгрузила 4 800 тонн труб для строительства газопровода Челябинской ГРЭС.</i>	<i>12</i>
<i>В 2014 году Honeywell отметила столетие в аэрокосмической и нефтегазовой промышленности.</i>	<i>13</i>
<i>Предприниматель Борис Ротенберг продал своему брату долю в холдинге "Стройгазмонтаж".</i>	<i>14</i>
<i>Андрей Дутов и Алексей Михеев провели совещание по импортозамещению в нефтегазовом комплексе.</i>	<i>15</i>
<i>Компрессорный комплекс: сертификация СМК.</i>	<i>15</i>
<i>Итера и Уралвагонзавод заключили договор на поставки газа.</i>	<i>16</i>
<i>Новые технологии делают освоение Арктики реальной задачей.</i>	<i>16</i>
<i>Группа Группы ERIELL и компания "Шлюмберже" успешно применили новую роторную управляемую систему на Самбургском месторождении.</i>	<i>17</i>
<i>Трубинок отключили от потока. "Ведомости". 19 декабря 2014.</i>	<i>18</i>
<i>Двуликий клапан. "Эксперт". № 1 (929) 2014.</i>	<i>18</i>
<i>Газовый передел. "Совершенно секретно". 23 декабря 2014.</i>	<i>20</i>
<i>Поставщик "Газпрома" Иван Шабалов о "Южном потоке", условиях работы с газовой монополией и роли трейдеров на рынке труб. "RBC daily". 24 декабря 2014.</i>	<i>22</i>
Инвестиционные проекты в газовой промышленности.....	26
<i>ЗАО "Стройтрансгаз" построит газопровод-отвод в рамках контракта с ООО "Газпром инвестгазификация".</i>	<i>26</i>
<i>На Ямбургском нефтегазоконденсатном месторождении (ЯНГКМ) в опытном режиме добыты первые кубометры нефти.</i>	<i>26</i>
<i>МЭР привязало выплаты из ФНБ на проект "Ямал СПГ" к доллару.</i>	<i>27</i>
<i>"Южный коридор" принесет доступное топливо и работу.</i>	<i>27</i>
<i>"Роснефть" приступила к экспериментальной добыче газа из туронских отложений на Ямале.</i>	<i>29</i>
<i>"Газпром трансгаз Томск": "Мы пришли на долгие десятилетия".</i>	<i>29</i>
<i>Все работы по подготовке Ковыктинского месторождения к промышленной эксплуатации ведутся по графику.</i>	<i>31</i>
<i>На Бованенковском месторождении состоялись торжественные мероприятия, посвященные вводу в эксплуатацию нового газового промысла (ГП-1).</i>	<i>31</i>
<i>Президент РФ Владимир Путин в режиме видеоконференции принял участие в запуске компанией "Газпром" крупнейшего на полуострове Ямал газового промысла № 1 Бованенковского месторождения.</i>	<i>32</i>
<i>Подтверждено открытие Восточно-Имбинского газового месторождения в Красноярском крае.</i>	<i>33</i>
<i>Бованенково после выхода на проектную мощность сможет обеспечить заполняемость "Северного потока" и "Южного коридора".</i>	<i>34</i>
<i>Разработчики "Ямал-СПГ" испытывают проблемы с финансированием.</i>	<i>34</i>
<i>В Ростовской области продолжают реализацию проекта "Южный коридор".</i>	<i>35</i>
<i>Роснедра утвердило открытие Восточно-Имбинского газового месторождения "Газпрома".</i>	<i>36</i>
<i>Проект "Заречь" лидирует в рейтинге ТЭСР, планируемых к реализации на Дальнем Востоке.</i>	<i>36</i>
<i>Южная газовая артерия — "Южный коридор". "Коммерсантъ в Ростове-на-Дону". 23 декабря 2014.</i>	<i>37</i>
<i>Труба — это дело! Газ пойдет от верховья Волги до Чёрного моря. "Аргументы и факты". 23 декабря 2014.</i>	<i>38</i>
<i>Великое становится государственным. "Коммерсантъ". 24 декабря 2014.</i>	<i>40</i>
Международные проекты в газовой отрасли	42
<i>"Газпром" и Eesti Gaas обсудили вопросы двустороннего сотрудничества.</i>	<i>42</i>
<i>BASF и "Газпром" решили не завершать сделку по обмену активами.</i>	<i>42</i>
<i>Польская PGNiG и "Газпром" ведут переговоры о сокращении поставок.</i>	<i>43</i>
<i>"Газпром" будет претендовать на 100 процентов мощностей OPAL.</i>	<i>43</i>
<i>Генеральный директор Росгеологии Роман Панов провел рабочую встречу с руководством южноафриканской нефтяной корпорации Petrosa.</i>	<i>44</i>
<i>Минэнерго обсуждает строительство газопровода в Индию.</i>	<i>44</i>
<i>Александр Новак провел рабочую встречу с Министром внешних экономических связей и иностранных дел Венгрии.</i>	<i>45</i>
<i>Минэнерго РФ отмечает рост интереса КНР и Индии к участию в разработке месторождений России как на шельфе, так и на материке.</i>	<i>45</i>



Газпром оценил экспорт в Европу и Турцию в 2014 году в 147 млрд кубометров.....	46
ШОС формирует общий энергорынок.....	46
"Нафтогаз Украины" перечислил "Газпрому" \$1,65 млрд за газ.....	47
Заседание Высшего Евразийского экономического совета.....	47
GM&T планирует закупить в течение четырех лет 2 млн тонн СПГ с морского терминала в Колумбии.....	49
Европа надавит на Россию энергосоюзом. "Эксперт". 20 декабря 2014.....	49
Борьба за Север. "Ведомости". 22 декабря 2014.....	52
Газпром ищет новый вход в немецкий газопровод OPAL. "Независимая газета". 22 декабря 2014.....	53
"Роснефть" просит допуска в Китай. "Ведомости". 24 декабря 2014.....	54

Nord Stream и South Stream56

South Stream заморозила все контракты по "Южному потоку".....	56
South Stream заморозила все контракты по "Южному потоку".....	56
Болгария не отпускает поток. "Ведомости". 22 декабря 2014.....	57
"Южный поток" никак не иссякнет. "КоммерсантЪ". 22 декабря 2014.....	58

Новости о компании "Газпром"60

"Газпром" и Правительство Санкт-Петербурга подписали Договор о сотрудничестве в 2015 году.....	60
"Газпром" и ЯНАО развивают сотрудничество.....	60
"Газпром" прогнозирует по итогам 2014 году экспорт газа на уровне 147 млрд куб м, объем выручки - более 50 млрд долларов.....	61
Совет директоров "Газпрома" утвердил Инвестиционную программу, бюджет и программу сокращения затрат на 2015 год.....	62
Добыча "Газпрома" в 2014 году упадет до исторического минимума.....	63
"Газпром" увеличивает вложения в проекты на Ямале.....	63
Moody's понизило рейтинг "Газпрома".....	64
"Газпром" признал падение экспорта. "КоммерсантЪ". 23 декабря 2014.....	64
"Газпром" опустится на дно. "Ведомости". 24 декабря 2014.....	65

Новости дочерних компаний ОАО "Газпром"67

Востокгазпром в списке лидеров сибирской экономики.....	67
В Рикасихе Приморского района подключили газ (Архангельская область).....	67
"Газпром добыча Ямбург" награждена дипломом Неправительственного экологического фонда.....	68
В "Газпром трансгаз Сургут" провели внутритрубную дефектоскопию газовой магистрали.....	68
В феврале 2015 года начнется строительство газопровода к индустриальному парку "Авангард" в Хабаровске.....	68

Новости прочих компаний в газовой отрасли70

Газ пустили в новый газопровод в деревне Наро-Фоминского района (Московская область).....	70
Более 216 км газопроводов построят в 2014-2017 годы в Орехово-Зуевском районе (Московская область).....	70

Региональные новости газовой промышленности.....71

В Подмоскowie повышается уровень газификации населенных пунктов.....	71
В Геленджике 63 млн рублей потратили на газификацию села Адебиевка (Краснодарский край).....	71
В Ленинском районе газифицирован еще один населенный пункт (Волгоградская область).....	71
В Подмоскowie успешно выполнен план 2014 года по газификации населенных пунктов.....	72
Продолжается газификация Фалёнского района (Кировская область).....	72

Новости газовой промышленности ближнего зарубежья.....73

Расширение системы газопроводов между Украиной и Польшей повысит интеграцию украинской и европейской газовых сетей.....	73
В Туркменистане принят закон о недрах.....	73
Азербайджан примет участие в газификации Албании.....	74
Молдавия подписала с Румынией контракт на реверсные поставки газа.....	74
Епі продолжит разработку месторождений сланцевого газа на Украине.....	74
CNPC к 2020 г. сможет добывать в Узбекистане до 1 млрд кубометров газа.....	75

Новости газовой промышленности дальнего зарубежья.....76

Компания Wintershall исходит из увеличения объемов извлекаемых ресурсов на месторождении Maria.....	76
Запуск газопровода между Словакией и Венгрией может быть отложен до февраля 2015 года.....	77
Японские эксперты установили 746 возможных месторождений газогидратов.....	77



Газовая промышленность

Общие новости газовой промышленности

В Госдуме обсудили новые возможности старых месторождений.

Комитет по энергетике провел "круглый стол" "Разведка и добыча: новые возможности старых месторождений". Вел заседание первый заместитель председателя Комитета по энергетике Василий Тарасюк. В обсуждении приняли участие депутаты Государственной Думы, представители федеральных органов власти, а также вертикально-интегрированных нефтегазовых компаний, отраслевых научных институтов, экспертного сообщества и СМИ.

Открыл дискуссии председатель Комитета по энергетике Иван Грачев, подчеркнувший во вступительном слове, что, "несмотря на проблемы с ценами на нефть, отрасль продолжает работу". Председатель профильного комитета в общих словах обрисовал проблематику "круглого стола" и перечислил проблемы, с которыми столкнулась отрасль: низкий коэффициент извлечений, соотношение разведанных запасов и добычи, а также то, что в большей части геологоразведочных работ (ГРП) государство "обнуило свое участие", отдав большую часть разведки "в руки иностранцев". При этом он отметил, что при всех трудностях "обстановка располагает к решению", и предложил участникам обсуждения "проранжировать" первоочередные меры по изменению ситуации в отрасли и в законодательстве.

Василий Тарасюк в своем докладе коснулся многих аспектов заявленной проблематики, в частности, говорил о низких темпах воспроизводства минерально-сырьевой базы, о том, что "в настоящее время геологическая съемка финансируется в 10 раз меньше", а вновь разведанные запасы являются, в большинстве своем, трудноизвлекаемыми. Назвал пять перспективных зон, где предполагается пробурить 1061 скважину, и рассказал о предложении Росгеологии о создании восьми федеральных полигонов для разработки технологически трудноизвлекаемых и нетрадиционных запасов "с выходом на достижение рентабельности". Подробно В.Тарасюк перечислил новые технологии добычи, РВЗП-1, ЕСС, СПГ и другие, и рассказал об их особенностях. Но ключевым моментом при разработке старых месторождений являются "налоговые преференции", считает депутат.

Генеральный директор ФБУ "Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых" Игорь Шпуров "озвучил цифры по нефти" - добыто в 2013 году 499 млн тонн, 18 млрд тонн запасов, 13 млрд тонн из которых находится на разрабатываемых месторождениях, 5 млрд тонн – на неразрабатываемых, открытых еще 20-30 лет назад. "Очень мало открытий, очень мало переоценки", - посетовал эксперт. По его словам, "эксплуатационное бурение сейчас как разведка", "за счет разведочного бурения удастся стабилизировать добычу". Кроме того, докладчик перечислил мероприятия и технологии, направленные на разработку низкоэффективных скважин. Сегодня, по мнению эксперта, основные усилия нужно направить на добычу 3,9 млрд тонн из высокообводненных запасов, 45% добычи обеспечивают запасы их этих залежей. При нынешней цене нецелесообразно "втягиваться" в добычу сланцевой нефти, так как "себестоимость этой нефти будет очень высока", предостерег И.Шпуров.

Заместитель председателя ГКЗ Роснедра Артур Растрогин в своей презентации продемонстрировал эффективность ГТМ, МУН на месторождениях крупных российских нефтяных компаний. По его мнению, коэффициент извлечения нефти тесно связан с экономическими тенденциями, хотя "рост стоимости сырья в последние годы и не привел к увеличению нефтеотдачи", в условиях санкций особо востребованными являются "новые технологии по трудноизвлекаемым запасам".

Директор института проблем нефти и газа РАН Анатолий Дмитриевский, в свою очередь, предложил собравшимся задуматься, "как нас все время ориентировали, и где мы все очутились", выступил с критикой "советников", рекомендовавших "избавиться от сервисных компаний", "в результате – вся переработка оказалась на Западе". Эту опасность ученый считает причиной нынешнего кризиса. По его словам, в мире нефтеотдача - на уровне 68%, у нас – "в районе 20%", прогноз падения по легкой нефти 45-50 млн тонн к 2018 - 2020 гг. Академик уверен, что "шельфами нужно заниматься", но разведкой, а не добычей, иначе "увязнем" - "добычу мы не потянем".

Кроме того, А.Дмитриевский рассказал о технологиях, дающих "быстрый возврат и максимальную прибыль от вложенных средств". "Нужно дать понять народу, что нефтяная игла – это не наше проклятие, а наше спасение, так как именно нефтегазовый комплекс более всего готов к инновациям", - резюмировал ученый.



Участники "круглого стола" отмечали, что Россия, обладая уникальным минерально-сырьевым потенциалом, является мировым лидером по запасам природного газа, входит в первую пятерку стран по запасам нефти, никеля, золота, угля, железных руд. Минерально-сырьевой комплекс России продолжает играть значительную роль в развитии страны, обеспечивая около 50% доходов бюджета Российской Федерации, более 70% экспортных поступлений, рабочие места для миллионов россиян в добывающих и смежных отраслях промышленности.

Эксперты констатировали, что любые налоговые и финансовые льготы и преференции современным недропользователям не дают ожидаемого эффекта и коэффициента извлечения нефти (КИН). Это связано с системными противоречиями между интересами государства и нефтегазовых компаний.

Для государства важнейшим фактором экономической безопасности является кратное опережение прироста запасов углеводородов по отношению к объемам добычи, а также технологически возможное и экономически целесообразное увеличение конечного КИН. Для недропользователей основными критериями выгоды и развития являются максимальная прибыль при минимальных затратах на увеличение добычи и беспрепятственный "доступ к трубе".

В нефтяной отрасли сложилась парадоксальная ситуация: с одной стороны, добыча нефти в необходимых ежегодных объемах не базируется на достаточном в стратегической перспективе уровне прироста запасов, с другой стороны, запасы нефти на уже открытых, оцененных и разрабатываемых месторождениях значительно больше, чем это представляется. Но компании стараются показать их как трудноизвлекаемые, что не всегда очевидно.

В настоящее время большинство основных месторождений страны по окончании длительного периода их разработки с отбором 75-85% утвержденных начальных извлекаемых запасов нефти (НИЗ) вступили или вступают в четвертую (позднюю) стадию эксплуатации. Первые три стадии - основной период разработки - 25-30 лет по наиболее крупным объектам, в течение которых при разных характеристиках объектов и разном уровне совершенствования разработки отбирают 70-85% извлекаемых запасов нефти. Сложность четвертой стадии разработки месторождений зависит от геологического строения продуктивных пластов, степени неоднородности коллекторов, режимов залежи, качества нефти, технического состояния фонда скважин и объектов обустройства и др.

Перспективным направлением разработки месторождений на четвертой стадии разработки является дальнейшее совершенствование проектирования, предусматривающее: современные методы увеличения нефтеотдачи пластов; дальнейшее разукрупнение объектов разработки; оптимизацию сетки эксплуатационных скважин; бурение боковых, в том числе горизонтальных, стволов в скважинах; специальные технологии гидроразрыва пластов в определенных геологических условиях; эффективные и современные методы вскрытия продуктивных пластов; регулирование процессов вытеснения.

Страна долгое время добывает больше, чем приращивает, констатируют эксперты: за последние 10 лет соотношение добычи нефти к приросту запасов составляет 10 к 7. Более того, растрачиваются лучшие активные запасы с единственной целью – получения максимальной прибыли. За последние годы значительно снизилась и лицензионная активность недропользователей.

Для решения задачи роста добычи нефти необходимо, считают ученые, провести ревизию всех месторождений с трудноизвлекаемыми запасами, которые разрабатываются неэффективно, и разработать для них программу по повышению эффективности недропользования. Также требуется обеспечить на законодательном уровне стимулирование повышения КИН на разрабатываемых и вводимых в разработку месторождениях.

На "круглом столе" отмечалось, что для стимуляции добычи нефти из залежей с трудноизвлекаемыми, остаточными запасами, внедрения МУН и продления работы малодебитных, высокообводненных скважин требуется пересмотреть законодательство о недрах в части его либерализации и провести полномасштабную налоговую реформу, следует поднять роль государства в добыче нефти и газа, повысив управляемость нефтегазового сектора, также необходимо усилить и роль науки.

В ходе обсуждения был одобрен подготовленный Комитетом по энергетике перечень рекомендаций: Правительству, Комиссии при Президенте России по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности, Минэнерго, Минприроды, Минпромторгу, Минобрнауки, Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, Российской академии наук, Академии горных наук, Российскому геологическому обществу, Федеральному Собранию Российской Федерации, субъектам Федерации, нефтегазодобывающим компаниям и научным организациям нефтегазового профиля. (INFOLine, ИА (по материалам Государственной Думы РФ) 18.12.14)



Состоялось заседание наблюдательного совета Российского газового общества.

На заседании Наблюдательного совета были подведены предварительные итоги работы Российского газового общества в 2014 году, рассмотрен проект Программы деятельности на 2015-2017 гг. и другие внутрикорпоративные вопросы.

В члены Российского газового общества были приняты ОАО "Росгеология" и ООО "Завод Газ-Стандарт".

Наблюдательный совет принял решение о проведении Общего собрания членов Некоммерческого партнерства "Российское газовое общество" 27 марта в Москве. (INFOLine, ИА (по материалам Российского газового общества) 20.12.14)

Состоялся VI пленум нефтегазстройпрофсоюза России.

18 декабря 2014 года в Доме профсоюзов состоялся VI пленум Республиканской организации Башкортостана Нефтегазстройпрофсоюза России. Для участия в работе пленума были приглашены: Лев Миронов - председатель Общероссийского профсоюза работников нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства и его заместитель - Владимир Косович, руководители федерации профсоюзов Республики Башкортостан.

Открыл и вел заседание председатель Республиканской организации Башкортостана Нефтегазстройпрофсоюза России Валерий Сафиханов.

С основным докладом "О практике работы и задачах Республиканской организации Башкортостана Нефтегазстройпрофсоюза России и профсоюзных комитетов в области правовой защиты членов профсоюза выступил главный правовой инспектор Республиканской организации Башкортостана Нефтегазстройпрофсоюза России Евгений Дмитриев.

На пленуме были также рассмотрены вопросы: "Отчет ревизионной комиссии за 2014 год и утверждение сметы профсоюзного бюджета на 2015 год", "О проведении XI отчетно-выборной конференции Республиканской организации Башкортостана Нефтегазстройпрофсоюза России", "Информация о работе Республиканского комитета за 2014 год".

С докладом о состоянии правовой работы в отраслевом профсоюзе выступила председатель первичной профсоюзной организации ОАО НПФ "Геофизика" Эльвира Ефимова. В своем выступлении Эльвира Марсовна отметила необходимость повышения правовых знаний лидеров профсоюзных организаций.

В завершении заседания состоялось награждение наиболее активных лидеров и членов первичных профсоюзных организаций Почетными грамотами и другими высокими профсоюзными и отраслевыми наградами.

Почетной грамотой Президиума Российского Совета профсоюза за активную и плодотворную работу в Профсоюзе была награждена председатель профсоюзного комитета ОАО НПФ "Геофизика" Эльвира Ефимова. Высокую награду профсоюзному активисту вручил председатель Общероссийского профсоюза работников нефтяной промышленности Лев Миронов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.12.14)

Российское энергетическое агентство представило рабочую модель ГИС ТЭК.

Российское энергетическое агентства (ФГБУ "РЭА") Минэнерго России завершило работу по созданию рабочей модели ГИС ТЭК (государственная информационная система ТЭК), предназначенной для отработки основных функций и механизмов обработки данных в системе. Модель разработана в рамках реализации договора на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по созданию ГИС ТЭК, заключенного РЭА и Группой компаний ЛАНИТ по итогам открытого конкурса.

Согласно проекту, ГИС ТЭК станет основным межотраслевым инструментом для адекватного сравнения показателей развития отечественного ТЭК и зарубежных топливно-энергетических комплексов на основе единых индикаторов и данных, собранных РЭА по различным отраслям ТЭК.

Рабочая модель ГИС ТЭК позволяет протестировать основные функции и алгоритмы обработки данных, технологические решения по различным компонентам системы. Модель содержит в себе блоки нормативно-справочной информации, средств сбора и загрузки данных, внутренней и внешней интеграции, информационный



портал, аналитические отчеты. На основе этой платформы и технологических решений будет производиться разработка полнофункциональной версии системы.

Разработке предшествовали обследование процессов сбора, обработки и предоставления данных, анализ состояния информационных потоков, потребностей основных пользователей информации, уточнение состава функций системы и анализ существующих средств автоматизации. Также были подготовлены и проекты нормативных актов, регулирующих разработку и применение системы, частные технические задания на разработку сегментов системы. В ходе работы над проектом удалось существенно снизить оценки стоимости создания и внедрения системы. Причины - удешевление информационных технологий и трудозатрат на разработку и внедрение, отказ от проприетарных информационных технологий в пользу ПО с открытым кодом, экономия на лицензиях и на интеграции (за счет организации работы по сбору отчетности в РЭА).

"Создание единой государственной информационной системы - важнейшее событие для отраслей ТЭК, - заявил генеральный директор Российского энергетического агентства Анатолий Тихонов. - Системы общей стандартизации и отчетности до сегодняшнего момента не существовало и только сейчас мы завершаем работу над этим комплексным инструментом. ГИС ТЭК имеет единую точку входа информации в РЭА, куда будут поставляться данные в едином стандартизованном виде. Будет создан кабинет пользователя. Создание этой системы будет полезно для топ-менеджмента компаний, профильных и регулирующих ведомств, отраслевых аналитиков и исследователей", - отметил глава ФГБУ РЭА.

До 31 января 2015 года планируется завершить работы по проектированию системы.

Справка:

ГИС ТЭК - это новейшая кросс-отраслевая (газ, нефть, электроэнергетика, уголь, атомная энергетика, теплоэнергетика, ВИЭ) система мирового уровня, разработанная в России. В сравнимом виде аналогичная система существует только в США. Это обусловлено сложностью устройства ТЭК обеих стран. (energsovet.ru) (22.12.14)

Александр Новак: Добыча газа в РФ в 2014 году снизится на 4%.

Добыча газа в России в 2014 году снизится на 4% и составит 641 млрд кубометров. Об этом сообщил министр энергетики РФ Александр Новак.

В 2013 году добыча газа составила 668 млрд кубометров. Экспорт российского газа упадет на 6,7% до 183,3 млрд кубометров, добавил министр.

По его словам, добыча нефти в РФ в 2015 году сохранится примерно на прежнем уровне, составит около 525 млн тонн. Инвестиции в нефтепереработку в РФ по итогам 2014 года вырастут на 11,5% до 290 млрд рублей. (ИА Самотлор-экспресс 23.12.14)

Власти вскоре рассмотрят доступ независимых производителей к "Силе Сибири".

Правительство рассмотрит предложения Минэнерго по доступу независимых производителей газа к "Силе Сибири" в конце декабря - начале января, журналистам сказал министр энергетики РФ Александр Новак.

"Совещание в правительстве прошло две недели назад. Мы ожидаем, что через месяц вернутся к рассмотрению наших предложений по доступу независимых. Скорее всего, это будет в конце декабря - начале января. В том числе обсуждается возможность независимых инвестировать в строительство дополнительных мощностей "Силы Сибири", - сказал министр. (ПРАЙМ 23.12.14)

Минэнерго: Экспорт газа в 2015 году вырастет до 207,3 млрд кубометров.

Минэнерго РФ прогнозирует рост объема экспорта газа в 2015 году до 207,3 млрд кубометров, при этом объем экспорта нефти снизится и составит 224,7 млн тонн. Об этом заявил министр энергетики РФ Александр Новак.

Он также отметил, что ожидаемый объем экспорта газа за 2014 год составляет 197,2 млрд кубометров против 205,6 млрд кубометров по итогам 2013 года. Экспорт нефти по итогам текущего года, согласно ожиданиям, снизится до



229,5 млн тонн против 236,5 млн тонн годом ранее. Вместе с тем, добыча нефти в Западной Сибири по итогам 2014 года снизится на 2,6 млн тонн, указал министр.

В 2014 году падение 2,6 млн тонн, - сказал министр. - Объемы дальнейшего падения будут сильно зависеть от того, произойдет ли своевременный запуск пилотных проектов НДД (налог на добавленный доход - прим.ред.). Стимулирование разработки действующих месторождений, увеличение КИН (коэффициент извлечения нефти - прим.ред.) на них может серьезно сократить это падение".

По словам Новака, падение добычи в Западной Сибири с 2009 по 2014 годы составило 11 млн тонн (с 325 млн тонн до 314 млн тонн). Ранее Новак сообщал, что добыча нефти в РФ по итогам 2014 года вырастет на 0,6% до 526,6 млн тонн, но экспорт сократится на 4,3% до 229 млн тонн. Он отметил, что добыча нефти только на Дальнем Востоке и в Восточной Сибири в 2014 году увеличится почти на 15% или на 3,5 млн тонн до 23,5 млн тонн.

Добыча нефти из трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ) в 2014 году составит 26 млн тонн против 21 млн тонн годом ранее, пишет Тасс. (ИА Самотлор-экспресс 24.12.14)

Росгеология: ресурсная база регионов с развитой инфраструктурой добычи может значительно вырасти за счет глубоководных горизонтов.

ОАО "КамНИИКИГС" (г. Пермь, предприятие входит в государственный холдинг "Росгеология"), проанализировав материалы сверхглубокого бурения, составило оценку перспектив нефтегазоносности глубоководных горизонтов основных нефтегазоносных провинций России: Тимано-Печорской, Волго-Уральской, Прикаспийской, Северо-Кавказской, Западно-Сибирской и НПП Восточной Сибири и Дальнего Востока. Работы проводились на основании государственного контракта "Обоснование перспектив нефтегазоносности глубоководных горизонтов в основных нефтегазоносных провинциях России на основе результатов комплексной обработки и анализа материалов сверхглубокого бурения", заключенного Федеральным агентством по недропользованию и ОАО "НПЦ "Недра" (г. Ярославль, входит в Росгеологию).

В рамках исполнения контракта был рассмотрен мировой и отечественный опыт изучения глубоководных горизонтов недр и выявления залежей углеводородов на больших глубинах. Составлены реестры глубоких и сверхглубоких скважин основных нефтегазоносных провинций России, подготовлен Атлас наиболее глубоких скважин, включающий общие сведения по каждой скважине, геолого-геофизические литолого-стратиграфические, петрофизические, геохимические, гидрогеологические и другие разрезы глубоководных отложений. На основе программных комплексов ("PetroMod", "Genex", "Basin 1", "Basin 2", "Basin Mod", "ГАЛО") и авторских программ составлен альбом типовых петрофизических и геохимических моделей формирования глубоководных потенциально продуктивных комплексов.

"Мы подготовили прогноз фазового состояния углеводородов и дали прогноз открытия традиционных и нетрадиционных залежей углеводородов на больших глубинах, - говорит заместитель генерального директора ОАО "КамНИИКИГС" по инновациям, доктор геолого-минералогических наук, профессор Татьяна Карасева. - Предварительная количественная оценка ресурсов углеводородов перспективных и высокоперспективных территорий на больших глубинах, выполненная объемно-генетическим методом, позволяет сделать вывод, что ресурсная база регионов с уже развитой инфраструктурой добычи может значительно вырасти". Специалистами "КамНИИКИГС" были разработаны рекомендации по приоритетным направлениям геологоразведочных работ в районах основных нефтегазоносных провинций. Рекомендации включают как проведение региональных и регионально-зональных геофизических работ и сверхглубокого бурения, так и подготовку районов бурения, современные геолого-геофизические исследования разрезов скважин, обеспечивающие повышение эффективности геологоразведки и освоения углеводородов.

Справочно:

Росгеология – российский многопрофильный геологический холдинг, осуществляющий полный спектр услуг, связанных с геологоразведкой: от региональных исследований до параметрического бурения и мониторинга состояния недр. Холдинг обладает уникальными компетенциями, в частности, в области морской геологии и работы на шельфе.

Росгеология создана по Указу Президента Российской Федерации от 15 июля 2011г. № 957 на базе одного из старейших геологоразведочных предприятий России – "Центргеологии". 100% капитала Росгеологии находится в собственности государства. Предприятия холдинга работают во всех восьми федеральных округах России.



Росгеология включает в себя 37 предприятий в 30 регионах страны. Всего компаниями холдинга открыто более 1000 месторождений, среди которых крупнейшие месторождения углеводородного сырья и твердых полезных ископаемых, такие как Астраханское (2,5 трлн м³ газа), Тенгизское (3,1 млрд тонн нефти), Ковыктинское (1,9 трлн м³ газа), Сухой Лог (порядка 2 тыс т золота), Курская магнитная аномалия и многие другие.

У предприятий Росгеологии богатый опыт реализации проектов за рубежом: десятки открытых месторождений в странах Азии, Европы, Африки и Латинской Америки. Среди клиентов Росгеологии такие компании, как "Газпром", "Роснефть", "Лукойл", "Северсталь", ГК "Норильский никель", "Итера", "НЛМК", "Сибуглемет", ВР, Shevron и многие другие.

"Камский научно-исследовательский институт комплексных исследований глубоких и сверхглубоких скважин", г. Пермь, основан в 1960 году. Институт проводит комплексные исследования глубоких и сверхглубоких скважин, оценку перспектив глубинной нефтегазоносности основных нефтегазоносных регионов России, готовит научное обоснование направлений геолого-разведочных работ и количественную оценку ресурсов углеводородного сырья северных и западных районов Урало-Поволжья, занимается комплексными работами по геомониторингу и охране окружающей среды на разрабатываемых нефтяных и газовых месторождениях, гидрогеологическими работами по мониторингу на месторождениях подземных вод. (INFOline, ИА (по материалам компании) 25.12.14)

Российские нефтегазовые компании за год подешевели вдвое. "РосБизнесКонсалтинг". 18 декабря

2014

Крупнейшая газовая компания мира "Газпром" и крупнейшая публичная нефтяная компания "Роснефть", а также еще пять крупнейших российских нефтегазовых компаний стоят в совокупности \$150 млрд, в 2,5 раза меньше, чем одна американская Exxon Mobil

Либерализации как не бывало

"Мне бы очень хотелось, чтобы "Газпром" стал самой дорогой компанией в мире", – заявил в 2007 году нынешний премьер Дмитрий Медведев, возглавлявший тогда совет директоров компании. За два года до этого произошла долгожданная либерализация рынка акций "Газпрома" и был отменен лимит в 20% на владение акциями компании для нерезидентов. Из-за этого капитализация "Газпрома" уже в 2006 году превысила \$300 млрд, что позволило ему стать третьей в списке самых дорогих компаний мира. Год спустя глава "Газпрома" Алексей Миллер замахнулся на \$1 трлн – по его словам, эта цель может быть достигнута в течение 7–10 лет.

Спустя семь лет такая задача выглядит фантастической. 16 декабря 2014 года из-за рекордного обвала рубля, котировки "Газпрома" на LSE опускались до \$3,44 за штуку, а капитализация – до \$40 млрд. Так дешево "Газпром" не стоил с первой половины 2003 года. При этом "Газпром" – самая дорогая отечественная компания и крупнейший в мире производитель газа (в 2013 году добыча составила 487,39 млрд куб. м).

Старший аналитик Альфа-банка Александр Корнилов объяснил столь низкую цену компании тем, что "Газпром" стал жертвой ситуации с Украиной, поскольку это единственная компания из нефтегазового сектора, которая имеет непосредственное отношение к кризису. Еще один фактор, который влияет на капитализацию компании, – не слишком благоприятная для "Газпрома" ситуация на рынке в Европе. "Пока зима достаточно теплая, европейцы не торопятся покупать газ, к тому же запасы в их ПХГ близки к максимуму. Ситуация для декабря аномальная, обычно уже начинается отбор газа из ПХГ, и наступает время восполнять эти запасы", – рассказал Корнилов. "Фактически компания сегодня стоит дешевле, чем в 2008 году на своем минимуме. И это, пожалуй, единственная компания нефтегазового сектора, которая упала так низко и до сих пор не восстановилась, отмечает Корнилов. По его мнению, в долгосрочной перспективе (год и более) "Газпром" остается привлекательным, но 2015 год будет тяжелым для компании.

На минимумах

Другие российские нефтегазовые "голубые фишки" стоят еще дешевле – капитализация "Роснефти" упала до \$35,6 млрд, меньше чем компания в начале прошлого года заплатила за ТНК- ВР (\$54,5 млрд). ЛУКОЙЛ оценивается в \$31,7 млрд. В целом семь крупнейших нефтегазовых компаний стоят сейчас \$175 млрд – это меньше чем капитализация не только Exxon, но и более скромных Chevron и Shell. Более того, это всего лишь примерно половина от ожидаемой экспортной выручки этих компаний в 2014 году. Аналитик "Ренессанс Капитала" Ильдар Давлетшин посчитал, что в 2014 году выручка российских компаний от продажи нефти за рубеж составит около \$250 млрд, газа – около \$65 млрд.



Аналитик Газпромбанка по нефти и газу Александр Назаров добавляет, что падение долларовой капитализации нефтегазовых компаний вызвано падением курса рубля к мировым валютам. "В рублевом виде капитализация практически сохранилась на прежнем уровне. И в случае укрепления национальной валюты ситуация поменяется", – считает эксперт.

На торгуемые нефтегазовые компании России приходится около 95% добычи нефти и газа. Основные причины такого падения капитализации этих компаний – санкции, из-за которых им закрыли доступ к западным кредитам, и они вынуждены сокращать расходы (а значит, добычу) или дивиденды, рассуждает заместитель гендиректора по инвестициям ИК "Универ капитал" Дмитрий Александров. Вторая очевидная причина: падение цен на нефть – почти вдвое по сравнению с пиком в июне.

Главный экономист Энергетического центра бизнес-школы "Сколково" Сергей Ежов полагает, что в числе основных причин падения долларовой капитализации нефтегазовых компаний помимо падения цен на нефть и скачков курсов валют можно отметить ухудшение налоговой системы для отрасли из-за налогового маневра. "Рынок уже отыграл налоговый маневр, который повысит нагрузку на нефтяную отрасль. Еще одна причина помимо названных – это высокий накопленный внешний долг компаний-экспортеров, их общая закредитованность.

"Сургутнефтегаз": дешевле денег

Капитализация "Сургутнефтегаза" в четверг днем достигла 1,13 трлн руб. При этом за долгие годы у компании накопилось на счетах около \$35 млрд, что по нынешнему курсу почти вдвое превышает стоимость самой компании. Это уже никого не удивляет – впервые капитализация "Сургутнефтегаза" упала ниже суммы средств на счетах еще в конце 2008 года, такая же ситуация повторилась и в 2014 году.

Девальвация рубля имеет обратный эффект на котировки привилегированных акций "Сургутнефтегаза". Из-за переоценки валютных запасов растет чистая прибыль компании по РСБУ, что напрямую влияет на размер дивидендов по префам – на них компания согласно уставу направляет 10% чистой прибыли, рассчитанной по российским стандартам.

Префы "Сургутнефтегаза", котировки которых были стабильны на протяжении большей части года, стали резко расти в октябре, когда начал быстро дешеветь рубль. За месяц, с 21 октября по 2 декабря, бумаги подорожали на 42%, до 37,45 руб. за штуку. Доллар за это время вырос по отношению к рублю на четверть, до 51,8 руб.

Каждый рубль, на который растет доллар, на 30 коп. увеличивает дивиденды на привилегированную акцию "Сургутнефтегаза", рассказывал РБК ранее аналитик Газпромбанка Александр Назаров. А аналитик UBS Максим Мошков подсчитал, что доходность привилегированных акций "Сургута" уже сейчас составляет около 40% – это самая высокая доходность в нашем секторе. Однако с 4 декабря, несмотря на продолжающееся падение рубля, префы "Сургутнефтегаза" начали дешеветь – с 37,93 руб. за акцию на 12:00 (мск) 4 декабря до 26,11 руб. на 10:00 (мск) 16 декабря на фоне резкого падения рубля. Эксперты только гадают, с чем это может быть связано. "Никаких рисков того, что "Сургутнефтегаз" откажется выплачивать дивиденды по префам, я не вижу", – говорит Мошков. По его подсчетам, в общей сложности владельцы привилегированных акций получают \$1,345 млрд.

Рекомендации инвесткомпаний

Акции российских нефтегазовых компаний стоят рекордно дешево, но крупнейшие зарубежные инвесткомпании не считают, что это повод для их скупки. 13 ноября JP Morgan понизил рекомендации по ADR "Газпрома" с "покупать" до "держать". Спустя месяц, 12 декабря, Morgan Stanley дал рекомендацию для бумаг "Газпрома" "держать". Также аналитики советовали делать ставку на бумаги ЛУКОЙЛа и префы "Сургутнефтегаза", а вот вкладывать в НОВАТЭК они, напротив, не советовали. 15 декабря Barclays Capital понизил рейтинг акций "Газпрома" с "держать" до "продавать", а бумаг НОВАТЭКа повысил с "держать" до "покупать".

Российские компании, безусловно, недооценены, считает заместитель гендиректора по инвестициям ИК "Универ капитал" Дмитрий Александров. Аналитик говорит, что это связано не только с колебанием курсов валют и ценами на нефть, но со структурой их бизнеса и с методикой оценки капитализации по западным стандартам. "Оценка капитализации и кредитных рейтингов публичных компаний исходит не из их ресурсной базы, а из способности в краткосрочной перспективе монетизировать имеющуюся ресурсную базу. У отечественных компаний такая способность вдвое ниже, чем у иностранных", – объясняет он. По его словам, исключение – компания НОВАТЭК, оцененная по справедливой стоимости и даже с премией. "Выход из ситуации для российской нефтегазовой промышленности в изменении структуры бизнеса. Необходимо больше внимания уделить развитию переработки и нефтехимии, а также изменить налоговую систему так, чтобы налоговая нагрузка была ориентирована на прибыль. У нас такая попытка выражается в лоббировании налога на добавленный доход или финансовый результат", – считает Александров. (РосБизнесКонсалтинг 18.12.14)



Уравнение без неизвестных. "Коммерсантъ". 23 декабря 2014

Руководство "Роснефти", "Газпрома" и РЖД обнародует декларации о доходах и имуществе

Белый дом обязал 65 госкомпаний публиковать сведения о доходах и имуществе топ-менеджеров на своих официальных сайтах. Сейчас эта информация предоставляется в налоговые органы и правительству, которое и будет обеспечивать ее "обнародование". Значительная часть госкомпаний и так публикует декларации о доходах своих руководителей — за исключением "Роснефти", "Газпрома" и РЖД.

Дмитрий Медведев подписал постановление правительства, обязывающее руководителей, их заместителей и главных бухгалтеров 65 госкомпаний публиковать декларации о доходах на официальных сайтах организаций. В перечень входят, в частности, ОАО НК "Роснефть", ОАО "Газпром", ОАО РЖД, Внешэкономбанк, ГК "Росатом", ОАО "Роснано", ОАО "Россети". Обнародовать надлежит сведения обо всех своих источниках доходов, а также доходов супруга и несовершеннолетних детей, включая зарплату, пенсии, пособия, и об имуществе. Кроме того, указанные лица обязаны сообщать общественности о расходах по каждой сделке по покупке недвижимости, транспортных средств, ценных бумаг, если сумма сделки превышает доход за три предшествовавшие ей года, а также об источниках получения средств, потраченных на покупку.

Обнародовать сведения об имуществе и доходах работников госкомпаний и "иных организаций, созданных на основании федеральных законов", а также членов их семей обязал указ президента от 8 июля 2013 года. Конкретный список должно было утвердить правительство. Сначала Белый дом включил в него 29 компаний, обязав представлять данную информацию правительству и оставив за собой право проверять "полноту и достоверность" сведений. В октябре 2013 года список расширился до 63 компаний, пополнившись, в частности, "Роснефтью" и "Газпромом", а мае этого года в него вошли Сбербанк, ВТБ и Федеральный фонд содействия развитию жилищного строительства. Теперь же правительство будет обеспечивать передачу данных сведений для размещения на официальных сайтах указанных организаций (из перечня исключается Центральный депозитарий).

Сейчас на сайтах госкомпаний сведения о доходах их руководителей можно найти — хотя и не всегда. Так, за 2013 год глава ВЭБа Владимир Дмитриев получил доход в размере 95 млн руб., гендиректор "Росатома" Сергей Кириенко — 59,9 млн руб., гендиректор "Россетей" Олег Бударгин — 86,5 млн руб., председатель правления "Роснано" Анатолий Чубайс — 207,3 млн руб. "Газпром", "Роснефть" и ОАО РЖД такие сведения не публиковали: в них вчера от комментариев ситуации отказались. Ранее руководство "Роснефти" утверждало: президентский указ не обязывает компании публиковать сведения о доходах руководства, своевременно предоставленные в компетентные органы, отмечая, что вопросы противодействия коррупции касаются лишь госкомпаний, госкорпораций и иных организаций, созданных на основании федерального закона — а "Роснефть" к ним не относится. Президент РЖД Владимир Якунин сообщал, что раскрывает данные только налоговой инспекции и правительству: "Это я обязан делать. Но вот озвучивать их прилюдно — уже перебор".

В ходе ежегодной пресс-конференции Владимир Путин, отвечая на вопрос о зарботке президента "Роснефти" Игоря Сечина, пояснил, что оплата труда работников крупных российских компаний должна соответствовать уровню зарубежных компаний. По данным "Ъ", постановление готовилось задолго до 18 декабря, проблема, которую оно, по мнению разработчика, решает, звучит так: проверка правительством верности деклараций лиц, не находящихся на госслужбе, юридически затруднена, но при публикации на сайте Белого дома публичная ответственность за достоверность сведений де-факто перекладывается на него. В силу этого раскрытие и решено производить через компании.

Независимый налоговый юрист Екатерина Ролетр считает новую инициативу правительства скорее популистской, нежели направленной на противодействие коррупции — из такой декларации все равно нельзя получить сведения о реальном материальном положении, а лишь о задекларированном годовом доходе. Так, из нее нельзя узнать цену, по которой приобретены недвижимость или транспортное средство. При этом источник средств для покупки должен указываться лишь в случае, если ее сумма превышает трехлетний доход. Впрочем, эта претензия — общая для всей модели раскрытия, принятой в РФ. (Коммерсантъ 23.12.14)



Оборудование и сервис для газовой отрасли

Рекордный газопровод введен в эксплуатацию.

В поселке Сетово Тобольского района запущен в эксплуатацию уникальный газопровод, построенный из полиэтиленовых труб. Его длина – почти 130 км, диаметр – 315 мм, рабочее давление – 1,2 МПа. На сегодняшний день это самый длинный в России полиэтиленовый газопровод из труб SDR 9. Новая труба соединила 18 населенных пунктов Тобольского и Ярковского районов.

Поставка труб на объект производилась в период с января по апрель 2014 года. Всего за четыре месяца специалисты ООО "ПОЛИПЛАСТИК Урал" отгрузили полный объем продукции.

Работы по строительству газопровода велись круглосуточно. Подрядчик – ООО "Запсибгазпром-Газификация" – подошел к ним с большой ответственностью: его сотрудники прошли повышение квалификации на специализированных курсах по новейшим методам сварки ПЭ труб в Учебном центре ПОЛИПЛАСТИК Урал (аккредитованном пункте НАКС), а организация работ обеспечила проведение сварки с соблюдением всех норм даже в экстремальных погодных условиях, при температуре воздуха до –30°C.

Высокое качество продукции и услуг и строгое соблюдение всех сроков – необходимые требования для компаний, участвующих в реализации этого стратегически важного для региона проекта. Как пояснил замгубернатора Вячеслав Вахрин, запуск газопровода стал символическим стартом программы газификации Тюменской области, рассчитанной до 2017 года. Начало ее реализации – результат эффективного сотрудничества правительства региона и ОАО "Газпром". Компания направит инвестиции в строительство распределительной сети протяженностью более 1000 км. Газ получат около 73 тысяч жителей.

Губернатор Тюменской области Владимир Якушев считает данное событие значимым для повышения качества жизни людей, формирования условий для активизации бизнеса в регионе. Он подчеркнул важность привлечения к реализации подобных проектов тюменских предприятий. Полиэтиленовые трубы на данный объект поставлялись с завода СИБГАЗАППАРАТ (г. Тюмень), входящего в Группу ПОЛИПЛАСТИК. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 12.12.14)

Europipe приостановила производство труб из-за остановки "Южного потока".

Немецкая компания Europipe приостановила производство стальных труб в связи с остановкой проекта газопровода "Южный поток", говорится в сообщении Salzgutter Group.

Производитель является совместным предприятием Salzgutter Group и Dillinger Huettnerwerke, которые распоряжаются его 50-процентными долями.

Europipe пока остановила производство труб до 1 января 2015 года и рассчитывает получить за это время от консорциума South Stream Transport, базирующегося в Амстердаме, дополнительную информацию о проекте.

Тем не менее рождественские выходные и так были учтены в планах выпуска труб. Europipe должна была поставить 50% труб для первой нитки "Южного потока", стоимость заказа составила €500 млн.

Во время визита в Турцию 1 декабря президент России Владимир Путин объявил о прекращении проекта "Южный поток" и строительстве альтернативного газопровода в Турцию. (РосБизнесКонсалтинг 18.12.14)

Группа ЧТПЗ отгрузила 4 800 тонн труб для строительства газопровода Челябинской ГРЭС.

Челябинский трубопрокатный завод поставил партию труб большого диаметра (ТБД) объемом 4 800 тонн для строительства газопровода высокого давления челябинской ГРЭС, входит в ОАО "Фортум".

Согласно условиям контракта ЧТПЗ произвел и отгрузил с августа по декабрь в адрес ЗАО "Газмонтаж" - генерального подрядчика строительства газопровода - трубы из низколегированной стали, диаметром 1020 мм, с толщиной стенки 10 мм, с внешним трехслойным антикоррозионным



ГРУППА ЧТПЗ



покрытием. ТБД используются для строительства в Челябинске газопровода высокого давления, который соединит газораспределительную станцию №2 в поселке Глинка с газовыми сетями в районе поселка Сухомесово. Общая протяженность трубопровода составит более 20 км, ввод в эксплуатацию ожидается в марте 2015 года. ЧТПЗ – основной поставщик трубной продукции для данного проекта.

Группу ЧТПЗ и ОАО "Фортум" связывают многолетние партнерские отношения В адрес энергетической компании белые металлурги ежегодно поставляют широкий сортамент трубной продукции для реализации проектов в стране и, в частности, в Челябинске, на челябинской ГРЭС. Тесно сотрудничает с "Фортумом" также нефтесервисный дивизион ЧТПЗ – группа компаний "Римера", поставляя в адрес энергохолдинга арматуру чешского завода MSA и трубные узлы производства ЗАО "Соединительные отводы трубопроводов".

Для справки: Название компании: Группа ЧТПЗ, ЗАО Адрес: 454129, Россия, Челябинск, ул. Машиностроителей, 21 Телефоны: +7(351)2557333 Факсы: +7(351)2557333 E-Mail: Evelina.Grigoreva@chelpipe.ru Web: <http://www.chelpipe.ru> Руководитель: *Федоров Александр Анатольевич, председатель Совета директоров; Садыков Виталий Витальевич, генеральный директор, председатель Правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.14)*

В 2014 году Honeywell отметила столетие в аэрокосмической и нефтегазовой промышленности.

В этом 2014 году корпорация Honeywell (NYSE: HON) отметила столетие успешной работы подразделений Honeywell Aerospace, мирового лидера в области инновационных разработок для аэрокосмической индустрии, а также Honeywell UOP, компании, создавшей технологическую базу для современной нефтеперерабатывающей промышленности.

"Инновационная" история Honeywell Aerospace началась 18 июня 1914 г., когда Лоуренс Сперри (Lawrence Sperry) вышел на крыло своего самолета, не оставив никого за штурвалом, чтобы продемонстрировать работу стабилизатора воздушного судна, позднее получившего название "автопилот". Сегодня Honeywell располагает одним из крупнейших в мире портфолио продукции и услуг для аэрокосмической отрасли. На счету корпорации сотни изобретений и технологий, которые применяются для обеспечения безопасности полетов, освоения космоса, а также в оборонной промышленности. Решения Honeywell используются на большинстве воздушных судов гражданской и военной авиации, а также на космических летательных аппаратах.

Компания UOP была основана в Чикаго 17 июня 1914 г. для коммерциализации первой технологии химической переработки нефти, позволившей в четыре раза увеличить количество бензина, получаемого из сырой нефти. UOP входит в состав стратегической группы Honeywell по производственным материалам и технологиям (PMT - Performance Materials and Technologies) и является признанным лидером по поставкам технологий переработки, катализаторов, адсорбентов, оборудования и консультационных услуг для нефтеперерабатывающей, нефтехимической и газоперерабатывающей промышленности.

Непрерывное развитие нефтегазовых технологий

С 2005 г. UOP является дочерней компанией Honeywell, находящейся в полной собственности корпорации. За это время выручка UOP увеличилась более чем в два раза благодаря инвестициям Honeywell в развитие компании.

"UOP всегда была новатором в мировой нефтяной и газовой промышленности, - говорит Раджив Гаутам (Rajeev Gautam), президент и исполнительный директор UOP. - Благодаря сотрудничеству с мировыми нефтегазовыми компаниями мы смогли разработать и коммерциализировать технологии, сделавшие возможным современный уклад жизни".

Среди научно-технологических открытий UOP минувшего столетия - технологии, повышающие эффективность производства бензина, дизельного и авиационного топлива. Также компания разработала химические соединения, которые положили начало всей современной нефтехимической промышленности. Благодаря этому сегодня есть возможность использовать продукцию из пластмасс, плёнок и синтетических волокон.

Кроме того, UOP ввела в коммерческий оборот технологии, которые позволили наладить первое крупномасштабное производство биоразлагаемых стиральных порошков, производство неэтилированного бензина, а также автомобильных каталитических преобразователей. Компания является держателем более 12 000 патентов, что еще раз подтверждает ее лидерство в области разработки технологий для нефтегазовой индустрии.



УОР и сегодня продолжает создавать инновационные технологии, которые дают возможность получать большее количество ценных продуктов из каждого барреля нефти, превращать уголь и природный газ в пластмассу, а также перерабатывать биосырье, такое как водоросли, в возобновляемое топливо. Помимо этого, компания разрабатывает технологии для повышения доступности природного газа и его транспортировки по всему миру.

Изобретения Honeywell Aerospace

Более ста лет Honeywell Aerospace принимает активное участие в развитии авиации, в первую очередь, уделяя внимание безопасности полетов. "Я горжусь тем, что работаю в компании, сумевшей добиться столь многого. Так, например, 100 лет назад Honeywell изобрела автопилот. И это только начало нашего пути. Мы продолжаем создавать новаторские решения для авиации, которые делают полеты более безопасными, быстрыми, комфортабельными и эффективными, - говорит Тим Махони (Tim Mahoney), президент Honeywell Aerospace. - В условиях стремительной эволюции технологий - таких как беспроводная связь, над которой мы сейчас работаем - в ближайшие десятилетия Honeywell будет оставаться в авангарде невероятных инноваций, которые смогут затмить собой даже то, что мы сделали для авиации за эти прошедшие сто лет".

Кроме первого автопилота, в списке инноваций Honeywell Aerospace есть следующие изобретения:

" первые авиагоризонт и курсовой гироскоп, которые доказали возможность полетов только по приборам с использованием перспективных навигационных систем;

" в 1940-х гг. технологические наработки сделали возможной герметизацию кабины, что позволило увеличить высоту полетов воздушных судов, а также открыло путь к освоению космоса;

" первая газотурбинная вспомогательная силовая установка (ВСУ), изобретенная в 1948 г., произвела революцию в коммерческих авиаперевозках, сделав возможными полеты в отдаленные районы. В 1960-х годах ВСУ в качестве независимого источника энергии для запуска основного двигателя и резервного питания начали оснащать "Боинг-727". ВСУ сыграла решающую роль в аварийной посадке рейса US Airways № 1549 на реку Гудзон в Нью-Йорке, при которой не пострадал ни один из 155 пассажиров на борту.

" Первая система предупреждения опасного сближения с землей (GPWS), изобретенная в 1970-х гг., и появившаяся в 1990-х система раннего предупреждения близости земли (EGPWS) помогают пилотам избежать столкновения с горами и другим рельефом земной поверхности. Можно без преувеличения сказать, что на счету этих технологий тысячи спасенных жизней.

" Метеолокатор Honeywell IntuVue, впервые позволивший получить комплексную трехмерную картину погодных условий, был разработан в 2008 году. Эта технология повышает информированность пилота и помогает избежать плохих погодных условий и турбулентности, а значит, способствует безопасности и комфорту пассажиров.

Honeywell Aerospace продолжает вкладывать средства в научно-исследовательские работы и создавать для отрасли новейшие решения в сфере безопасности, связи, энергоэффективности, управления воздушным движением и не только.

Корпорация Honeywell (www.honeywell.com) - мировой лидер в области технологий и промышленного производства, она входит в перечень 100 ведущих компаний США, составляемый журналом Fortune. Корпорация известна во всем мире своими разработками в области аэрокосмического оборудования, технологий для эксплуатации зданий и промышленных сооружений, турбокомпрессоров и высокоэффективных материалов. Для получения дополнительных сведений и информации о корпорации Honeywell посетите веб-сайт www.honeywellnow.com. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.14)

Предприниматель Борис Ротенберг продал своему брату долю в холдинге "Стройгазмонтаж".

Предприниматель Борис Ротенберг продал принадлежавшие ему 17% акций строительного холдинга «Стройгазмонтаж» своему брату Аркадию Ротенбергу, который стал владельцем 100% акций компании.

До сделки Борис Ротенберг владел 17% акций строительного холдинга, а Аркадию Ротенбергу принадлежал пакет из 83% акций компании.

«Я принял решение вложить средства от продажи в другие виды бизнеса, а также направить на проекты, связанные с развитием российского спорта», – цитирует Бориса Ротенберга Интерфакс.

В августе 2014 года братья Аркадий и Борис Ротенберги изменили схему владения ООО «Стройгазмонтаж», выведя ее из-под кипрской юрисдикции. До этого компанией «Стройгазмонтаж» владел кипрский офшор Milasi Engineering



Limited, но с 12 августа, согласно данным ЕГРЮЛ, Аркадию Ротенбергу стало принадлежать 83% строительной компании, его брату – 17%.

Источник, близкий к организации, рассказал тогда РБК, что смена собственника связана с кампанией по деофшоризации российской экономики и не имеет отношения к санкциями.

Против «Стройгазмонтажа» действуют санкции США, Канады и Австралии.

Компания является одним из крупнейших российских холдингов, занимающихся строительством в нефтегазовом секторе экономики и считается одним из крупнейших подрядчиков «Газпрома». Выручка компании в 2013 году составила 226,6 млрд руб., чистая прибыль – 12,5 млрд руб. Основными направлениями деятельности компании является строительство магистральных трубопроводов, наземных сооружений, газификация субъектов РФ.

В конце октября Аркадий Ротенберг продал своему сыну Игорю Ротенбергу «Газпром бурение» и свою долю в «ТПС Недвижимости». «Игорь купил долю в «Мостотресте». И сейчас он приобрел долю в «ТПС Недвижимости». Партнеры Игоря по «ТПС Недвижимости» – [Александр Пономаренко и [Александр Скоробогатко – очень вьедливые и правильные бизнесмены, это история надолго. А у Игоря есть свои собственные и успешные проекты в области недвижимости», – рассказал тогда предприниматель. Он объяснял, что не стал продавать сыну «ТПС Авиа», поскольку ему «интересно заниматься проектом в [аэропорту Шереметьево].

«Газпром бурение», компанию, которая занимается строительством нефтегазовых скважин, тоже выкупил Игорь Ротенберг. «Этот бизнес в том виде, в котором он есть сейчас – вообще его заслуга», – объяснял Ротенберг.

Тогда бизнесмен пояснил, что СГМ (группа компаний, головная организация – «Стройгазмонтаж») он «оставил себе полностью». «Я в этом разбираюсь, мы эту компанию делали, отстраивали технологически», – говорил он. (РосБизнесКонсалтинг 22.12.14)

Андрей Дутов и Алексей Михеев провели совещание по импортозамещению в нефтегазовом комплексе.

18 декабря в Минпромторге России заместитель министра Андрей Дутов и директор департамента Алексей Михеев провели совещание по импортозамещению в нефтегазовом комплексе. В мероприятии приняли участие Олег Токарев, Евгений Муратов, Тимур Исляев (Минпромторг России), Кирилл Молодцов, Александр Гладков, Александр Савинов (Минэнерго России), Игорь Зинченко (Газпром), Валерия Банникова, Иван Ефимов, Андрей Теляков (Роснефть), Расим Мингазетдинов (Транснефть), Михаил Шуляк, Олег Васин, Виталий Прокаев (НОВАТЕК), Юрий Вершинин (Сургутнефтегаз), Роман Чавдаров (Газпром нефть), Виктор Лебедь (ОМЗ), Эдуард Гарибян (Машпром), Кирилл Негинский (Газпромбанк), Алексей Самоукин, Иван Трощенко (Уралвагонзавод).

Были рассмотрены следующие вопросы:

- Об определении перечня оборудования, технических устройств, комплектующих, программного обеспечения, а также услуг иностранных компаний, подлежащих импортозамещению в краткосрочном, среднесрочном и долгосрочном периодах.
- О предложениях по созданию и функционированию механизма координации деятельности по размещению заказов на закупку импортного оборудования, работ и услуг за рубежом, осуществляемых в рамках крупных инвестиционных проектов нефтегазового комплекса.
- О предложениях по поддержке производителей российской продукции, необходимой для обеспечения стабильной работы и развития нефтегазового сектора с учетом реализации политики импортозамещения.
- О критериях и порядке отнесения продукции, произведенной иностранными компаниями в рамках локализации их производства в Российской Федерации, к категории товаров (продукции) российского производства. (INFOline, ИА (по материалам Союза производителей нефтегазового оборудования) 19.12.14)

Компрессорный комплекс: сертификация СМК.

В октябре 2014 года по заключению "Ассоциации по сертификации "Русский регистр" по результатам инспекционной проверки подтверждено действие сертификатов соответствия СМК Открытого акционерного общества "Компрессорный Комплекс" требованиям национального стандарта ГОСТ ISO9001-2011 и международного стандарта МС ИСО 9001:2008.



Также в связи с переходом на новую версию стандарта СТО Газпром 9001 получен сертификат соответствия СМК ОАО "КК" требованиям стандарта СТО Газпром 9001-2012. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.14)

Итера и Уралвагонзавод заключили договор на поставки газа.

ООО "Нефтегазовая компания "ИТЕРА" (входит в НК "Роснефть") и ОАО "Научно-производственная корпорация "Уралвагонзавод" заключили договор поставки газа. Соглашение сроком на 10 лет вступает в силу с 1 января 2015 года.

Достигнутые договоренности о долгосрочном сотрудничестве с "ИТЕРА" позволят не только сократить издержки по поставке природного газа для нужд Уралвагонзавода, но и станут логичным продолжением сотрудничества корпорации УВЗ и НК "Роснефть". Так, в рамках Петербургского Международного Экономического Форума, который состоялся в июне этого года, было заключено соглашение о партнерстве в области нефтепродуктообеспечения, которое успешно реализуется в настоящее время.

Соглашение предусматривает не только ритмичные поставки ГСМ на лучших условиях, но и совместную научно-исследовательскую деятельность в сфере разработки, производства и внедрения высокотехнологичных смазочных материалов, сообщает пресс-служба УВЗ. В планах партнеров создание совместных программ импортозамещения, что соответствует необходимости по обеспечению российских предприятий смазочными материалами и другими нефтепродуктами. (ИА Самотлор-экспресс 24.12.14)

Новые технологии делают освоение Арктики реальной задачей.

Освоение Арктического шельфа, богатого нефтью, газом и другими природными ископаемыми, является сейчас одним из самых перспективных и масштабных проектов для России. Однако работы в сложных климатических и инфраструктурных условиях связаны со значительными затратами и требуют особо бережного отношения к окружающей среде. О том, как новые технологии помогают добиваться поставленных целей в данной области, говорили эксперты на панельной дискуссии "Освоение и разработка ресурсов Арктики: сложности и перспективы", прошедшей в рамках III Московского форума инновационного развития "Открытые инновации".

В мероприятии приняли участие Анатолий Золотухин, Советник ректора, профессор кафедры разработки и эксплуатации месторождений, научный руководитель Института арктических нефтегазовых технологий РГУ нефти и газа им. М.И. Губкина, Вячеслав Першуков, заместитель генерального директора – директор Блока по управлению инновациями Госкорпорации "Росатом", Артур Чилингаров, специальный представитель Президента России по международному сотрудничеству в Арктике и Антарктике, первый Вице-Президент Русского географического общества, Президент Ассоциации полярников, член Совета директоров НК "Роснефть", Борис Розман, Генеральный директор ООО "Индэл-Партнер", Александр Чаадаев, Вице-президент по инновациям АК "АЛРОСА", директор Института "Якутнипроалмаз", Арилд Воллан, Управляющий партнер Arctic Development AS. Модерировала дискуссии телеведущая России 24 Татьяна Наумова.

По экспертным оценкам, запасы Арктического шельфа составляют более 90 млрд баррелей нефти, 47 трлн кубических метров газа и 44 млрд баррелей газового конденсата. Это в полтора раза больше величины доказанных запасов, которыми располагает сейчас Саудовская Аравия. Специалисты прогнозируют, что к 2050 году Арктика будет обеспечивать 20-30% всей мировой нефтедобычи, при чем 52% природных ресурсов придется именно на российскую часть шельфа.

Несмотря на уникальное богатство и фантастические перспективы разведка и добыча полезных ископаемых на Арктическом шельфе является очень сложной задачей. Специалисты, участвовавшие в панельной дискуссии, отметили, что осваивать Арктику сейчас сложнее, чем космос. "Мы давно готовились к этому, но арктические работы – вопрос непростой. Тут необходима медленная, кропотливая работа, и торопиться нельзя ни в коем случае. Все величие Арктики откроется человечеству только во второй половине XXI века. Сейчас у нас есть технологии, техника, опыт и знания только для того, чтобы разрабатывать 10% российского шельфа. К остальным 90% нужно подходить очень осторожно, – считает Анатолий Золотухин, Советник ректора, профессор кафедры разработки и эксплуатации месторождений, научный руководитель Института арктических нефтегазовых технологий РГУ нефти и газа им. М.И. Губкина. – Самое главное, чтобы решение задач не сводилось к одним только разговорам, за идеями



обязательно должны следовать конкретные технологии. Тем более, что освоение шельфа связано с большими затратами. Только в геологоразведку за ближайшие 40 лет придется вложить около \$1 трлн".

Эксперты сошлись во мнении, что для успешного освоения Арктики России необходимо сотрудничать с другими странами, например, с Норвегией. Высокие затраты не должны стать препятствием, тем более, что арктические запасы вполне могут оказаться на 15-20% выше нынешних оценок. Уже к 2040 году Россия сможет добывать на шельфе около 590 млн тонн нефти.

"Сравнение Арктики и космоса не совсем корректно. Космос – это интересно и перспективно, но когда именно он даст практическую отдачу, пока неизвестно. А в случае с Арктикой можно уже точно назвать год, когда вложения начнут окупаться. Но не стоит забывать, что освоение шельфа является очень сложной задачей с климатической и технологической точки зрения. Поэтому нам нужны научные разработки в данной области, нужны новые исследования, инновационные программы. Без них Арктика осваиваться не может", - уверен Артур Чилингаров, специальный представитель Президента России по международному сотрудничеству в Арктике и Антарктике, первый Вице-Президент Русского географического общества, Президент Ассоциации полярников, член Совета директоров НК "Роснефть".

Арктический шельф сейчас является одним из самых серьезных полигонов для испытаний различных технологических разработок, в первую очередь в области энергообеспечения. "Здесь огромный простор для инноваций из самых разных сфер. Нужны и наноматериалы, способные выдерживать низкие температуры, и, например, технологии сжижения попутного газа для обеспечения его транспортировки. Очень важны разработки в сфере охраны окружающей среды, поскольку Арктика очень чувствительна к экологическим проблемам – период восстановления территорий здесь составляет около 100 лет. И конечно, на шельфе не обойтись без инноваций, которые внедряются в малой атомной энергетике, - говорит Вячеслав Першуков, заместитель генерального директора – директор Блока по управлению инновациями Госкорпорации "Росатом". – Часть решений в этой области мы уже нашли. Надеемся, что они помогут скорейшему и безопасному освоению Арктики". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.14)

Группа ERIELL и компания "Шлюмберже" успешно применили новую роторную управляемую систему на Самбургском месторождении.

Роторная управляемая система PowerDrive Orbit vorteX* - ключевой фактор успешного бурения



Группа ERIELL и компания "Шлюмберже" объявили об успешном завершении строительства горизонтальной скважины протяженностью 4245 м на Самбургском месторождении с использованием новейшей роторной управляемой системы (РУС) компании "Шлюмберже".

Новая РУС PowerDrive Orbit vorteX в сочетании со специализированными долотами Smith, армированными поликристаллическими алмазными вставками и раствором на углеводородной основе Megadril† обеспечила успешное строительство горизонтальной скважины. При этом боковой ствол длиной 1308 м пробурен в кратчайшие сроки, рекордные для этого месторождения.

Новая технология PowerDrive Orbit расширяет эксплуатационный режим роторного управляемого бурения благодаря увеличению срока службы системы, обеспечению точного управления траекторией ствола скважины и увеличению эффективности бурения. Система PowerDrive Orbit может работать на скоростях до 350 оборотов в минуту с обеспечением эффективной и надежной управляемости.

Использование технологии PowerDrive Orbit в сочетании с РУС PowerDrive vorteX способствует увеличению скорости проходки и эффективному удалению бурового шлама. Способность передавать два типа различных управляющих команд - изменение расхода бурового раствора или скорости вращения системы - обеспечивает возможность применения этой роторной управляемой системы на многих типах буровых установок.

Результаты работы подтвердили, что сочетание систем PowerDrive Orbit и PowerDrive vorteX повышает эффективность бурения в сложных географических и климатических условиях при разработке трудноизвлекаемых запасов, в особенности ачимовских пластов, характеризующихся аномально высоким пластовым давлением.

Для справки: Название компании: Шлюмберже Россия (Schlumberger, Представительство в Москве) Адрес:



125171, Россия, Москва, Ленинградское шоссе, 16 А, стр. 3 Телефоны: +7(495)9358200 Факсы: +7(495)9358780 E-Mail: russia-marketing@slb.com Web: <http://www.slb.ru>; <http://www.slb.com> Руководитель: Гёкхан Сайг, президент (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.14)

Трубников отключили от потока. "Ведомости". 19 декабря 2014

Проектная компания South Stream Transportation сообщила трубным компаниям о прекращении поставок для строительства "Южного потока"

Об этом рассказали "Ведомостям" два источника среди подрядчиков South Stream, а также подтвердил источник в одной из структур "Газпрома".

В начале декабря South Stream только задержала отправку трубоукладочного судна Castoro Sei по контракту с итальянской Saipem, теперь же она заморозила заказы на трубы и стройматериалы, говорит собеседник, близкий к одной из трубных компаний, участвовавших в проекте. Решение приняли акционеры проектной компании ("Газпром", Eni, Wintershall и EdF) в понедельник, а уже в четверг трубники и другие подрядчики получили уведомления о замораживании.

Всего на строительство первой нитки "Южного потока" требовалось 680 000 т труб. Представители ОМК (должна была поставить 35% труб для первой подводной нитки "Южного потока") и Europipe (50% труб) не знают о замораживании контрактов. Они отметили, что поставки по первой нитке продолжаются. Продукция оплачивается, как только она приходит на берег Болгарии. Представитель "Северстали" отказался комментировать это (компания уже отгрузила трубы — 15% от всей нитки). Все отгруженные для строительства "Южного потока" трубы находятся на складах в Болгарии, говорил представитель South Stream. Источник, близкий к одной из структур "Газпрома", подтвердил, что трубники уже извещены о приостановке.

"Решать, что делать с уже произведенными трубами и другими материалами, компания будет на встрече с подрядчиками в понедельник", — говорит один из трубников. Это подтвердил источник, близкий к одной из структур "Газпрома", добавив, что будет обсуждаться вопрос, как перенаправить трубы на строительство газопровода в Турцию. Собеседник в одном из подрядчиков South Stream рассказал, что все контракты с поставщиками составлены по английскому праву, так что затраты, понесенные на момент остановки проектов (заказанное оборудование или сырье), будет компенсированы.

Но это касается только труб, выпущенных для строительства первой нитки трубопровода. Контракт на поставку труб по второй нитке не будет исполнен, это не предусматривает штрафов со стороны South Stream, знают два собеседника "Ведомостей".

Представители ОМК, Europipe и "Северстали" отметили, что их компании не брали кредитов под производство труб для "Южного потока", таким образом, не слишком зависят от отмененного контракта на поставку 634 000 т по второй нитке "Южного потока", производство труб на вторую нитку не начиналось, говорят представители компаний. ОМК финансировала подготовку производства труб для подводной части "Южного потока" из собственных средств, говорит представитель компании.

Но у трубных компаний есть возможность поучаствовать в другой стройке. Вчера президент Владимир Путин заявил, что газопровод может быть продолжен через территорию Турции дальше: "Можно через Грецию выйти и в Македонию, можно дальше выйти в Сербию, опять прийти в Баумгартен в Австрии", но это зависит от Евросоюза. Длина газопровода от Анапы до Баумгартена через Турцию может составить 2545 км, по расчетам "Ведомостей". Длина "Южного потока" с учетом российской части — 2345 км. По оценке аналитика "Велес капитала" Василия Тануркова, строительство нового газопровода от Анапы до границы с Грецией может обойтись в 10 млрд евро. Общая стоимость "Южного потока" оценивалась примерно в 23,5 млрд евро. (Ведомости 19.12.14)

Двуликий клапан. "Эксперт". № 1 (929) 2014

Новый сверхэффективный клапан дистанционного управления подачей газа способен не только обеспечить безопасное потребление топлива в жилом секторе, но и эффективно бороться с теми, кто за него не платит

Троицкая инновационная компания "Перспективные магнитные технологии и консультации" (ПМТиК), входящая в группу АМТ&С, начала подготовку к массовому внедрению своей новой разработки — автономного газового



клапана со сверхнизким потреблением энергии. Этот аппарат с функцией дистанционного управления предназначен для систем подачи топлива газораспределительных организаций и может использоваться как для отключения неплательщиков, так и в целях повышения безопасности — прежде всего для предотвращения чрезвычайных ситуаций наподобие той, что произошла в середине ноября этого года в Москве. Напомним, тогда из-за сбоя на газораспределительной подстанции в Краснопресненском районе резко повысилось давление в газораспределительной сети, после чего произошла массовая утечка газа. Это стало причиной серии взрывов в жилых домах на Шелепихинской набережной, недалеко от делового центра "Москва-Сити". Возникший пожар уничтожил как минимум три десятка квартир; общий ущерб, по предварительным данным, превысил 30 млн рублей. А несколько дней спустя подобные случаи были зафиксированы в Хабаровске, Абакане, Перми и в Каире. В последнем случае из-за взрыва бытового газа за считанные минуты полностью выгорел многоквартирный жилой дом. "Если бы во всех этих домах стояли наши газовые клапаны, ничего этого произойти бы просто не могло, — говорит гендиректор ПМТиК Юрий Спичкин. — При резком повышении давления в трубе или при поступлении сигнала от датчика, фиксирующего превышение предельных концентраций газов, клапан автоматически перекрывает подачу топлива". При этом сигнализаторы чувствительны не только к метану и пропан-бутану, но и к обычному угарному газу. Как правило, в многоквартирных жилых домах гирлянды этих датчиков должны устанавливаться вдоль газового стояка, примерно один датчик на два этажа. "Мы гарантируем, что кодированный радиосигнал проникнет через два стандартных железобетонных перекрытия, фактически же клапан может принимать сигналы от датчика на расстоянии до ста метров", — говорят специалисты ПМТиК. Проблема в том, что в Москве таких автономных газовых клапанов с дистанционным управлением практически нигде нет. Хотя, например, в жилом секторе Ставропольского края и в Краснодаре ПМТиК за последние два года уже установила порядка полутора тысяч своих аппаратов. Правда, популярность новой разработки ученых ПМТиК в южных регионах нашей страны вызвана не столько заботой местных властей и газораспределительных организаций о безопасности граждан, сколько ее эффективностью в борьбе с неплательщиками. "На Юге России уникальная ситуация: там при газификации частного сектора трубу часто кладут не вдоль дороги, а по границе межевания участков. Просто так к потребителю газа там не подобраться — везде заборы, лают собаки. Поэтому если он злостный неплательщик, то ему дистанционно отключат газ, посылая соответствующий сигнал на наш клапан", — рассказывает Юрий Спичкин.

В общей сложности ПМТиК, являющаяся резидентом "Сколково", потратила на создание своего клапана почти 10 млн рублей. Эти средства пошли непосредственно на разработку технологии, создание нескольких опытных образцов и их сертификацию. "Главная наша инновация — исполнительный модуль клапана, который фиксируется в открытом либо закрытом состоянии и при этом практически не потребляет энергии. Она тратится только на переключение из одного состояния в другое. Это достигается за счет работы запатентованной нами уникальной магнитной системы, — говорит глава группы АМТ&С Александр Тишин. — Сам клапан может автономно работать от обычной пальчиковой батарейки в течение пяти лет. Ток потребления в дежурном режиме не более 10 микроампер. Это почти в 130 тысяч раз меньше по сравнению с существующими на рынке аналогами".

Новая разработка ПМТИК сейчас стоит 4–4,5 тыс. рублей в зависимости от комплектации, что почти в три с половиной раза дешевле иностранных аналогов, которые не отличаются эффективным энергосберегающим режимом работы. И если учесть, что только в Москве и Московской области у нас порядка 8,8 млн газифицированных домохозяйств, то потенциально инновационная компания из Троицка вполне может претендовать на рынок общей емкостью более 30 млрд рублей.

Сейчас ПМТиК начала вместе с властями Троицка начинать пилотный проект оснащения своими клапанами порядка ста муниципальных квартир. Именно здесь, в наукограде, зародились почти все ее перспективные разработки. И сейчас компания — активный участник Троицкого инновационного кластера, созданного при поддержке Центра инновационного развития и департамента науки, промышленной политики и предпринимательства Москвы. Смысл пилотного проекта — получение валидных результатов опытной эксплуатации новых клапанов в течение года, которые в будущем позволят компании принять участие в целом ряде муниципальных программ — московских и региональных. Прежде всего речь идет о программах помощи социально незащищенным категориям граждан, которые реализуются за счет местных бюджетов. "Не исключено, что в ближайшей перспективе мы начнем плотнее работать и с газораспределительными организациями. При оснащении новостроек они сейчас делают ставку на так называемые умные счетчики. И у нас уже есть проекты интеграции наших клапанов в подобные системы. Поскольку в наших устройствах имеется вычислительный ресурс — контроллер, можно расширить их функции, что позволит организовать обратную связь с системами управления



и диспетчеризации более высокого уровня. И тогда они будут в режиме реального времени сообщать, кто и сколько потребляет газа", — говорит Юрий Спичкин. Правда, установка такого оборудования во всех газифицированных домохозяйствах неизбежно приведет к тому, что разницу между приходом газа в газораспределительные сети и его фактическим расходом невозможно будет списать на непроизводственные потери или неплательщиков. Она станет очевидной не только для контролирующих организаций, но и для руководства "Газпрома". (Эксперт 22.12.14)

Газовый передел. "Совершенно секретно". 23 декабря 2014

Что стоит за сменой ключевых подрядчиков "Газпрома".

В уходящем 2014 году "Газпром" достаточно ясно и недвусмысленно обозначил свои приоритеты в выборе инженерно-строительных подрядчиков. В шорт-лист победителей тендеров, наряду с компанией "Стройгазмонтаж", принадлежащей братьям Ротенбергам, вернулась группа "Стройгазконсалтинг" (СГК), на протяжении двух с половиной лет пребывавшая в откровенном "игноре". Случилось это после того, как прежний владелец и основатель СГК Зияд Манасир продал контрольный пакет акций холдинга бизнесмену Руслану Байсарову. Эксперты склонны считать продажу СГК вынужденной: Манасир попросту не захотел мириться с многомиллионными "откатами", которых требовали тендерные менеджеры "Газпрома".

Большая "тройка"

По кулуарным признаниям сотрудников центрального аппарата ОАО "Газпром", которые уже не раз цитировались деловыми СМИ, вся тендерная политика госмонополии сосредоточена сегодня в руках троих топ-менеджеров: члена правления ОАО Кирилла Селезнева, руководителя департамента по управлению корпоративными затратами Михаила Сироткина, а также его законной супруги – начальника департамента по управлению имуществом Елены Михайловой. Чтобы понять природу изменений, произошедших в стратегии выбора подрядчиков "Газпрома", стоит изучить историю восхождения этой "большой тройки" на тендерную вершину монополии, откуда открываются горизонты многомиллиардных контрактов.

Кирилл Селезнев в 2003 году был назначен генеральным директором холдинга "Межрегионгаз", под управлением которого находятся все региональные газовые и энергообъектовые компании "Газпрома". С первых дней работы на этой должности за Селезневым закрепилась слава "собирателя земель": все активы регионалов он начал последовательно переводить под контроль головного офиса.

Эта работа потребовала разрешения многих юридических нюансов, для чего к реформе была привлечена группа спецов из фирмы "Частное право" – дочернего предприятия известной адвокатской конторы "Казачков и партнеры". Одним из нанятых юристов была 26-летняя эффектная блондинка Елена Михайлова. Спустя короткое время она перешла на работу в "Межрегионгаз", стала заместителем Селезнева по корпоративным и имущественным отношениям, а также, отмечают язвительные коллеги, перебралась в шатенку.

В качестве юридической "прокладки" при переводе активов была использована дочерняя компания ЗАО "Росшельф" (подконтрольного, в свою очередь, "Газпрому"); а пост генерального директора "Росшельфа" занимал Михаил Сироткин.

Итак, в тандеме с Еленой Михайловой Сироткин начал переводить активы региональных компаний под прямое управление Селезнева. Напряженная совместная работа так сблизила исполнителей, что осенью того же 2003 года они скрепили свои отношения супружескими узами. Исключительная степень возникшего при этом взаимного доверия позволила супругам провести ряд занятых операций, в результате чего некоторые из активов технично вышли из-под контроля госмонополии. Как, например, принадлежавший "Мосэнерго" (дочерняя структура "Газпрома") комплекс зданий на Раушской набережной, который в два раза ниже рыночной цены был продан ООО "Интерцессия" – дочерней структуре "Частного права". Где, как мы помним, начинала свой трудовой путь юрист Михайлова.

Наивно полагать, что подобные мероприятия проводились четой юристов втайне от Селезнева. Напротив, вице-президент "Газпрома" по достоинству оценил хватку Сироткина и Михайловой, а наградой организаторам виртуозного "распила" стало головокружительное продвижение по газпромовской служебной лестнице.

Именно благодаря протекции Селезнева в 2010-2011 годах Сироткин занимает сначала должность главы тендерного комитета ОАО "Газпром", а потом – кресло руководителя департамента по управлению корпоративными затратами. Елена Михайлова в этот же период времени становится начальником департамента имущества, а в 2012 году и вовсе членом правления "Газпрома". В итоге "троица", осуществившая феерический



перевод региональных активов "Газпрома" в "Межрегионгаз", с "неизбежными потерями" в процессе, теперь владеет эксклюзивным правом решения, кому давать, а кому не давать контракты государственной монополии!

Ближний круг

Очевидно, что, наряду с формальными критериями соответствия конкурсным требованиям, новый тендерный менеджмент "Газпрома" разработал ряд неформальных. И, судя по всему, главным из таких "неофициальных" критериев является заложенный в смету проекта процент "отката". Причем договариваться об этом деликатном условии Сироткин и Михайлова видимо готовы не с каждым встречным, а лишь с определенным узким кругом проверенных людей.

Первым изменения в тендерной политике "Газпрома" ощутил на себе, как мы уже говорили, Зияд Манасир. Контракты, аналогичные тем, что раньше выполнял СГК, стали с завидным постоянством передаваться двум другим компаниям: ООО "Стройгазмонтаж" (СГМ) и ООО "Газэнергосервис" (ГЭС). Уставной капитал СГМ, согласно выписке из госреестра юридических лиц, разделен между братьями Ротенбергами: Аркадию принадлежит 83%, Борису – 17%. А вот основным бенефициаром ГЭС, как предполагают деловые газеты, через подставные фирмы является сводный брат Кирилла Селезнева – Иван Миронов.

О господине Миронове известно, что, проживая в Петербурге, он был прописан в той же квартире на улице Белы Куна, что и Селезнев. Это квартира матери Ивана – Татьяны Мироновой. Обретя статус вице-президента "Газпрома" Кирилл о сводном брате не забыл. По информации делового портала Mergers.ru ("Слияния и поглощения"), "Иван Миронов за последние четыре года стал совладельцем семи компаний, которые оказывают услуги "Газпрому" и его предприятиям". Кроме упомянутого "Газэнергосервиса", напрямую и через подконтрольные ему фирмы (CIS Strategic Industries Investment Fund на Каймановых островах, Tegmart Development и Exlaribo Holdings на Кипре) Миронов владеет Торговым Домом "Альфа-трейд" (управление сетью АЗС "Газпрома"), компанией "Спецэнерготранс" (транспортировка труб) и другими. В прессе также появлялись сообщения, что в феврале этого года капитал Миронова пополнился 12-ю процентами акций банка "Россия".

Что касается ООО "Стройгазмонтаж", это предприятие появилось в результате удивительной и крайне сомнительной, с точки зрения закона, трансформации активов самого же "Газпрома". В 2008 году монополист признал пять своих дочерних структур ("Краснодаргазстрой", "Волгогаз", "Ленгазспецстрой", "Спецгазремстрой" и "Волгограднефтемаш") "непрофильными". По стартовой цене 8,3 млрд рублей, без торга, они были проданы на аукционе только что созданному ООО "Стройгазмонтаж", учредителем которого был, по данным Forbes, кипрский оффшор Milasi Engineering Limited. Кто является действительным бенефициаром этих компаний, стало понятно после показательной деоффшоризации ООО "Стройгазмонтаж". В обновленной выписке ЕГРЮЛ черным по белому написано: Аркадий и Борис Ротенберги.

В 2012-2013 годах компания братьев Ротенбергов стала абсолютным лидером по объему заключенных инженерно-строительных контрактов и привлеченных средств "Газпрома", выиграв, к примеру, тендер на строительство трех участков магистрального газопровода "Южный коридор" суммарной ценой 43,26 млрд рублей.

Холдинг СГК Зияда Манасира, утративший свои партнерские позиции с приходом означенной тендерной "троицы", смог возобновить сотрудничество с "Газпромом" лишь в 2014 году. Причем основную часть тендеров "СГК-Автоматизация" сумело выиграть лишь после того, как в июне вся группа перешла в собственность Руслана Байсарова.

Те же немногочисленные контракты, которые СГК заключил весной (когда, очевидно, переговоры о продаже холдинга уже вступили в активную фазу), сопровождалась весьма интересным "бэкграундом". В частности, неизвестные хакеры (ставшие уже реальной проблемой для коррумпированных российских чиновников) выложили в сеть выписки (SMS-оповещения) с одного из банковских счетов Михаила Сироткина. Из этих выписок видно, что крупные пополнения личной казны начальника департамента корпоративных продаж по времени странным образом совпадают с датами заключения ряда подрядных договоров. Так, вскоре после победы "СГК-Автоматизация" на конкурсе весной 2014 года ("разыгрывался" контракт на сумму 87 млн рублей) на этот счет поступило 827 тысяч рублей. В конце апреля "СГК-Автоматизация" после конкурсов получило право заключить несколько контрактов с "Газпромом" на 1 млрд рублей, и на счет "капнуло" 9,5 млн рублей. 30 мая "СГК-Автоматизация" вновь выигрывает тендеры (общая сумма контрактов 330 млн рублей), и через пару недель счет Сироткина пополняется на 3,7 млн рублей.

Если предположить, что эти транзакции были "откатами", то вырисовывается средняя "ключевая ставка", применяемая тендерными менеджерами "Газпрома" при рассмотрении конкурсных заявок – 1%.



Впрочем, знание этой ставки – еще не пропуск в подрядный мир госмонополии. К выбору партнеров члены "тройки" относятся крайне придирчиво и осторожно, включая их в "ближний круг" только после личного знакомства. К примеру, интересы "Группы ГМС" Сироткин начал лоббировать после совместного путешествия в Италию на частном самолете с президентом этой группы Артемом Молчановым. А словенская компания Comita d.d. была допущена к финансовому "телу" "Газпрома" лишь в результате личного общения Сироткина с одним из ее топ-менеджеров во время Олимпиады в Сочи...

* * *

Получается, так же, как в недрах России сокрыт источник ее благосостояния, так и в недрах российской газовой монополии разработан щедрый источник благосостояния ее сотрудников. И что-то мне подсказывает, что пока правоохранительные органы не прикроют второй источник, от первого толку будет немного... (23.12.14)

Поставщик "Газпрома" Иван Шабалов о "Южном потоке", условиях работы с газовой монополией и роли трейдеров на рынке труб. "RBC daily". 24 декабря 2014

Решение об отмене "Южного потока" застало врасплох не только европейских партнеров "Газпрома" по проекту, но и давнишнего поставщика труб для монополии – Ивана Шабалова. Бизнесмен надеется, что трубки не останутся внакладе и их продукция, предназначенная для "Южного потока", пойдет на строительство нового трубопровода в Турцию. О том, как его трейдер – "Трубные инновационные технологии" – расцветает на контрактах "Газпрома", почему трубникам не страшны санкции и как на его бизнесе сказались повышение ключевой ставки ЦБ, Шабалов рассказал в интервью РБК.

"Полная неожиданность"

– 1 декабря предправления "Газпрома" Алексей Миллер объявил об отмене проекта "Южный поток"...

– Для нас и для всех трубных производителей это была полная неожиданность. В настоящее время заводы уже уведомлены о приостановке проекта. Тендеры по "Южному коридору" (русская часть "Южного потока") были проведены, подписаны контакты с российскими заводами. Объем тендеров в 2013–2014 годах по этому проекту, выигранный ТИТ?, – около 550 000 т труб.

– То есть трубки узнали об отмене проекта из газет?

– Я допускаю, что "Газпрому" в нынешних условиях работы пришлось держать это решение в секрете. Внезапность – одно из оружий в переговорах.

– Переговоры с "Газпромом" о том, что делать с подписанными по "Южному потоку" контрактами, уже ведутся?

– Ведутся необходимые юридические процедуры по уже заключенным контрактам. Но мы же знаем, что в качестве альтернативы "Южному потоку" Россия предложила Турции построить другой газопровод – через Черное море [по нему газ должен идти на границу с Грецией и дальше в Европу. Соглашение с Турцией также предусматривает поставки газа в объеме 63 млрд куб. м, что соответствует предполагавшейся мощности "Южного потока".

– Вы рассчитываете, что все контракты, подписанные с трубниками, останутся в силе?

– Сейчас по подводной части "Южного потока" проведены тендеры для двух из четырех предполагавшихся ниток. Полагаю, что для морской части турецкого проекта понадобится больше труб, так что будем готовиться к новым тендерам.

Также нужно понимать, что контракты на "Южный поток" были заключены с одними контрагентами, а в российско-турецком проекте будут, очевидно, уже другие партнеры. Поэтому сейчас все эти процедуры анализируют юристы.

– Но вы надеетесь, что трубки вообще не понесут потерь в связи с отменой проекта?

– По наземной европейской части "Южного потока" никаких подписаний нет, здесь у трубных производителей нет никаких замороженных ресурсов. А вся остальная часть проекта должна остаться в силе, если будет построен трубопровод в Турцию. Уже есть поручение срочно разработать ТЭО для этого проекта.

К тому же есть и другие проекты – есть "Сила Сибири", есть газопровод "Алтай", который сейчас тоже в активной фазе проектирования.

– Но по трубопроводу "Алтай" соглашения с китайской стороной еще не подписано?

– Но мы же готовимся. В случае с "Силой Сибири" трубки тоже начали подготовку задолго до подписания контракта. Потом, правда, тендер на год отложили.



"Сила Сибири" – жесткий проект"

– Весь подготовительный этап у трубных компаний идет без авансов?

– Это бизнес-риски, но они оправданы: производитель понимает, что инвестируя в производство какой-то специфической продукции, он гарантирует себе получение контракта. Сейчас наша трубная отрасль может похвастаться тем, что она практически на 100% обеспечивает потребности российских заказчиков. Когда строился подводный участок Nord Stream, часть трубной продукции для компрессорной станции (КС) "Портовая" еще закупалась за границей. КС "Русская" будет построена уже целиком из нашей продукции.

– Вы не пробуете с "Газпромом" перестроить систему отношений так, чтобы концерн платил авансом?

– У нас с "Газпромом" есть рабочая формула цены на трубную продукцию, которая применяется по отношению ко всем поставкам. В случае с "Силой Сибири" с учетом масштаба проекта "Газпром" в сентябре обратился к трубникам с просьбой предоставить особую цену. Мы, в свою очередь, тоже подняли несколько вопросов. Во-первых, "Газпром" на понятийном уровне гарантировал, что это будет российский проект, что трубы будут российские. Во-вторых, мы объяснили, что озабочены вопросами долгосрочного планирования и попросили предоставить нам четкий годовой план, а в идеале – производственный план по всему проекту. И наконец, мы снова подняли вопрос о предоплате.

– Получается, трубники пообещали "Газпрому" скидку в обмен на предоплату?

– Да. Все документы уже подписаны, все стороны согласились со взятыми обязательствами. Так что в вопросе авансирования поставок труб психологический барьер снят.

– Какую скидку согласились дать трубники?

– Эта скидка предоставлена специально для проекта "Сила Сибири". Назвать цифры не могу, коммерческая тайна.

– А размер предоплаты?

– Параметры этого соглашения не раскрываются, но это существенная цифра.

"В России нет свободных строительных мощностей"

– У вас есть информация, какой из трубопроводов должен быть построен раньше – в Турцию или Китай?

– Уже сейчас "Газпром" вышел на максимальные объемы строительства новых трубопроводных систем. И в России нет свободных строительных мощностей с таким запасом, чтобы вести проработку сразу трех проектов – трубопровода в Турцию, "Силы Сибири" и "Алтая". В моем понимании, логичнее закончить работы, которые предусматривались по "Южному коридору", а затем уже перебросить людей и технику на "Силу Сибири".

– Когда должна начаться прокладка "Силы Сибири"?

– В декабре должны быть объявлены результаты тендера на поставку труб. В этом проекте очень сложная логистика: обеспечить отгрузку трубной продукции можно только через транспортную систему реки Лена, то есть это можно сделать только когда навигация открыта. В Усть-Куте уже создается большой логистический хаб. Если тендер пройдет в декабре, то поставки труб начнутся уже в феврале 2015 года.

– То, что "Газпром" не получит аванс от китайцев, а сумма контракта на поставку газа уменьшилась из-за падения цен на углеводороды, как-то повлияет на экономику проекта?

– По ранее проведенным расчетам в целом для проекта необходимо порядка 2,5 млн т трубы. В прежних экономических обстоятельствах это составляло около 176 млрд руб.

– Но это без учета скидки, наверное?

– Верное замечание. Без скидки.

– В связи с отменой китайского аванса, девальвацией, падением цен на нефть не было предложений пересмотреть цену?

– С одной стороны, есть рост кредитных ставок, падение курса рубля, но с другой – есть падение цен на сырье. Насколько эти, а также еще масса других факторов, не перечисленных мной, будут нивелировать друг друга – сказать пока сложно.

"Колоссальнейшая цифра"

– Как строительный бум "Газпрома" отразился на ТИТ?

– За девять месяцев этого года объем контрактов вырос в четыре раза.

– А сколько это в абсолютных цифрах?

– Чуть больше 30 млрд руб., а в прошлом году было около 7 млрд руб. Это [увеличение не за счет доли рынка, она более-менее стабильна, а только за счет резкого увеличения объемов. В сентябре и октябре поставки труб только для "Газпрома" превысили 200 000 т. Колоссальнейшая цифра!

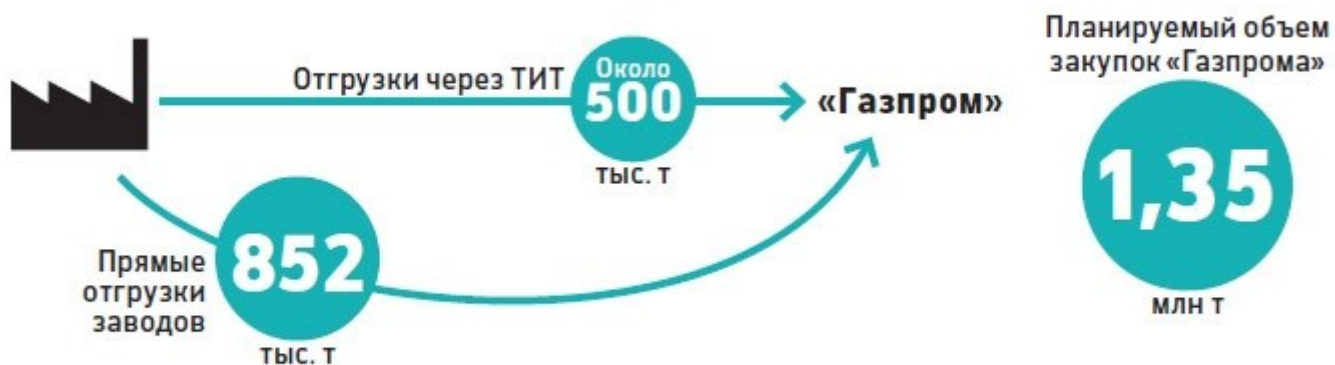
– А прибыль так же быстро растет?



- У нас рентабельность по чистой прибыли порядка 0,9–1%. Всегда есть затраты, которые дополнительно возникают. По "Силе Сибири", например, будут дополнительные расходы из-за очень непростой логистики.
- **Почему ФАС вытеснила СЕТП, который вы продали братьям Ротенбергам, фактически запретив компании работать с "Газпромом", а на вашу компанию регулятор закрыл глаза?**
- СЕТП сам принял решение [о закрытии бизнеса. Претензий юридического характера к компании не было.
- **Но было же предписание ФАС закупать трубы напрямую, без посредников в лице трейдеров?**
- Эти предписания делались очень осторожными, потому что вообще-то покупатель сам решает, у кого ему закупать. Условия для всех на рынке должны быть одинаковыми. Единственное, что верно, и мы про это все время говорили, – это маржа трейдеров. Это вопрос дискуссии. На некоторых этапах развития определенной отрасли всегда есть период сверхдоходности, но доходность не может увеличиваться все время. И у СЕТП бы тоже шел процесс снижения рентабельности [к моменту продажи компании Шабаловым рентабельность СЕТП была на уровне 8–9%.
- **Вы в ФАС каждый месяц докладываете про свою экономику и про то, зачем ваши услуги нужны "Газпрому"?**
- Нет. Есть аналитический центр при правительстве, в его рамках и на других площадках мы обосновываем свою точку зрения. Сначала все видят только деньги и не видят работу. Но к ФАС уже приходит понимание, что в нашем случае ведется сложная комплексная работа.
- **Сначала вы развивали трейдера СЕТП, который работал с "Газпромом", и все у него было прекрасно, потом вы продали этот бизнес Ротенбергам. Но они вынуждены были уйти с этого рынка, а вы остались. Как так?**
- И я когда-нибудь уйду тоже. (Улыбается)
- **Насколько велика ваша ниша? Сколько закупок "Газпрома" приходится на прямые контракты с трубниками, сколько – на вашу компанию?**
- В разных тендерах по-разному. В среднем от 20 до 35% – наши.
- **По большим проектам "Газпрома" какие объемы ТИГ рассчитывает получить?**
- Разумеется, как любая компания, мы ведем планирование своей работы, но в итоге все решается в результате тендеров. "Алтай" сейчас мы не будем [брать в расчет, потому что нет проектных решений. По "Силе Сибири" мы могли бы претендовать на 20%.
- **Вы сейчас единственный трейдер, который по трубам с "Газпромом" работает?**
- Да. Надо понимать, что просто так в этой нише никто не появится. Очень сложно собрать команду, которая могла бы предоставить все эти услуги. И среди заводов должен быть независимый игрок.
- **Вы остаетесь единственным владельцем ТИГ?**
- Да.
- **Не было претендентов на компанию?**
- Нет. Рынок сейчас не в той ситуации, когда может появиться [претендент и купить. Кроме того, должны появиться люди, которые на этом рынке себя чувствуют очень комфортно, иначе работать на нем не получится. Это не только вопрос денег. В этой работе требуется очень много коммуникаций.
- **"У нас овердрафтные кредиты"**
- **Вы, как трейдер, должны большие кредиты брать?**
- У нас овердрафтные кредиты. Конечно, это измеряется миллиардами.
- **Вы уже почувствовали на себе последствия решения ЦБ о повышении ключевой ставки до 17%?**
- До санкций банковские ставки для нас были меньше 10%, после – на уровне 14%, и это был еще вполне приемлемый уровень. Сейчас, конечно, ситуация ухудшилась. Нам пришлось приостановить текущие и отменить новые инвестиционные проекты из-за новых кредитных ставок и волатильности рубля.



Поставки труб для «Газпрома», прогноз на 2014 год



Источник: Ассоциация производителей труб, «Трубные инновационные технологии»

(RBC daily 24.12.14)



Инвестиционные проекты в газовой промышленности

ЗАО "Стройтрансгаз" построит газопровод-отвод в рамках контракта с ООО "Газпром инвестгазификация".

ЗАО "Стройтрансгаз" заключило договор с ООО "Газпром инвестгазификация" на строительство объекта газификации "Газопровод-отвод от точки врезки в МГ "Бованенково – Ухта" до ГРС-2 г. Печора".



Газопровод-отвод будет построен в рамках реализации проекта привлечения углеводородного сырья с месторождений ОАО "Лукойл" в Республике Коми для переработки на Сосногорском ГПЗ и обеспечения бесперебойного газоснабжения потребителей Печорского промышленного узла.

Протяженность объекта составит 17,3 км, диаметр трубы – 325 мм, толщина стенки – 11 мм.

В рамках проекта будут построены узел запуска ВТУ и узел редуцирования газа, пересечены дороги и трубопроводы диаметром от 150 мм до 1400 мм, обустроена зимняя автодорога.

Работы начнутся в декабре 2014 г. и завершатся в середине марта 2015 г.

Для справки: Название компании: Стройтрансгаз, ЗАО Адрес: 125167, Россия, Москва, Ленинградский проспект, 39, стр. 80 Телефоны: +7(495)7414817 Факсы: +7(495)7414818 E-Mail: info@stg.ru; v.demskaya@stg.ru Web: <http://www.stg.ru> Руководитель: *Карташян Владимир Эдуардович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.14)

На Ямбургском нефтегазоконденсатном месторождении (ЯНГКМ) в опытном режиме добыты первые кубометры нефти.

На начальном этапе разработки ачимовских отложений была определена поисковая скважина № 184, пробуренная в 1999 году, и находившиеся в консервации. В 2012 году был разработан "Проект пробной эксплуатации разведочной скважины 184 на ачимовские отложения Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения".



В соответствии с проектным документом в ходе пробной эксплуатации проведен ряд исследований, в том числе газодинамических. Кроме того, геологи получили устьевые пробы нефти, попутного нефтяного газа и пластовой воды. В настоящее время ведутся работы по отбору глубинных проб.

В результате проведенных исследований специалисты получают информацию о физико-химических свойствах нефти и фильтрационных свойствах пласта. Это позволит подготовить базу для подсчета запасов и дальнейшей разработки ачимовских отложений ЯНГКМ. По окончании опытной эксплуатации скважина № 184 будет ликвидирована.

Справка:

ООО "Газпром добыча Ямбург" — 100-процентное дочернее общество ОАО "Газпром". Работает в Ямало-Ненецком автономном округе. Основной вид деятельности — добыча газа, газового конденсата. Предприятие разрабатывает Ямбургское и Заполярное месторождения, владеет лицензиями на Тазовский, Парусовый, Южно- и Северо-Парусовый, Тазовско-Заполярный и Сеяхинский участки недр. За компанией закреплена ответственность за освоение Северо-Каменномысского, Каменномысского-море, Чугорьяхинского, Обского, Семаковского, Антипаютинского, Тота-Яхинского месторождений.

Подготовка газа к транспорту осуществляется на 14 установках комплексной и 5 предварительной подготовки газа. Скважинный фонд насчитывает более 2000 газовых и газоконденсатных скважин. Производственные мощности предприятия позволяют извлекать около 200 млрд куб. м газа и более 5 млн тонн газового конденсата ежегодно. В ООО "Газпром добыча Ямбург" работают около 11 тыс. человек.

Для справки: Название компании: Газпром добыча Ямбург, ООО (ранее Ямбурггаздобыча) Адрес: 629300, Россия,



ЯНАО, Тюменская область, Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9 Телефоны: +7(3494)966011; +7(3494)966758; +7(3494)966020 Факсы: +7(3494)966488; +7(3494)966226 E-Mail: info@yamburg.gazprom.ru Web: <http://www.yamburg.ru> Руководитель: Андреев Олег, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.14)

МЭР привязало выплаты из ФНБ на проект "Ямал СПГ" к доллару.

В первом квартале 2015 года из Фонда национального благосостояния (ФНБ) будет выделено 150 млрд руб. на проект "Ямал СПГ", сообщил журналистам замминистра экономического развития России Николай Подгузов, передает Интерфакс. Соответствующие выплаты НОВАТЭКу будут привязаны к доллару.



"Это будет рублевый инструмент, но с привязкой к доллару, как по выплате купона, так и по выплате основного долга", - сказал Подгузов.

Он пояснил, что эквивалент 150 млрд руб. в долларах на дату приобретения облигаций будет зафиксирован, от этой суммы будет высчитываться регулярный купон, платить его компания будет в рублях исходя из курса, который будет на тот момент. По такой же схеме будет гаситься и сам долг, то есть в зависимости от валютного курса платеж может быть как больше, так и меньше исходных 150 млрд руб.

Таким образом при ослаблении национальной валюты "Ямал СПГ" заплатит больше рублей, в случае укрепления – меньше.

Подгузов отметил, что курс доллара будет фиксироваться на момент выдачи средств. Деньги будут выданы сроком на 15 лет. "Ставка, предварительно, может составить LIBOR плюс 3%", - добавил он.

Минэкономразвития согласовало с Министерством финансов основные вопросы по выделению средств на "Ямал СПГ". В настоящее время у Минфина остались лишь замечания технического характера, уточнил замминистра.

В рамках проекта "Ямал СПГ" будет проведено освоение Южно-Тамбейского месторождения и строительство завода по производству сжиженного природного газа мощностью 16,5 млн т СПГ и 1 млн т газоконденсата в год. Первую очередь завода (всего три очереди по 5,5 млн т) планируется построить в 2017 году. На НОВАТЭК в проекте приходится 60% "Ямал СПГ", 20-процентные доли принадлежат также французской Total и китайской CNPC.

Для справки: Название компании: *Ямал СПГ, ОАО* Адрес: *117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12А* Телефоны: +7(495)2289850 Факсы: +7(495)2289849 E-Mail: pr@yamalspg.ru; secretary@yamalspg.ru Web: <http://www.yamalspg.ru> Руководитель: *Ком Евгений, генеральный директор* (РосБизнесКонсалтинг 18.12.14)

"Южный коридор" принесет доступное топливо и работу.

После запуска трубопровода Пензенская область получит газ для крупных промышленных проектов и хорошо оплачиваемые рабочие места для населения.

Пензенская экономика подходит к концу года с неплохими результатами. По данным Пензастата, в ноябре индекс промышленного производства достиг 118,9%. По этому показателю область перебралась с 11 на 3 место в Приволжском федеральном округе.

"С начала года индекс промышленного производства постепенно увеличивался. С плюсом сработало обрабатывающее производство, оно в основном и формирует индекс промышленного производства", — отмечал руководитель Пензастата Сергей Шеменев на оперативном совещании в правительстве области 15 декабря.

В начале декабря правительство области отчиталось о позитивных результатах в сфере малого и среднего бизнеса. Число созданных небольших предприятий за 9 месяцев текущего года выросло на 25%, а объем их инвестиций — наполовину.

У жителей области есть все основания рассчитывать на рост производств и в дальнейшем. В то время как во многих регионах речь идет о сокращении промышленных мощностей, Пензенская область, напротив, получит дополнительный импульс развития, не зависящий от санкций и валютных скачков. На 2017 год запланирован



запуск "Южного коридора" — крупной газотранспортной системы, которая пройдет по территории восьми российских субъектов. В Пензенской области, в частности, построят 208 км трассы газопровода и современную компрессорную станцию "Мокшанская". Регион станет участником строительства второго этапа проекта — Восточного маршрута, который должен соединиться с Западным на территории Краснодарского края.

По словам председателя областного правительства Михаила Косога, этот проект в регионе ждали "не одно десятилетие". Именно "Южный коридор" должен снять те ограничения, которые мешают развиваться бизнесу в энергодефицитной Пензенской области.

В кабинете министров напоминают, что при реализации инвестиционных проектов власти обязаны подвести к границам участка всю необходимую сетевую инфраструктуру. Это и долго, и дорого, но главное, до недавних пор для этого просто не хватало получаемого газа и действующих трубопроводов.

"Наличие инфраструктуры для любого проекта — это всегда фактор номер один. Виды поддержки, которые связаны с деятельностью и налогами, рассматриваются, как правило (инвестором — прим. ред.), во вторую очередь. Потому что первоначальные вложения зависят от стоимости земли и от стоимости обеспечения инфраструктурой. И то, что газовая труба пройдет по районам, где у нас реально не хватает газа для серьезных проектов — это факт", — подчеркнул на днях, выступая в телеэфире ТРК "Экспресс", первый заместитель председателя областного правительства Владимир Волков.

Владимир Волков добавляет, что в регионе уже развивается так называемая малая генерация, когда предприятия сами обеспечивают себя электроэнергией, вырабатывая ее из "голубого топлива". За счет этого снижается себестоимость энергии, не приходится издалека тянуть кабели.

Пока в области всего несколько подобных проектов, но с появлением "Южного коридора" их может стать на порядок больше. В правительстве рассчитывают, что новый газопровод позволит в ряде случаев создавать электроэнергетическую инфраструктуру без участия государства.

"Наша задача — подвести до границы площадки электроэнергию. Можно, конечно, вложить бюджетные деньги. Но если есть рядом газ, то у нас в очередь выстраиваются частные компании, которые за свой счет строят газовую генерацию и продают электроэнергию новому объекту дешевле, чем ее можно купить на открытом розничном рынке", — говорит первый зампредела кабинета области.

Новые потенциальные потребители газа тоже, судя по всему, скоро выстроятся в очередь за долгожданным топливом. В этом году, несмотря на общую нервность в экономике, в Пензенской области продолжился запуск производств, причем не только сельскохозяйственной специализации. Так, недавно "Русмолоко" открыла новый сушильный комплекс стоимостью 2 млн долларов, в Кузнецком районе запланировали маслоэкстракционный завод мощностью 500 тонн семян в сутки, а в Никольске появился новый цементный завод.

Ряд предприятий, как ожидается, будут расширены или созданы "с нуля" в рамках стратегии импортозамещения, которую Пензенская область планирует принять в ближайшие месяцы. Также, по словам Владимира Волкова, появится возможность привлекать инвестиции в проекты, где газ используется как сырье для глубокой переработки.

Для жителей российских регионов это означает появление новых рабочих мест одновременно по трем направлениям. Во-первых, заработают ожидающие топлива областные проекты. Во-вторых, для реализации "Южного коридора" привлекаются в первую очередь отечественные специалисты и предприятия, получающие дополнительную загрузку. И, наконец, появляются новые заказы, производства и рабочие места в смежных сферах экономики.

"Конечно, в топливно-энергетическом комплексе совсем другой уровень зарплат, чем во многих других отраслях народного хозяйства. И, конечно, вокруг любой транспортной магистрали, в том числе и трубопроводной, возникает целая обслуживающая инфраструктура", — подчеркивает глава правительства области Михаил Косой.

При этом, как отмечают в "Газпроме", в ходе реализации проекта внимание уделяется не только технологическим особенностям будущего газопровода, но и экологии. Ежегодно компания увеличивает затраты на охрану окружающей среды на 20%, а все проектные решения разрабатываются с учетом экологии и географии задействованных регионов. Помимо стандартных процедур, на маршруте "Южного коридора" даже были проведены раскопки, которые позволили найти и сохранить массу артефактов как времен Второй мировой войны, так и гораздо более старых.

В отделе экологического надзора, экспертизы и нормирования управления Росприроднадзора по Пензенской области также указывают, что крупные газопроводы, как и, например, федеральные автотрассы, проходят жесткую экологическую экспертизу федерального значения еще на этапе проектирования. (Пенза-Пресс 18.12.14)



"Роснефть" приступила к экспериментальной добыче газа из туронских отложений на Ямале.

ОАО "НК "Роснефть" приступило к экспериментальной добыче трудноизвлекаемых запасов газа туронской залежи на Харампурском месторождении, расположенном на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Первый добытый газ уже поступает на дожимную компрессорную станцию Харампурского месторождения.

Для вовлечения трудноизвлекаемых запасов в эксплуатацию, Компанией был инициирован целевой инновационный проект "Выбор и разработка технологии освоения низкопроницаемых газовых залежей Турона". Площадкой для реализации инновационного проекта стало ООО "РН-Пурнефтегаз".

Над проектом работали пять ведущих корпоративных научно-исследовательских и проектных институтов Компании, в результате чего были подобраны технологии и специальное оборудование. В ходе научно-исследовательской работы, проведенной ООО "РН-УфаНИПИнефть", были разработаны методики и технологии освоения месторождений с трудноизвлекаемыми запасами газа, рекомендованные для последующих испытаний на опытном участке Харампурского месторождения.

Для выбора эффективного способа добычи произведены опытно-промышленные работы, в ходе которых были пробурены три скважины различной конструкции, а также проведен широкий комплекс исследовательских работ.

В настоящее время скважины находятся в режиме экспериментальной эксплуатации. В течение года специалистам предстоит изучить динамику различных показателей, в результате чего будет определена технология, позволяющая успешно осуществлять промышленную эксплуатацию туронских залежей на всех лицензионных участках Компании.

Справка:

Туронские пласты относятся к категории трудноизвлекаемых. Залежи характеризуются низкими фильтрационно-емкостными свойствами, что делает малоэффективной их разработку традиционными способами.

Запасы газа Харампурского месторождения составляют более 30% всех запасов голубого топлива НК "Роснефть" в данном регионе.

ООО "РН-Пурнефтегаз", дочернее Общество ОАО "НК "Роснефть", расположено в городе Губкинский Ямало-Ненецкого автономного округа.

Основные виды деятельности ООО "РН-Пурнефтегаз": выполнение геологоразведочных работ, разработка месторождений нефти, газа и газового конденсата. Добыча ведется на 13 месторождениях. За время разработки месторождений предприятием добыто более 240 млн. тонн нефти и газового конденсата, а также более 85 млрд. м³ газа.

Для справки: Название компании: *РН-Пурнефтегаз, ООО* Адрес: *629830, Россия, ЯНАО, Губкинский, мкр. 10, 3*
Телефоны: *+7(34936)51272* Факсы: *+7(34936)31899* E-Mail: info@purneftegaz.ru; RS@purneftegaz.ru Web: http://www.rosneft.ru/Upstream/ProductionAndDevelopment/western_siberia/purneftegaz/ (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.12.14)



"Газпром трансгаз Томск": "Мы пришли на долгие десятилетия".

Пока на биржах бушуют финансовые штормы, своим чередом идет реализация проекта строительства магистрального газопровода "Сила Сибири" и создания Якутского центра газодобычи на базе Чайядинского нефтегазоконденсатного месторождения. Очередным этапом этой работы стало подписание соглашения о сотрудничестве между Якутией и компанией "Газпром трансгаз Томск".

Не стоит думать, что дело все еще ограничивается подписанием соглашений. Как все помнят, старт строительству газопровода дал Владимир Путин в Якутске, неподалеку от которого был сварен первый стык газопровода.





Заказчиком строительства газопровода "Сила Сибири" и в дальнейшем эксплуатирующей организацией является "Газпром трансгаз Томск".

В текущем году в город Ленск было доставлено 60 тыс. тонн трубы диаметром 1420 мм., в г. Усть-Кут — 42 тыс. тонн. Для координации поставок трубной продукции, материалов и оборудования в Усть-Куте был создан логистический центр, который объединяет все организации "Газпрома", ответственные за реализацию утвержденной логистической схемы.

Проведены конкурсы на подготовительные работы по строительству газопровода. Начаты работы по строительству базы Ленского ЛПУМГ и вахтового жилого комплекса в Ленске.

Созданы пять региональных управлений по строительству объектов (РУСО) в городах Олекминск, Алдан, Нерюнгри, Сковородино и Свободный.

Как сообщил генеральный директор "Газпром трансгаз Томск" Анатолий Титов, в следующем году планируется завезти около 420 тысяч тонн трубной продукции, а кроме этого другие материалы и оборудование. До конца 2018 года газопровод протяженностью около 2200 км от Чаяндинского месторождения до границы с КНР со всей необходимой инфраструктурой и газокomppressorная станция в г. Свободный должны быть введены в эксплуатацию. Протяженность магистрального газопровода "Сила Сибири" на территории Республики Саха (Якутия) составит 1350 км, будет построено пять компрессорных станций.

Подписанное соглашение между "Газпром трансгаз Томск" и Якутией предусматривает сотрудничество в период строительства, координацию действий по оформлению земельных участков и завозу грузов, материалов, оборудования, привлечению местных предприятий к выполнению работ и оказанию услуг и прочие рабочие моменты. "Мы пришли сюда не только строить газопровод, но и эксплуатировать. А это значит будем строить с территорией долгосрочные отношения, рассчитанные не на один десяток лет", — сказал Анатолий Титов во вступительном слове перед подписанием соглашения.

В свою очередь глава Якутии Егор Борисов отметил, что на территории республики работают уже многие крупные компании, такие как "АЛРОСА". Накопленный опыт позволит выстроить отношения с "Газпром трансгаз Томск" на основе соблюдения взаимных интересов. В свою очередь интересы республики в этом соглашении обозначены четко — Якутия предлагает партнеру рассмотреть возможность поддержки муниципальных образований, где будет проходить газопровод, участие в поддержке очередных международных игр "Дети Азии", разработать и утвердить совместную комплексную экологическую программу и др. Кстати, уже до проведения этой встречи компания наглядно показала свою приверженность принципам социальной ответственности — Ленский, Олекминский, Нерюнгринский и Алданский муниципальные районы получили от ОАО "Газпром" по 7, 5 млн. рублей в качестве целевой социальной помощи. Средства пойдут на приобретение мебели, игровых и спортивных комплексов, развивающих игр, инвентаря для детских домов, интернатов, спортивных и общеобразовательных школ, дошкольных учреждений, досуговых центров.

Для "Газпром трансгаз Томск" такого рода соглашение тоже не уникальный случай. Компания существует 37 лет, работает на территории Западной Сибири и на Дальнем Востоке и везде активно сотрудничает с регионами, участвует в социальных и благотворительных проектах.

Грандиозное строительство в Якутии началось и с самого начала налажен тесный контакт между компанией и республикой. Единственной проблемой при подписании документа стала нелетная погода, из-за которой самолет с руководством "Газпром трансгаз Томск" был вынужден сесть в Мирном, и менеджмент компании добирался до Якутска другим, менее прихотливым к погодным напастям самолетом. В остальном можно с уверенностью сказать о полном взаимопонимании. (gazetayakutia.ru)

Для справки: Название компании: *Газпром трансгаз Томск, ООО* Адрес: 634029, Россия, Томская область, Томск, пр. Фрунзе, 9 Телефоны: +7(3822)528013; +7(3822)273100; +7(3822)273209; +7(3822)724940 Факсы: +7(3822)528013 E-Mail: office@gtt.gazprom.ru Web: tomsk-tr.gazprom.ru Руководитель: *Титов Анатолий Иванович, генеральный директор* (19.12.14)



Все работы по подготовке Ковыктинского месторождения к промышленной эксплуатации ведутся по графику.

Они обеспечены необходимым финансированием.

Об этом на рабочей встрече с Губернатором Иркутской области Сергеем Ерошенко сообщил генеральный директор ООО "Газпром добыча Иркутск" Андрей Татаринов.

Андрей Татаринов отметил, что в ближайших планах обустройство двух кустовых площадок скважин, строительство газопроводов-шлейфов и метаноопроводов, линий электропередач, реконструкция установки подготовки газа, а также испытание имеющихся эксплуатационных скважин и опытно-промышленной мембранной установки по выделению гелия. Налажено бесперебойное снабжение пропан-бутаном и газовым конденсатом поселка Жигалово. Сюда в 2015 году планируется подать сетевой газ.



В Иркутске ведутся работы по завершению строительства уникального водноспортивного комплекса с 50-метровым бассейном, который позволит проводить соревнования международного уровня.

Сергей Ерошенко подчеркнул, что разработаны предложения дорожной карты по использованию продукции, работ, услуг и технологий предприятий Иркутской области для ОАО "Газпром". Планы касаются реализации на территории региона инвестиционных проектов, связанных с вводом в промышленную эксплуатацию Ковыктинского ГКМ и магистрального газопровода "Сила Сибири".

В ходе разговора стороны отметили, что взаимодействие областного правительства, муниципалитетов и предприятий группы Газпром, работающих в регионе, строится на конструктивной основе и является эффективным инструментом государственно-частного партнерства в решении задач по развитию нефтегазовой отрасли в Прибайкалье.

Для справки: Название компании: *Газпром добыча Иркутск, ООО* Адрес: *664011, Россия, Иркутск, ул. Нижняя набережная, 14* Телефоны: *+7(3952)255959* Факсы: *+7(3952)243673* E-Mail: mail@irkgazprom.irk.ru Web: <http://www.irkutsk-dobycha.ru> Руководитель: *Татаринов Андрей Олегович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 22.12.14)

На Бованенковском месторождении состоялись торжественные мероприятия, посвященные вводу в эксплуатацию нового газового промысла (ГП-1).

В мероприятиях приняли участие Председатель Правления ОАО "Газпром" Алексей Миллер, Губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа Дмитрий Кобылкин, руководители профильных подразделений компании, дочерних обществ и подрядных организаций.



Команду на ввод промысла в эксплуатацию дал Президент России Владимир Путин.

"Газпром" последовательно наращивает добычные мощности на Бованенковском месторождении. Работа ведется на сеноман-аптских залежах. Проектная производительность нового газового промысла (ГП-1) — 30 млрд куб. м в год. Для сравнения, это больше, чем компания будет добывать на крупнейшем в Якутии Чаяндинском месторождении.

Ранее, в 2012 году, на Бованенковском месторождении был запущен первый газовый промысел (ГП-2, 60 млрд куб. м газа). Всего на сеноман-аптских залежах месторождения будет работать три газовых промысла, суммарная годовая проектная производительность которых составит 115 млрд куб. м газа.

При создании нового газового промысла применены инновационные технологии и технические решения. В частности, используется единая производственная инфраструктура для добычи газа из продуктивных залежей, расположенных на разной глубине — сеноманских (520–700 м) и апт-альбских (1200–2000 м). Это позволяет экономить средства на обустройство и повышает эффективность эксплуатации месторождения.

На промысле достигнут высокий уровень автоматизации технологических процессов с применением малолюдных технологий. При подготовке газа к транспортировке используется наиболее современный и экологически чистый метод низкотемпературной сепарации с применением отечественных турбодетандеров.



Особое внимание при создании промысла было уделено сохранению уникальной ямальской природы. Под технологические объекты отведена минимально возможная площадь, а парожидкостные термостабилизаторы и теплоизолированные трубы для скважин снижают воздействие на вечную мерзлоту. Замкнутые системы водоснабжения исключают загрязнение водоемов и почвы.

Газ с нового промысла поступает в Единую систему газоснабжения России по системе магистральных газопроводов (СМГ) "Бованенково — Ухта" под давлением 11,8 МПа (120 атм.). Достичь рекордного для сухопутных газопроводов давления удалось, в первую очередь, за счет использования разработанных по заказу "Газпрома" отечественных труб диаметром 1420 мм из стали марки К65 (Х80) с внутренним гладкостным покрытием. В настоящее время продолжается строительство второй нитки СМГ.

Создание с нуля добычных промыслов в тяжелых климатических условиях Ямала, прокладка нового газотранспортного маршрута, строительство автомобильных дорог, электростанций, железной дороги и аэропорта обусловлены стратегическим значением полуострова для развития газовой отрасли России. Разведанные и предварительно оцененные запасы газа здесь превышают 16,7 трлн куб. м. В перспективе Ямал станет одним из трех основных центров российской добычи газа с потенциально возможной ежегодной производительностью до 310–360 млрд куб. м газа к 2030 году — больше трети от прогнозной добычи газа в России на этот период.

"Развитие на Ямале, в суровых арктических широтах, уникального центра газодобычи идет полным ходом. Проектная производительность на Бованенково уже выросла до 90 млрд кубометров газа в год. Это сопоставимо с объемом, который „Газпром“ поставил в прошлом году Германии, Турции и Италии. И это еще не проектная мощность. Ямал — будущее российской газовой отрасли", — сказал Алексей Миллер.

Справка

Бованенковское месторождение является крупнейшим на полуострове Ямал. Разведанные и предварительно оцененные запасы газа здесь составляют 4,9 трлн куб. м.

Проектный объем добычи газа по сеноман-аптским залежам Бованенковского месторождения определен в объеме 115 млрд куб. м в год. Разработка месторождения будет обеспечиваться более чем 200 производственными, инфраструктурными и вспомогательными объектами. Штатная численность персонала превысит 1,8 тыс. человек (с учетом сервисных компаний — около 3 тыс. человек).

Фактическая добыча газа на месторождении наращивается поэтапно с учетом потребности рынка. В 2012 году (год запуска) было добыто 4,9 млрд куб. м газа, в 2013 — 22,8 млрд куб. м. В 2014 году на месторождении будет добыто более 40 млрд куб. м газа.

В перспективе проектный объем добычи газа на Бованенковском месторождении с учетом неоком-юрских залежей должен увеличиться до 140 млрд куб. м в год.

Для справки: Название компании: *Газпром, ОАО* Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Нагаткина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель Правления; Круглов Андрей Вячеславович, Заместитель председателя правления — начальник финансово-экономического департамента* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.12.14)

Президент РФ Владимир Путин в режиме видеоконференции принял участие в запуске компанией "Газпром" крупнейшего на полуострове Ямал газового промысла № 1 Бованенковского месторождения.

В.ПУТИН (обращаясь к А.Миллеру.): Алексей Борисович, добрый день!

Я хочу поздравить Вас и весь коллектив со значительным сегодняшним событием – вводом в строй новых газодобывающих мощностей на одном из важнейших и крупнейших в стране Бованенковском месторождении.

Мы знаем, что сегодня ввод в эксплуатацию новых мощностей позволит серьезно увеличить газодобычу – в полтора раза, до 90 миллиардов кубических метров газа в год.

Рост газодобычи в таком объеме, безусловно, будет способствовать повышению энергобезопасности не только в регионе, но и во всей стране; позволит при необходимости увеличить и экспорт наших энергоресурсов потребителям.

Знаю, что за время ввода первых мощностей, за два года, проведена огромная работа, в очень сложных климатических условиях построены сотни километров трубопроводов, газоперекачивающие станции.



Всё это – сооружения, которые, безусловно, связаны с высокими технологиями, с новыми современными высокоэффективными технологическими решениями. И это, безусловно, заслуга большого коллектива инженеров, рабочих, организаторов производства.

Ещё многое придётся сделать для дальнейшего освоения Ямала, и я хочу пожелать вам успехов!

А.МИЛЛЕР: Спасибо.

Владимир Владимирович, предлагаем посмотреть короткий фильм о ходе освоения Бованенковского месторождения.

В.ПУТИН: Пожалуйста.

(Демонстрация фильма.)

А.МИЛЛЕР: Уважаемый Владимир Владимирович, сегодня мы на Бованенково вводим новый газовый промысел мощностью 30 миллиардов кубометров газа в год. За два года эксплуатации Бованенковского месторождения на нём добыто 68 миллиардов кубометров газа. А сегодня мы наращиваем добычные мощности месторождения до уровня 90 миллиардов кубометров газа в год.

Современные отечественные технологии, которые внедрены на Бованенковском месторождении, доказали свою эффективность. Скважины построены российскими буровыми установками пятого поколения, и они демонстрируют стабильный режим работы.

Специально построена система газопроводов Бованенково – Ухта, и она функционирует чётко. И именно подача газа в эту систему газопроводов в настоящее время позволяет создать мощности для экспорта газа в Китай с нашего главного центра газодобычи – Надым-Пур-Тазовского региона. И, таким образом, поставка газа в Китай будет осуществляться не только по восточному маршруту, но и по новому западному режиму поставки из Западной Сибири.

Все промышленные объекты Бованенковского месторождения эксплуатируются по жёстким экологическим требованиям, по самым современным мировым стандартам.

Опыт, который накоплен при освоении Бованенковского месторождения, – это опыт работы в полярных арктических широтах. И это уникальный опыт – такого опыта нет ни у одной страны в мире. И это позволит нам в дальнейшем планомерно наращивать добычу газа в Арктике.

И здесь, на Бованенково, всего-навсего через четыре года уровень добычи газа выйдет уже на уровень 115 миллиардов кубометров газа в год, а в дальнейшем – до 140 миллиардов.

Уважаемый Владимир Владимирович, все технологические коммуникации Бованенковского месторождения находятся под рабочим давлением. Прошу дать команду на подачу газа в магистральный газопровод.

В.ПУТИН: Начинайте.

А.МИЛЛЕР: Уважаемый Владимир Владимирович, новый газовый промысел на Бованенковском месторождении введён в эксплуатацию. Газ поступает в систему магистральных газопроводов Бованенково – Ухта.

В.ПУТИН: Алексей Борисович, ещё раз поздравляю Вас, весь трудовой коллектив и "Газпрома", и тех людей, которые работали над решением задачи, о решении которой Вы сейчас только что доложили. Большая работа закончилась хорошим результатом. Желаю вам новых успехов в наступающем году.

С наступающим новым, 2015 годом! Передайте самые наилучшие пожелания всему вашему коллективу. Спасибо. Всего хорошего! (Сайт Президента России 22.12.14)

Подтверждено открытие Восточно-Имбинского газового месторождения в Красноярском крае.

Федеральное агентство по недропользованию утвердило открытие Восточно-Имбинского газового месторождения на Имбинском лицензионном участке ОАО "Газпром" в Богучанском районе Красноярского края. Его суммарные геологические запасы газа категории С1 и С2 определены в размере 14,108 млрд м3.



Оператором по выполнению геологоразведочных работ (ГРП) на участке определено ООО "Газпром геологоразведка". В соответствии с принятой Программой ГРП, в период с 2010 по 2014 годы были выполнены детальные сейсмические исследования 3D на площади 496 кв. км, а также пробурены две новые поисково-оценочные скважины. В результате испытания пластов вендского комплекса были получены промышленные притоки газа.



"В перспективе запланированы работы по доразведке месторождения, переводу запасов газа из категории С2 в промышленную категорию С1 и подготовке месторождения к следующему этапу – опытно-промышленной эксплуатации и разработке", – пояснил генеральный директор ООО "Газпром геологоразведка" Алексей Давыдов. На территории Красноярского края ООО "Газпром геологоразведка" проводит ГРП на 13 лицензионных участках, сообщает пресс-служба компании.

Для справки: Название компании: *Газпром геологоразведка, ООО* Адрес: *625000, Россия, Тюмень, ул. Герцена, 70* Телефоны: *+7(391)2902049; +7(391)2662342; +7(3452)2540974; +7(3452)540954; +7(3452)540961* E-Mail: office@ggr.gazprom.ru; office@ggr.ru Web: <http://www.gazpromggr.ru> Руководитель: *Давыдов Алексей Владимирович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 24.12.14)

Бованенково после выхода на проектную мощность сможет обеспечить заполняемость "Северного потока" и "Южного коридора".

Бованенковское месторождение после выхода на проектную мощность сможет обеспечить заполняемость газопроводов "Северный поток" и "Южный коридор". Об этом заявил ТАСС директор института национальной энергетики Сергей Правосудов.

"Бованенковское месторождение после его вывода на полную мощность /с перспективой добычи до 140 млрд кубометров в год/ при помощи системы газопроводов Бованенково-Ухта позволит обеспечить заполняемость газопроводов Nord Stream - 55 млрд кубометров и "Южного коридора" - 63 млрд кубометров", - сказал он.

"С учетом транзитных рисков поставок через территорию Украины уже в ближайшие годы поставки российского газа в западном направлении /Европа и Турция/ могут осуществляться минуя Украину по действующим газопроводам, а также по строящемуся "Южному коридору" с продолжением до Турции", - считает эксперт.

"Часть объемов газа Надым-Пур-Тазовской провинции, где расположено Бованенковское месторождение, могут быть перенаправлены по "западному маршруту" мощностью до 30 млрд кубометров в Китай", - уверен Правосудов. 22 декабря был введен в строй второй по счету газовый промысел в Бованенково, который позволит в 1,5 раза увеличить газодобычу на месторождении - до 90 млрд кубометров в год. По словам главы "Газпрома" Алексея Миллера, в Бованенково через четыре года добыча газа выйдет на уровень 115 млрд кубометров газа в год, а в дальнейшем - до 140 млрд.

Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение является крупнейшим на полуострове Ямал. Разведанные и предварительно оцененные запасы газа здесь составляют 4,9 триллиона кубометров. Промышленная разработка Бованенковского месторождения началась в 2012 году. (ПРАЙМ 23.12.14)

Разработчики "Ямал-СПГ" испытывают проблемы с финансированием.

Total, ОАО "НОВАТЭК" и China National Petroleum Corp. из-за санкционной заморозки кредитования со стороны США проекта "Ямал-СПГ", где уже пробурены 22 скважины и построены аэропорт и грузовой порт, вынуждены искать другие источники финансирования, пишет Bloomberg.



Французской Total SA и ее партнерам понадобятся 16 ледоколов, чтобы добраться до крупнейшего в Арктике месторождения газа.

"Проблема - в финансировании, которое не может осуществляться в долларах", - сказал президент Total по разведке и добыче Арно Брейяк.

Один из вариантов для Total - обратиться за помощью к французской Coface SA, аналогу американского Эксимбанка. "Мы получим финансирование в других валютах, например, евро, через такие кредитные агентства, как Coface", - сказал топ-менеджер Total.

Тем временем сроки проекта "Ямал-СПГ" смещаются. Total заявила, что больше не рассчитывает на запуск производства в 2017 году. "Проект движется нормальными темпами после очень быстрого старта", - сказал Брейяк.



Совладельцы НОВАТЭКа Леонид Михельсон и попавший в санкционные списки Геннадий Тимченко надеются на финансирование китайскими банками в размере свыше 10 миллиардов долларов, а также на средства из ФНБ.

Для справки: Название компании: *Ямал СПГ, ОАО* Адрес: *117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12А* Телефоны: +7(495)2289850 Факсы: +7(495)2289849 E-Mail: pr@yamalspg.ru; secretary@yamalspg.ru Web: <http://www.yamalspg.ru> Руководитель: *Кот Евгений, генеральный директор* (ПРАЙМ 23.12.14)

В Ростовской области продолжают реализацию проекта "Южный коридор".

В Ростовской области продолжается реализация одного из самых крупных проектов в газовой сфере за последнее время – системы газопроводов "Южный коридор". Строительство газопровода и двух компрессорных станций станет одним из крупнейших инвестиционных проектов в регионе, а после запуска позволит направить в регион дополнительные объемы газа, необходимые для быстроразвивающейся донской экономики.

Целью строительства "Южного коридора" является обеспечение центральной и южной части России дополнительными объемами природного газа для развития промышленности, коммунального хозяйства, ускорения темпов газификации.

Проект будет состоять из двух участков — Западного и Восточного — и пройдет по 16 районам области. Общая протяженность газопровода по донской земле составит 646 км. Так, к Западному участку отнесены Чертковский, Миллеровский, Тарасовский, Каменский, Красносулинский, Октябрьский, Аксайский, Азовский, Багаевский, Кагальницкий районы, к Восточному — Дубовский, Зимовниковский, Орловский, Пролетарский, Сальский и Песчанокопский районы.

Также появятся две современные компрессорные станции, построенные с учетом новейших технологий и жестких экологических требований. Общая сумма финансовых вложений составляет около 130 млрд рублей, значительная часть из которых вливается в экономику региона. В частности, в 2013 году они обеспечили около четверти всех инвестиций в регионе.

Одним из ключевых преимуществ новой системы является возможность гарантировать стабильные объемы "голубого топлива" в регион. Предполагается, что уже в 2015 году по ней уже будет транспортироваться до 15 млрд кубометров газа ежегодно, часть из которого будет поступать в донскую газотранспортную систему. Это особенно важно с учетом глобального инвестиционного процесса, запущенного властями Ростовской области. Только в промышленности сейчас реализуются несколько энергоемких проектов, требующих в скором времени значительных ресурсов. Идет строительство металлопрокатного производства по выпуску арматуры и фасонного проката. Строится завод по производству стального проката. Реализуется проект строительства арматурного завода производственной мощностью 160 тыс. тонн изделий в год, а также десятки других проектов в различных отраслях промышленности.

К слову, в сентябре на Международном инвестиционном форуме "Сочи-2014" Ростовская область заключила 15 меморандумов о сотрудничестве с компаниями-инвесторами на общую сумму 133 млрд рублей. Результат стал рекордным за все годы участия региона в сочинском форуме.

Важность "Южного коридора" неоднократно отмечали и власти региона. "Ростовская область весьма заинтересована в этом проекте. Для нас он означает немалые инвестиции, рабочие места, налоги в бюджет. Газификация открывает новые перспективы для развития бизнеса, промышленности, территорий в целом, повышает уровень комфортности жилья и социальных объектов. Это крайне важно для жителей, а значит и для правительства области", - говорил два года назад, в начале строительства системы газопроводов, губернатор региона Василий Голубев. "Мы на ближайшие годы сразу в нескольких отраслях донской экономики сформировали очень мощный запас, резерв из гарантированных драйверов роста. В их числе - подготовка к проведению игр Чемпионата мира по футболу в 2018 году, развитие энергетики и дорожной сети. Это гарантированный крупный вклад в экономический и инвестиционный рост Ростовской области", - подчеркнул Голубев в сентябре этого года в своем инвестиционном послании.

Сейчас все работы по строительству "Южного коридора" идут по плану. Ввод первой очереди намечен на конец 2015 года, что повысит энергетическую устойчивость и обеспечит голубым топливом промышленную и социальную сферы. (РБК - Ростов 24.12.14)



Роснедра утвердило открытие Восточно-Имбинского газового месторождения "Газпрома".

Федеральное агентство по недропользованию /Роснедра/ утвердило открытие Восточно-Имбинского газового месторождения "Газпрома" на Имбинском лицензионном участке в Красноярском крае. Об этом говорится в сообщении "Газпром геологоразведка".

Росгеолфонду рекомендовано поставить на государственный учет Восточно-Имбинское месторождение в Богучанском районе Красноярского края с суммарными геологическими запасами газа категории С1+С2 в размере 14,108 млрд кубометров, указано в сообщении.

Оператором по выполнению геологоразведочных работ /ГРП/ на Имбинском лицензионном участке определено ООО "Газпром геологоразведка". В соответствии с принятой программой ГРП, в период с 2010 по 2014 годы были выполнены детальные сейсмические исследования 3D на площади 496 кв км, а также пробурены две новые поисково-оценочные скважины. В результате испытания пластов вендского комплекса были получены промышленные притоки газа.

"В перспективе запланированы работы по доразведке месторождения, переводу запасов газа из категории С2 в промышленную категорию С1 и подготовке месторождения к следующему этапу - опытно-промышленной эксплуатации и разработке", - сказал генеральный директор ООО "Газпром геологоразведка" Алексей Давыдов.

На территории Красноярского края ООО "Газпром геологоразведка" проводит ГРП на 13 лицензионных участках.



Для справки: Название компании: Российская Федерация, Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) Адрес: 123995, Россия, Москва, ул. Б. Грузинская, 4/6, Д-242, ГСП-5 Телефоны: +7(499)7662669; +7(495)2547329; +7(495)2544800 Факсы: +7(495)2548277 E-Mail: rosnedra@rosnedra.gov.ru Web: <http://www.rosnedra.gov.ru/> Руководитель: Пак Валерий Анатольевич, руководитель (ПРАЙМ 24.12.14)

Проект "Заречье" лидирует в рейтинге ТОСЭР, планируемых к реализации на Дальнем Востоке.

Глава Республики Саха (Якутия) Егор Борисов принял участие в первом заседании Подкомиссии по реализации инвестиционных проектов на Дальнем Востоке при Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока.

Заместитель Председателя Правительства РФ – полномочный представитель Президента РФ в Дальневосточном федеральном округе Юрий Трутнев в начале разговора поздравил коллег с тем, что буквально за несколько часов до этой встречи Государственной Думой РФ был принят в третьем окончательном чтении федеральный закон "О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации" (ТОСЭР). В самое ближайшее время законопроект, призванный сыграть ключевую роль в подъеме Дальневосточного макрорегиона, будет рассмотрен верхней палатой парламента страны, после чего поступит на подпись главе государства.

В этой связи Юрий Трутнев заявил о важности начала работы Подкомиссии именно в день принятия судьбоносного законопроекта. Вице-премьер подчеркнул, что главная задача членов межведомственной структуры, в которую вошли главы всех дальневосточных регионов и представители федеральных органов исполнительной власти, состоит в следующем. Экспертная группа должна, прежде всего, провести всесторонний взвешенный анализ отобранных на первом этапе проектов ТОСЭР, а затем – ориентировочно в феврале 2015 года – определить из их числа три наиболее подготовленные территории непосредственно для практической реализации и внести данный список на утверждение Правительства РФ. Окончательное решение будет приниматься на уровне премьер-министра Дмитрия Медведева, возглавляющего основную Правительственную комиссию по развитию Дальнего Востока.

Кроме того, Подкомиссии предстоит отдельно сосредоточиться на отборе ряда приоритетных инвестиционных проектов, требующих дополнительных капитальных вложений со стороны государства.





При этом на заседании было отмечено, что 42 млрд. рублей, предназначенные на развитие ТЭС, должны расходоваться максимально эффективно. Юрий Трутнев напомнил, что еще одним финансовым инструментом, при помощи которого в дальнейшем будут осуществляться проекты ТЭС и инвестиционные проекты, остается Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона, подлежащий докапитализации за счет прироста федеральных налогов от открытия новых производств.

Тем не менее, по словам Юрия Петровича, заявленных проектов ТЭС пока больше, чем имеющихся средств, а потому к последнему этапу отбора нужно отнестись в высшей степени ответственно. "Это работа очень большая, конкретная и достаточно новая. Нам надо сделать всё очень точно и правильно, для того чтобы не ошибиться в выборе ТЭС и инвестиционных проектов", - напутствовал коллег Юрий Трутнев.

В ходе заседания Подкомиссии состоялся широкий обмен мнениями по всем представленным на сегодняшний день проектам. На этом этапе обсуждение проходило без участия инвесторов, однако уже на следующем заседании их присутствие будет обязательным.

Глава Якутии Егор Борисов представил три инвестиционных проекта (строительство Таежного ГОКа, строительство Инаглинского угольного комплекса, освоение Эльгинского месторождения) и два проекта создания территорий опережающего развития – ТЭС "Базальт – новые технологии" и ТЭС "Заречье" (по производству карбамида, метанола и сжиженного природного газа).

По итогам заседания Юрий Трутнев сообщил журналистам, что именно "Заречье" является на данный момент лидером в общем рейтинге проектов ТЭС, наиболее подходящих к реализации по своим характеристикам и ожидаемым количественным показателям.

Рассказывая о специфике предполагаемой ТЭС "Заречье", Егор Борисов пояснил, что в результате реализации крупных инфраструктурных проектов – строительства железной дороги Беркакит – Томмот – Нижний Бестях, линии электропередачи ВЛ-220 кВ Нижний Кураны – Томмот – Майя, проведения газопровода на правый берег Лены и реконструкции федеральной автодороги "Лена" – появились хорошие предпосылки для формирования в республике нового индустриального центра, ориентированного на экспорт продукции в страны АТР.

Основными преимуществами ТЭС "Заречье" глава Якутии назвал сравнительно короткие сроки ввода в эксплуатацию якорных объектов, благоприятную рыночную конъюнктуру и наличие заинтересованных инвесторов. В частности, компания "РТ-Глобальные ресурсы" совместно с Global Steel Holdings, Ltd (Индия) планируют осуществить проект строительства завода по выпуску карбамида, а ОАО "ЯТЭК" нацелено на возведение завода по производству метанола и сжиженного природного газа.

Еще одна выгодная особенность проекта "Заречье" – использование избыточных добычных и транспортных возможностей поставки газа, позволяющее выстраивать понятную ценовую политику без привязки к экспортной стоимости голубого топлива.

Развитие газоперерабатывающей и газохимической промышленности в Республике Саха (Якутия) в целом позволит увеличить долю добавленной стоимости в цене продукции, оставляемую в регионе, даст толчок развитию смежных, в том числе наукоемких отраслей, малого и среднего бизнеса.

Для справки: Название компании: *Якутская топливно-энергетическая компания, ОАО (ЯТЭК)* Адрес: 678214, Россия, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, 4. Телефоны: +7(4112)401401 Факсы: +7(4112)401592 E-Mail: jsc-yatec@yatec.ru Web: <http://www.yatec.ru> Руководитель: Юсупов Заирбек Камильевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: *РТ-Глобальные ресурсы, ООО* Адрес: 115054, Россия, Москва, Павелецкая площадь, 2, стр. 2 Телефоны: +7(495)4070628 E-Mail: info@rtgr.ru Web: <http://www.rtgr.ru> Руководитель: Коробов Андрей Владимирович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам Администрации) 24.12.14)

Южная газовая артерия — "Южный коридор". "Коммерсантъ в Ростове-на-Дону". 23 декабря 2014

Один из самых крупных инвестиционных проектов, который сейчас ведется в России, охватывает сразу несколько территорий ЮФО. Это система газопроводов "Южный коридор", которая изначально проектировалась для решения целого комплекса задач: для обеспечения возможности подачи газа в газопроводы экспортной направленности, для создания развитой современной энергетической инфраструктуры в регионах Юга и Центра России, для



направления в регионы Юга и Центра России дополнительных объемов газа. Строительство "Южного коридора" идет в соответствии с планом, а реализация проекта окажет существенное влияние на социально-экономическое развитие Юга России.

Протяженность "Южного коридора" составит 2506,2 км. Он пройдет по территории восьми субъектов РФ: Нижегородской, Пензенской, Саратовской, Волгоградской, Воронежской, Ростовской областей, Республики Мордовия, Краснодарского края. Пропускная способность системы составит 63 млрд кубометров газа в год.

Реализация такого сложного проекта потребует ультрасовременных технологий и материалов, которые, как многим кажется, доступны только на Западе. Но в данном случае "Газпром" принципиально сделал ставку на российских производителей, которые в состоянии обеспечить проект продукцией надлежащего качества, тем самым гарантировав его безопасность и надежность. Доля российского оборудования при строительстве составит 90%.

Новейшая система газопроводов "Южный коридор" позволит направить в регионы дополнительные объемы природного газа для развития промышленности, сельского хозяйства, коммунальной сферы. Помимо этого, реализация проекта способствует позитивным изменениям на рынке труда: согласно статистике, один работающий в газовой отрасли своей деятельностью обеспечивает работой в среднем пять рабочих мест в смежных отраслях.

По Ростовской области проходит 646 км "Южного коридора". Общий объем инвестиций в строительство газопровода и двух компрессорных станций составляет не менее 130 млрд руб., значительная часть из которых вольется в экономику области. В ходе строительства к работам будут привлечены до 1,5 тыс. местных специалистов. Губернатор области Василий Голубев считает этот проект одним из ключевых в регионе. Его успешная реализация позволит области сохранить высокие темпы экономического развития.

Еще около 800 км "Южного коридора" пройдет по кубанской земле. По словам заместителя губернатора Краснодарского края Вадима Лукоянова, выделение дополнительных 5 млрд кубометров газа для потребителей региона в результате реализации проекта "Южный коридор" позволит осуществить масштабную программу газификации юго-западных районов края и будет способствовать дальнейшему развитию экономики Кубани.

По Волгоградской области пройдет 485 км нового газопровода. Столь масштабный проект позволяет задействовать промышленные и строительные компании регионов ЮФО, повысить поступления в региональные бюджеты, создать новые рабочие места. В рамках первого этапа проекта (Западный маршрут, включая перемышку между компрессорными станциями (КС) "КС „Кубанская“ — КС „Кореновская“") активно продолжается строительство линейной части. Ведется сооружение необходимых газоперекачивающих мощностей. Идет монтаж основного технологического оборудования на КС "Кореновская" и КС "Казачья", готовится площадка для КС "Шахтинская".

По словам Вадима Лукоянова, "Южный коридор" оказывает существенное влияние на инвестиционный климат южных регионов. Доступность энергетической, в том числе газовой инфраструктуры — одно из главных условий для принятия решений о начале вложений в тот или иной регион.

В своих выступлениях глава "Газпрома" Алексей Миллер неоднократно отмечал качество и безопасность строительства на всем протяжении "Южного коридора". По его словам, перед началом строительно-монтажных работ, а также в период строительства проводятся технический аудит и аттестация готовности подрядных организаций. Это гарантирует надежность, промышленную и экологическую безопасность сооружаемых газопроводов. Кроме того, в течение всего периода строительства квалифицированные представители организаций технадзора непрерывно осуществляют контроль на стройплощадках. В период проведения работ проводится постоянный экологический мониторинг объектов строительства. На всем протяжении газопровода проведены поисковые работы и археологические раскопки, которые исключают возможность разрушения или утраты исторических захоронений. (Коммерсантъ в Ростове-на-Дону 23.12.14)

Труба — это дело! Газ пойдёт от верховья Волги до Чёрного моря. "Аргументы и факты". 23 декабря 2014

Как ни парадоксально, но в стране, изобилующей и много лет торгующей газом, есть населённые пункты, где его до сих пор не видели. Вместе с газопроводом, который протянется по самым густонаселённым регионам, в них придёт долгожданное голубое топливо.

Разве не фантастика?!

Газ, газ, газ - это слово вертелось на языке и, казалось, даже согрело в автобусе по пути на компрессорную станцию (КС) "Кубанская". Уже сдана, уже в строю, подаёт газ, что греет людей, становится топливом и сырьём



для предприятий. Она - часть российской системы газопроводов "Южный коридор", которая по завершении строительства получится весьма масштабной: более 2,5 тыс. км газопровода и 10 новых компрессорных станций. К Черноморскому побережью трубы тянутся через восемь регионов страны - по западному и восточному маршрутам. Их прокладывают и по равнине, и по горам, и даже под реками.

Справка

Общая протяжённость трассы "Южного коридора" составит 2506,2 км. 880,6 км из них - западный маршрут, включая перемышку КС "Кубанская" - КС "Кореновская", а 1625,6 км - восточный маршрут. Ввод в строй газопровода позволит направить в регионы центральной и южной частей страны дополнительные объёмы природного газа для развития промышленности, коммунального хозяйства, увеличения темпов газификации, а также обеспечит бесперебойную подачу газа в будущие международные сети.

Мощности "Кубанской" и её "сестёр" нужны для повышения надёжности в газоснабжении центра и юга европейской части нашей страны. Газ необходим как промышленности, так и коммунальному хозяйству, очень ждут его и в домах.

Корпуса станции, которую строила Группа компаний "Стройгазмонтаж", генподрядчик ОАО "Газпром", в степной пейзаж вписались основательно и солидно. Туманная мгла, накрывшая собою всё пространство, придаёт ощущение некой фантастичности. Хотя сама по себе картина, когда посреди поля стоят агрегаты сродни космическим, - разве не фантастика?! Суммарная мощность станции - 48 МВт. Здесь установлены четыре газоперекачивающих агрегата производительностью 12 МВт каждый.

О том, что станция трудится, легко понять по непрерывному глухому гулу. Говорить приходится на полтона громче. Хотя Виталий Тищенко, начальник Березанского линейного производственного управления магистральных газопроводов, помнит времена, когда к работе без беруш просто не допускали. "Вот тогда, - говорит, - турбины действительно ревели! За пару недель можно было и оглохнуть. А это разве шум?!"

Он принял станцию в своё хозяйство немногим более года назад. "Недавно здесь трава росла по пояс", - вспоминает он и рассказывает, как обстоит дело сейчас: "Электричество вырабатываем сами, газопоршневые электростанции - вот они. Работают на нашем же газе, который отправляем дальше, в том числе на потребление Сочи, Лазаревского, Джубги. Вода своя - две скважины. Станция утилизации отходов производства здесь же. Полная автономия!"

За забором возвышается узел подключения - место соединения станции с линейной частью газопровода - перемышкой между двумя КС. Отсюда газ направляется к "передовой линии" "Южного коридора" - компрессорной станции "Кореновская". Это та точка, в которой маршруты западного и восточного направлений соединяются.

С чего начинают стройку?

Первое, что отмечаешь в точке слияния, - ошеломляющая величина строительной площадки. На запад посмотреть - уже знакомые по архитектуре очертания объектов будущей КС. На восток - огромные пирамиды грунта.

Строительство этой станции тоже ведёт Группа "Стройгазмонтаж" (СГМ). Работы первой очереди начались в 2012-м и на 75% уже завершены, вторая очередь строительства, по плану, закончится в 2016 г. Самосвалы и экскаваторы здесь не ползают с привычной в городских условиях медлительностью - формируя "кулички", они буквально летают. Выемка грунта - важный цикл работ, свидетельствующий о скорой смычке.

"На Кубани земля плодородная, - поясняет Глеб Иванов, замначальника территориально-производственного управления по наземному строительству СГМ в Краснодаре. - Чтобы проложить коммуникации, нужно снять 250 тыс. кубов - часть грунта отправим на благоустройство окрестных поселений. А другая часть после рекультивации вернётся сюда же".

В строительстве участвуют 400 человек - из Московской области, Сибири, Карачаево-Черкесии, Чечни. Вахтовая смена длится 40-45 дней. Рабочий день ненормированный. Взамен - отличная зарплата и... бытовой комфорт. В чистом-то поле? Да, именно так.

"Строительство начинается с чего? - Иванов показывает условия быта работников. - С обустройства строительного штаба и вахтового городка. Здесь есть столовая, общежитие, банно-прачечный комплекс, медпункт... Штаб необходим для работы шеф-персонала. Это представители контролирующих организаций, технадзора, проектировщиков, партнёров, специализирующихся на изготовлении, поставке и монтаже используемого оборудования".

Оборудование, кстати, на 99% отечественное, хотя, по словам специалистов компании, ещё не так давно его покупали в основном "у заграницы". Раньше компрессоры были импортными, теперь - пермского завода "Рустурбомаш". Турбины - питерского "РЭП Холдинга". Вплоть до затворных кранов всё производится в России.



Производители оборудования Группы СГМ тоже участвуют в проекте "Южный коридор". "Волгограднефтемаш", к примеру, изготовил адсорберы - уникальные аппараты весом более 180 т каждый - для КС "Казачья", где уже идёт их монтаж.

К земле - с уважением

Мы стоим на площадке, выложенной тротуарной плиткой. В сгущающихся сумерках видны белоснежные "временки" из сайдинг-панелей. Никакой грязи и кривобоких вагончиков многообразного назначения. Проблема временного размещения решена культурно. Закончили объект - городок разобрали, землю рекультивировали. Земля уважения требует. Строители это знают и проявляют его.

Платить за газ по метражу дома - дороже, чем по счётчику. При прокладке западного маршрута "Южного коридора" из земли вынули более 150 артиллерийских снарядов, миномётных мин и ручных гранат. Жестокие бои, которые шли здесь более 70 лет назад, дают знать о себе по сей день. А потому, прежде чем приезжают строители, каждую площадку исследуют сапёры. Случается, находят в земле и исторические артефакты - тогда работа консервируется до той поры, как археологи исследуют находки и дадут разрешение на возобновление строительства.

Жёсткие графики

Графики строительства достаточно жёсткие, но соблюдаются точно - и здесь, и на прокладке трубы (700 км газопровода по территории Воронежской, Ростовской областей и Краснодарского края), и южнее, на КС "Русская" под Анапой - конечной точке "Южного коридора". Сейчас там идёт монтаж установки подачи газа для заполнения. Это будет самая мощная компрессорная станция в мире. На ней установят 14 (!) газоперекачивающих агрегатов по 32 МВт каждый. Общая проектная мощность составит 448 МВт. Введут в строй её к 2017 г. А все предшествующие объекты "коридора" заработают уже в 2015-2016 гг.

"Сроки, которые намечены, не менялись и меняться не будут, - говорит Сергей Шабли, замгенерального директора ООО "Газпром Трансгаз Краснодар". - Все объекты введём в эксплуатацию, независимо от изменений в планах зарубежных партнёров".

От зарубежных партнёров зависит только одно - куда дальше от КС "Русская" пойдёт газ. Но совершенно не зависит судьба "коридора". Для Воронежской, Ростовской, Нижегородской, Волгоградской, Пензенской, Саратовской областей, Краснодарского края и Мордовии труба не только доставит газ туда, где его долго ждали, но и принесёт миллиарды рублей, которые вольются в местную экономику. (aif.ru) (23.12.14)

Великое становится государственным. "Коммерсантъ". 24 декабря 2014

"Газпром нефть" выкупает крупнейшее месторождение

Одно из крупнейших недавно открытых в России нефтегазовых месторождений — Великое будет разрабатывать "Газпром нефть": Виталий Ванцев продал госкомпании контроль в ЗАО НГК АФБ, владеющем лицензией на разработку месторождения. Эксперты оценивают актив в сумму до \$3 млрд, но считают, что за актив могли заплатить сразу лишь сумму уже сделанных инвестиций с дорасчетом по итогам его освоения.

Месторождение Великое в Астраханской области перешло под контроль одной из дочерних компаний "Газпром нефти", сообщили вчера в Минприроды, эту информацию подтвердил и глава министерства Сергей Донской. По данным министерства, контрольный пакет небольшого ЗАО НГК АФБ, принадлежавшего владельцу аэропорта Внуково Виталию Ванцеву и обладающего лицензией на разработку Великого, был продан одной из структур нефтекомпании. Условия и сумму сделки в "Газпром нефти" комментировать отказались (согласно "СПАРК-Интерфакс", сейчас собственниками НГК АФБ по-прежнему являются некие физические лица). Представитель господина Ванцева отказался от комментариев.

Великое, расположенное на Тамбовском участке в Харабалинском районе Астраханской области, было открыто в 2012 году и уже в 2013 году его запасы по категории С2 оценивались в 140 млн тонн нефти и 40 млрд кубометров газа. Сейчас на госбаланс уже поставлены запасы в 300 млн тонн нефти и 90 млрд кубометров газа по категориям С1+С2, что делает Великое одним из крупнейших в регионе и России.

АФБ вела разведку на Тамбовском участке с 2005 года, а в 2011 году выиграла тендер на разведку и добычу подсолевых отложений на Великом, заплатив 37,8 млн руб. (сквозная лицензия действительна до мая 2036 года). Но после того как стало известно о резком увеличении обнаруженных на Великом запасов, в Минприроды ожидали, что инвестор месторождения сменится. Сергей Донской ранее предполагал, что недропользователь пригласит к



партнерству компанию с соответствующим опытом, скорее всего, государственную. Но в апреле представитель Виталия Ванцева утверждал, что предметных переговоров о продаже актива не велось.

При этом месторождение считалось сложным: нефть в Астраханской области в основном высоковязкая, а источники "Ъ" замечали, что на Великом она глубокого залегания. По мнению Карена Дашьяна из Advance Capital, "Газпром нефть" — одна из немногих российских компаний, которая в состоянии минимизировать риски разведки при освоении месторождения. По его мнению, разработка Великого — "это проект не для небольших игроков, так как требует современных технологий и значительных капиталовложений". Месторождение Сергей Вахрамеев из "Анкоринвеста" оценил в \$3 млрд. Господин Дашьян замечает, что "никто не заплатит только за ресурсную базу высокий мультипликатор", речь может идти о компенсации инвестиций и, например, о дорасчете при успешной программе геологоразведки. (Коммерсантъ 24.12.14)



Международные проекты в газовой отрасли

"Газпром" и Eesti Gaas обсудили вопросы двустороннего сотрудничества.

Сегодня в Санкт-Петербурге состоялась рабочая встреча Председателя Правления ОАО "Газпром" Алексея Миллера и Председателя Наблюдательного совета AS Eesti Gaas Арне Саара.

Стороны обсудили вопросы двустороннего сотрудничества. Особое внимание было уделено поставкам в Эстонию российского природного газа в среднесрочной перспективе.

Кроме того, на встрече речь шла о применении положений "Третьего энергетического пакета" в отношении компании AS Eesti Gaas и влиянии данной законодательной нормы на энергетический рынок Эстонии.



Справка

До января 2014 года AS Eesti Gaas — компания по закупке, транспортировке, распределению и продаже газа в Эстонии. Акционеры компании — "Газпром" (37,03%), Fortum Heat and Gas OY (51,38%), Itera Latvija (10,02%), а также прочие акционеры (1,57%).

В январе 2014 года во исполнение закона Эстонской Республики "О природном газе" из компании AS Eesti Gaas выделен оператор газотранспортной системы — AS EG Vorguteenus, 100% акций которого переданы AS Vorguteenus Valdus. "Газпром" получил 37,03% акций AS Vorguteenus Valdus, сохранив 37,03% в AS Eesti Gaas.

В настоящее время AS Eesti Gaas владеет газораспределительной системой Эстонии и осуществляет закупку, продажу и распределение природного газа на территории республики.

AS EG Vorguteenus является собственником газотранспортной системы Эстонской Республики и выполняет функции ее системного оператора.

Экспорт российского газа в Эстонию осуществляется на основе долгосрочных договоров, действующих до 2015 года включительно. В 2013 году "Газпром" поставил в Эстонию 0,7 млрд куб. м газа.

Для справки: Название компании: *Газпром, ОАО* Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Круглов Андрей Вячеславович, Заместитель председателя правления — начальник финансово-экономического департамента; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.14)*

BASF и "Газпром" решили не завершать сделку по обмену активами.

Как сообщает Wall Street Journal со ссылкой на пресс-службу BASF, причиной решения не завершать сделку с "Газпромом" до конца года стала сложная политическая ситуация. Как сообщила официальный представитель немецкой компании, решение принято вместе с российским газовым концерном.

При этом в BASF подчеркнули, что продолжат сотрудничество с "Газпромом" в рамках совместного предприятия российской компании со своей дочерней структурой Wintershall.

BASF SE и Wintershall Holding GmbH являются партнерами Газпрома по освоению Южно-Русского месторождения и ачимовских залежей Уренгойского месторождения, а также в реализации проектов "Северный поток" и "Южный поток".

В конце 2012г. Газпром и BASF подписали юридически обязывающее базовое соглашение об обмене активами.

4 декабря 2013г. сделка по обмену активами была одобрена Европейской комиссией. Завершить сделку компании планируют в середине 2014г. В результате сделки Газпром увеличит до 100% свою долю участия в совместных компаниях по торговле и хранению газа в Европе WINGAS, WIEH и WIEE, а также получит 50-процентную долю участия в компании WINZ, ведущей разведку и добычу углеводородов в Северном море. Wintershall, в свою очередь, получит 25,01-процентную долю экономического участия в проекте по разработке и освоению участков 4А и 5А ачимовских отложений Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. (РосБизнесКонсалтинг 19.12.14)



Польская PGNiG и "Газпром" ведут переговоры о сокращении поставок.

Польская компания PGNiG ведет переговоры с "Газпромом" о возможном сокращении поставок российского газа. Об этом сообщает ТАСС со ссылкой на источник, близкий к переговорному процессу.

Представители PGNiG не стали раскрывать детали переговоров.

В 2012 году PGNiG и "Газпром" договорились о сокращении цены на долгосрочные поставки газа на 15%, что позволило польской компании сохранить около \$940 млн в год. PGNiG закупает две трети газа у "Газпрома".

Кроме того, глава PGNiG отметил, что компания ожидает увеличения объемов поставок газа и нефти из Норвегии в два раза. В прошлом году объем поставок газа нефти и газа в Польшу и Норвегию составил 230 тыс. т и 340 млн куб. м соответственно. (РосБизнесКонсалтинг 19.12.14)

"Газпром" будет претендовать на 100 процентов мощностей OPAL.

"Газпром" будет претендовать на 100 проц мощностей OPAL, но не через соглашение с Еврокомиссией /ЕК/, которое должно было утвердить схему нового тарифного регулирования. Об этом ТАСС сообщил официальный представитель ОАО "Газпром" Сергей Куприянов.



"Мы отказались ждать дальше одобрение ЕК нашего соглашения с Федеральным агентством ФРГ. Но вывод они делают абсолютно неверный. Наоборот, теперь мы будем претендовать на 100 проц, а подписанное ранее соглашение с немцами, которое так и не было одобрено ЕК, содержало "компромиссную" схему", - сказал Куприянов.

"Компромиссная схема" была предложена немецким регулятором и позволяла "Газпрому" резервировать свыше 50 проц мощностей OPAL.

Как сообщал ТАСС ранее со ссылкой на Федеральное сетевое агентство ФРГ, "Газпром" более не претендует на использование 100 проц мощностей газопровода OPAL. "Газпром" не согласился на очередное продление срока принятия решения Еврокомиссией по использованию 100 проц мощностей OPAL. Таким образом, остается в силе решение Федерального агентства о возможности доступа "Газпрома" к мощностям газопровода в объеме не более 50 проц", - сказал официальный представитель Федерального сетевого агентства ФРГ Фите Вульф.

Ранее министр энергетики РФ Александр Новак говорил, что Еврокомиссия перенесла решение по OPAL на январь 2015 года.

Решение по доступу к мощностям OPAL от Еврокомиссии ожидалось "Газпромом" в течение года.

В конце 2013 года "Газпром" обратился в ЕК с запросом об освобождении OPAL из-под действия Третьего энергопакета. В соответствии с требованиями Третьего энергопакета, "Газпром" обязан зарезервировать до половины мощностей OPAL для транспортировки газа независимых поставщиков, несмотря на то, что единственным наполнителем этой трубопроводной системы мощностью 36 млрд кубометров в год является газопровод "Северный поток". Чтобы избежать финансовых потерь, Россия и Германия требуют от Еврокомиссии обоснованных изъятий для OPAL из норм Третьего энергопакета и расширения объема мощностей для нужд "Газпрома".

Как предлагало Федеральное сетевое агентство ФРГ, компромиссом "Газпрома" и Еврокомиссии по газопроводу OPAL может стать разрешение на участие российской компании в аукционах по продаже мощности в газотранспортной системе OPAL в объеме 15,3 млрд кубометров. Это позволит полностью освободить газопровод OPAL из-под действия Третьего энергопакета и ввести так называемое частичное регулирование. Годовые аукционы предлагается проводить на биржевой платформе PRISMA.

В сентябре 2014 года стало известно, что Министерство экономики Германии настаивает на предоставлении "Газпрому" доступа к полной мощности трубопровода OPAL в связи с угрозой перебоев в транзите газа через территорию Украины. ТАСС сообщал, что полный доступ планируется предоставлять в случае перебоев в транзите газа через территорию Украины в качестве компенсации за потерянные объемы и в случае отставания от сезонного графика заполнения ПХГ в Центральной и Восточной Европе более чем на 20-25 проц к концу сентября 2014 года.



Для справки: Название компании: *Газпром, ОАО* Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Круглов Андрей Вячеславович, Заместитель председателя правления — начальник финансово-экономического департамента; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления (ПРАЙМ 19.12.14)*

Генеральный директор Росгеологии Роман Панов провел рабочую встречу с руководством южноафриканской нефтяной корпорации PetroSA.

Состоялась рабочая встреча Генерального директора ОАО "Росгеология" Романа Панова с главой южноафриканской нефтяной корпорации PetroSA Носидзвэ Ноквэ-Макамо.

На ней обсуждались возможности совместной реализации экономически эффективных проектов по разведке нефтегазовых месторождений на территориях ЮАР и РФ. Кроме того, рассматривались программы обучения и повышения квалификации специалистов компании PetroSA в российских геологических высших учебных заведениях с возможностью дальнейшего прохождения практики и стажировки на базе дочерних предприятий ОАО "Росгеология". Южноафриканская сторона выразила особую заинтересованность в обучении специалистов по следующим направлениям: петрофизика, сейсмика, бурение, геофизика, нефтегазовая инженерия.

Справочно

Росгеология – российский многопрофильный геологический холдинг, осуществляющий полный спектр услуг, связанных с геологоразведкой: от региональных исследований до параметрического бурения и мониторинга состояния недр. Холдинг обладает уникальными компетенциями, в частности, в области морской геологии и работы на шельфе.

Росгеология создана по Указу Президента Российской Федерации от 15 июля 2011г. № 957 на базе одного из старейших геологоразведочных предприятий России – "Центргеологии". 100% капитала Росгеологии находится в собственности государства.

Предприятия холдинга работают во всех восьми федеральных округах России. Росгеология включает в себя 37 предприятий в 30 регионах страны. Всего компаниями холдинга открыто более 1000 месторождений, среди которых крупнейшие месторождения углеводородного сырья и твердых полезных ископаемых, такие как Астраханское (2,5 трлн м³ газа), Тенгизское (3,1 млрд тонн нефти), Ковыктинское (1,9 трлн м³ газа), Сухой Лог (порядка 2 тыс т золота), Курская магнитная аномалия и многие другие.

У предприятий Росгеологии богатый опыт реализации проектов за рубежом: десятки открытых месторождений в странах Азии, Европы, Африки и Латинской Америки.

Среди клиентов Росгеологии такие компании, как "Газпром", "Роснефть", "Лукойл", "Северсталь", ГКМ "Норильский никель", "Итера", "НЛМК", "Сибуглемет", BP, Shevron и многие другие. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.12.14)

Минэнерго обсуждает строительство газопровода в Индию.

Газовый контракт с Китаем по восточному маршруту - "стратегически верное решение". Об этом заявил министр энергетики РФ Александр Новак.

"Мы диверсифицировали поставки газа на восток, открываем реально новый рынок, будет построена новая инфраструктура на десятки лет вперед, а может, и больше", - цитирует министра ТАСС.

По его словам, Индия - еще один огромный рынок, который нужно занимать, в том числе и путем поставок газа. "Речь идет не только о сжиженном природном газе, есть поручение рассмотреть строительство газопровода в Индию", - пояснил Александр Новак.

Говоря об уровне добычи нефти в этом году, Александр Новак сказал: "В этом году мы ожидаем прирост добычи нефти и газового конденсата, который включается, где-то примерно на 3,4 млн тонн, то есть на 0,7% В 2015 году добыча нефти предполагается на уровне 525 млн тонн".



При этом министр назвал санкции Запада "вызовом для (нефтегазовой) отрасли", которая последние 14 лет развивалась в более чем благоприятных условиях.

"Сейчас, когда некоторые наши иностранные партнеры в условиях санкций вопреки собственной выгоде покидают российские проекты, нам приходится решать сразу две задачи: искать новых партнеров для разработки месторождений и замещать технологии", - сказал он.

При этом министр отметил растущий интерес китайских и индийских партнеров к участию в разработке российских месторождений как на шельфе, так и на материке. "Компании наших стран уже ведут соответствующие переговоры. В части технологий определены приоритетные направления для импортозамещения", - отметил Новак.

Для сохранения конкурентоспособности "необходимо осваивать новые технологии, и российские компании это делают", добавил министр. "Добыча так называемой сланцевой нефти является одним из стратегических приоритетов отрасли на среднесрочную перспективу", - сказал он.

"Сегодня темпы отбора запасов из низкопроницаемых коллекторов в России составляют менее 1%, при этом значительные ресурсы, оцениваемые экспертами на уровне 11-22 млрд тонн, не разведаны. Запасы нефти баженовской свиты числятся на балансе "Роснефти", "Сургутнефтегаза", ЛУКОЙЛа, "Славнефти", "Руснефти" и "Газпром нефти". Перед нефтяниками уже поставлена задача ее разработки в промышленных масштабах", - сказал Новак.

Вместе с тем Россия "располагает традиционными запасами, достаточными как для обеспечения внутренних потребностей, так и для экспорта", сказал министр. "Для России сланцевый газ может рассматриваться как перспективный источник природного газа", - подчеркнул он. (ИА Самотлор-экспресс 22.12.14)

Александр Новак провел рабочую встречу с Министром внешних экономических связей и иностранных дел Венгрии.

Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак провел рабочую встречу с Министром внешних экономических связей и иностранных дел Венгрии Петером Сийярто.

В ходе встречи стороны обсудили сотрудничество в газовой, нефтяной и атомной отраслях. В частности, речь шла о последствиях отмены проекта "Южный поток" для энергобезопасности Центральной и Восточной Европы.

По словам Александра Новака, остановка проекта "Южный поток" была для России вынужденной мерой: "Она во многом обусловлена позицией Еврокомиссии, которая всячески препятствовала реализации проекта. Причиной послужил и отказ Болгарии в разрешении на строительство морского участка газопровода. В условиях современных мировых рынков особую ценность представляют стабильные и предсказуемые партнерские отношения с европейскими потребителями. Общаясь с Еврокомиссией, мы не нашли поддержки в лице европейских партнеров, - пояснил Министр.

Александр Новак заверил, что Россия является надежным поставщиком природного газа и понимает заинтересованность европейских стран в российском газе, поэтому готова вести диалог и искать точки соприкосновения по этому вопросу, но уже вне рамок проекта "Южный поток".

Министр также отметил высокий уровень двустороннего сотрудничества, на который Россия и Венгрия вышли за последние годы: "Содержательность и разнообразие деловых контактов, доверительность в политическом поле свидетельствуют о взаимной заинтересованности в развитии и укреплении отношений между Россией и Венгрией". (INFOLine, ИА (по материалам Министерства энергетики РФ 22.12.14)

Минэнерго РФ отмечает рост интереса КНР и Индии к участию в разработке месторождений России как на шельфе, так и на материке.

Газовый контракт с Китаем по восточному маршруту - "стратегически верное решение". Об этом заявил министр энергетики РФ Александр Новак в интервью, опубликованном 22 декабря в газете "Коммерсант".

"Мы диверсифицировали поставки газа на восток, открываем реально новый рынок, будет построена новая инфраструктура на десятки лет вперед, а может, и больше", - сказал министр. "Индия - еще один огромный рынок, который нужно занимать, в том числе и путем поставок газа, - добавил он. - Речь идет не только о сжиженном природном газе, есть поручение рассмотреть строительство газопровода в Индию".



Говоря об уровне добычи нефти в этом году, Александр Новак сказал: "В этом году мы ожидаем прирост добычи нефти и газового конденсата, который включается, где-то примерно на 3,4 млн тонн, то есть на 0,7 проц. В 2015 году добыча нефти предполагается на уровне 525 млн тонн".

При этом министр назвал санкции стран Запада "вызовом для /нефтегазовой /отрасли", которая последние 14 лет развивалась в более чем благоприятных условиях. "Сейчас, когда некоторые наши иностранные партнеры в условиях санкций вопреки собственной выгоде покидают российские проекты, нам приходится решать сразу две задачи: искать новых партнеров для разработки месторождений и замещать технологии", - сказал он.

При этом министр отметил растущий интерес китайских и индийских партнеров к участию в разработке российских месторождений как на шельфе, так и на материке. "Компании наших стран уже ведут соответствующие переговоры. В части технологий определены приоритетные направления для импортозамещения", - отметил Новак. Для сохранения конкурентоспособности "необходимо осваивать новые технологии, и российские компании это делают", добавил министр. "Добыча так называемой сланцевой нефти является одним из стратегических приоритетов отрасли на среднесрочную перспективу", - сказал он.

"Сегодня темпы отбора запасов из низкопроницаемых коллекторов в России составляют менее 1 проц, при этом значительные ресурсы, оцениваемые экспертами на уровне 11-22 млрд тонн, не разведаны. Запасы нефти баженовской свиты числятся на балансе "Роснефти", "Сургутнефтегаза", ЛУКОЙЛа, "Славнефти", "Русснефти" и "Газпром нефти". Перед нефтяниками уже поставлена задача ее разработки в промышленных масштабах", - сказал Новак.

Вместе с тем Россия "располагает традиционными запасами, достаточными как для обеспечения внутренних потребностей, так и для экспорта", сказал министр. "Для России сланцевый газ может рассматриваться как перспективный источник природного газа", - подчеркнул он. (ПРАЙМ 22.12.14)

Газпром оценил экспорт в Европу и Турцию в 2014 году в 147 млрд кубометров.

Газпром оценивает экспорт газа в Европу и Турцию в этом году в 147 миллиардов кубометров, сообщил заместитель председателя правления компании Александр Медведев в понедельник журналистам.

"На протяжении последних лет стабильно продаем не менее 140 миллиардов кубометров... спрос на газ есть и будет... В этом году будет 147 (миллиардов кубометров)", - сказал Медведев.

"Единственное, что Европа должна определиться со своей энергетической политикой в отношении природного газа, потому что природный газ не только не испытывает никаких привилегий, но и очень часто находится в дискриминационном положении", - добавил он.

Ранее Газпром сообщал, что планирует в 2014 году продать в ЕС и Турцию 157 миллиардов кубометров по сравнению со 162 миллиардами в 2013 году. (Рейтер 22.12.14)

ШОС формирует общий энергорынок.

Текст: Виктор Калужный (директор секретариата российской части Энергетического клуба ШОС, экс-министр энергетики РФ)

В Астане завершилось совещание глав правительств стран-участниц Шанхайской организации сотрудничества (ШОС). Среди основных рекомендаций - развитие многостороннего сотрудничества стран в энергетической и инфраструктурной сферах. Это потребует как уточнения и согласования региональных энергетических инвестпроектов, так и создания более четкой правовой базы для их реализации.

"Сигнал", поданный руководителями стран-членов организации, призван стимулировать более тесное сотрудничество в энергетике между странами ШОС.

То же касается роли транспортной инфраструктуры региона, но, на мой взгляд, требуются некоторые корректировки в планах развития дальневосточной транспортной системы РФ.

В частности, Транссиб надо "разворачивать" не только для перевозок Восток-Запад, но в обратном направлении, поскольку многие европейские страны интересуются этим вариантом торговых связей с восточноазиатскими странами. Для этого предлагалось в свое время усилить Транссиб и БАМ веткой Тайшет-Сургут, выходящей на транспортную сеть Уральского и Европейского регионов РФ. А в целом, для укрепления позиций РФ в регионе



ШОС и на европейско-восточноазиатском рынке транзитных услуг требуется создание комплексного коридора с участием Транссиба, БАМа и проекта тоннеля Сахалин-Хабаровский край. Этот проект и упомянутый коридор привлекателен для Японии и соседних с ней Южной Кореи, Тайваня. Тем более что имеется встречный японский проект, ориентированный на транзит в Европу через РФ: это проект тоннеля между Хоккайдо и Сахалином (через пролив Лаперуза) с прямым выходом, через Сахалин, на транзитный коридор Транссиб-БАМ.

Что касается "товарного" присутствия РФ в экономике ШОС, надо увеличивать экспорт высококачественной продукции с высокой добавленной стоимостью. Скажем, продуктов нефте- и газохимии, все более востребованных в этом регионе. Но здесь неизбежная серьезная конкуренция, ввиду активного развития этой отрасли во многих других странах региона ШОС.

Но для такого направления экспорта требуется достаточная сырьевая база, а она в нефтяной "части" проблематична. Потому что в стране достигнут пик добычи - в районе 520 млн тонн в год. Поэтому активных запасов осталось максимум на 5-7 лет. А освоение трудноизвлекаемых запасов более длительное по времени и требует тщательно выверенных подходов.

Решение этих вопросов, с участием Энергетического клуба ШОС, позволит создать в регионе стабильный топливно-энергетический комплекс. (Российская газета 23.12.14)

"Нафтогаз Украины" перечислил "Газпрому" \$1,65 млрд за газ.

НАК "Нафтогаз Украины" перечислила ОАО "Газпром" \$1,65 млрд в счет оплаты поставленных и неоплаченных ранее объемов газа, сообщила украинская компания.

"Таким образом, согласно достигнутым в Брюсселе договоренностям, Нафтогаз двумя траншами выплатил \$3,1 млрд для расчета за 11,5 млрд куб. м. газа, поставленного ОАО "Газпром" в ноябре-декабре 2013 года и апреле-июне 2014 года Первый платеж в размере 1,45 млрд. долл. США было перечислен 4 ноября", – говорится в сообщении на сайте "Нафтогаза Украины".

Ранее глава Министерства финансов Наталья Ярьско заявляла, что Украина, согласно договоренностям Киева, Москвы и Брюсселя, до конца года выплатит "Газпрому" 2-й транш долга. "Мы осуществляем платежи своевременно. Мы перевели один [транш уже после моего вступления в должность, и должны перевести другой к концу этого года. Мы будем соблюдать наши контракты]", – сказала Ярьско.

По условиям соглашения, Россия до марта 2015 года будет предоставлять Украине газ со скидкой \$100 – по цене до \$385 за тыс. куб. м. До конца 2014 года Россия поставит на Украину 4 млрд куб. м газа. До декабря включительно цена на газ составит \$378 за тыс. куб. м, а зимой и в начале весны 2015 года – \$365. (РосБизнесКонсалтинг 24.12.14)

Заседание Высшего Евразийского экономического совета.

В Кремле состоялось заседание Высшего Евразийского экономического совета.

Во встрече на уровне глав государств приняли участие Президент России Владимир Путин, Президент Белоруссии Александр Лукашенко, Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев, Президент Армении Серж Саргсян, Президент Киргизии Алмазбек Атамбаев, Председатель Коллегии Евразийской экономической комиссии Виктор Христенко.

Заседание посвящено практическим аспектам начала функционирования с 1 января 2015 года Евразийского экономического союза и его органов. По итогам заседания подписан пакет документов.

По окончании встречи главы государств сделали заявления для прессы.

* * *

Выступление на заседании Высшего Евразийского экономического совета

В.ПУТИН: Уважаемые коллеги, добрый день!

Мы проводим заключительное в этом году заседание Высшего Евразийского экономического совета.

В углублении интеграции достигнуты хорошие, масштабные результаты. В сжатые сроки завершена подготовка Договора о создании Евразийского экономического союза. Мы подписали его в мае на саммите в Астане, а уже к нашей встрече в октябре в Минске Договор был ратифицирован парламентами России, Белоруссии и Казахстана и вступит в действие с 1 января 2015 года.



Таким образом, Евразийский экономический союз заработает в полную силу. Как мы уже неоднократно говорили, будет создан общий ёмкий рынок с более чем 170 миллионами потребителей, обеспечена свобода передвижения товаров, услуг, капитала и рабочей силы. Бизнес получит возможность вести дела по универсальным прозрачным правилам международной торговли, основанным в том числе на принципах Всемирной торговой организации.

Взаимная выгода от участия в интеграционных процессах очевидна. Успешная деятельность Таможенного союза, который мы создали в 2011 году, наглядно это подтвердила. Экономические связи внутри "тройки" укрепились и количественно, и качественно. Товарооборот вырос на 50 процентов. Что касается качества, то улучшилась структура взаимной торговли – за счёт повышения доли товаров с высокой добавленной стоимостью.

Начало функционирования Евразийского союза означает переход на более продвинутой этап интеграции. Убеждён, это придаст дополнительный импульс развитию экономик наших государств. Союз станет мощным центром роста всего региона, увеличатся торговые и инвестиционные потоки, будут укрепляться деловые связи и повысится благосостояние наших граждан.

Реализуемый нами интеграционный проект уникален не только по масштабу и содержанию, но и по духу. Он основан на принципах равноправия, доверия, взаимного уважения и учёта интересов друг друга. При этом его участники не отказываются от государственного суверенитета и сохраняют свою национальную самобытность.

Мы стремимся находить взаимоприемлемые развязки и компромиссы по самым различным вопросам, руководствуемся принципом консенсуса при принятии основополагающих решений. Наши страны в равной степени представлены в руководящих органах и Суде Союза.

Всё это делает евразийскую интеграцию привлекательной для соседей и партнёров по СНГ. Два месяца назад в Минске мы заключили Договор о присоединении к Союзу Армении. Процедуры его ратификации завершены, так что со 2 января будущего года Армения станет полноценным членом нашего объединения.

Сегодня подпишем Договор о вступлении в Евразийский союз Киргизии. Киргизские друзья совместно с правительствами "тройки", Евразийской комиссией прилагают серьёзные усилия для адаптации национального законодательства к требованиям Таможенного союза и Единого экономического пространства. Реализована большая часть соответствующих дорожных карт. Важно не снижать темпов и сообща завершить эту работу.

Интерес к наращиванию сотрудничества с Евразийским союзом проявляют и страны из других регионов. В финальную стадию вступила подготовка проекта соглашения о свободной торговле с Вьетнамом.

Аналогичные договорённости прорабатываются с Турцией, Индией, Израилем. Совсем недавно, я коллегам сейчас об этом рассказывал, в ходе поездки в Узбекистан договорились с Президентом Узбекистана о том, что начнём работу, создадим рабочую группу по работе над договором о зоне свободной торговли между нашим объединением и Узбекистаном.

Готовятся меморандумы о взаимопонимании с АСЕАН и МЕРКОСУР. Уверен, интересам нашего объединения одинаково отвечает расширение связей со всеми странами и организациями как на Востоке, так и на Западе – на основе равноправия и взаимной выгоды.

Суммируя, хочу подчеркнуть, что наше интеграционное взаимодействие успешно развивается, налицо его конкретные осязаемые результаты. Однако останавливаться на достигнутом, конечно, нельзя, впереди новые большие задачи. Предстоит на практике наладить стабильное и эффективное функционирование Евразийского союза, продолжить работу по укреплению его институциональных основ. Ряд важных решений в этом направлении мы примем уже сегодня. В их числе договорённость о порядке председательства в нашем объединении.

Среди других приоритетов вижу необходимость повышения конкурентоспособности и инвестиционной привлекательности Евразийского союза, запуск перспективных совместных проектов и создание высокотехнологичных рабочих мест в нефтегазовом комплексе, металлургии, химической промышленности, авиа- и машиностроении, космической отрасли.

Нужно снимать остающиеся барьеры, ограничивающие свободу передвижения товаров, услуг, капиталов, рабочей силы. Предстоит реализовать планы по формированию с 2016 года общего рынка фармацевтической и медицинской продукции. Шагом к этому станет сегодняшнее наше решение об обороте лекарственных средств и медицинских изделий.

Мы также утвердим перечень секторов услуг, в которых единый рынок начнёт функционировать уже с 1 января 2015 года. От этого выиграют строители, предприятия оптовой и розничной торговли, туристического бизнеса. Важно также не затягивать с взаимным признанием лицензий на ведение этих видов деятельности наших стран, чтобы наши компании уже с первых дней работы Союза могли в полной мере воспользоваться преимуществами интеграции.



Рассчитываю, что наше заседание по традиции пройдет в деловой и конструктивной атмосфере. Благодарю вас за внимание. (Сайт Президента России 23.12.14)

GM&T планирует закупить в течение четырех лет 2 млн тонн СПГ с морского терминала в Колумбии.

Компания Gazprom Marketing & Trading /GM&T/ Singapore подписала с Pacific Rubiales Energy Corp 4-летнее соглашение купли-продажи сжиженного природного газа /СПГ/. Об этом говорится в сообщении дочерней компании "Газпрома".

Gazprom Marketing & Trading будет покупать до 0,5 млн тонн СПГ в год с морского терминала Толу, находящегося на карибском побережье Колумбии.

Как ранее сообщалось, Pacific Rubiales Energy Corp планирует начать работу терминала по сжижению природного газа в начале 2015 года. (ПРАЙМ 24.12.14)

Европа надавит на Россию энергосоюзом. "Эксперт". 20 декабря 2014

Евросоюз намеревается закупать российский газ через создаваемый европейский энергетический союз, чтобы лишить Россию возможности влиять на страны ЕС через цену на газ. Еврокомиссия приносит в жертву политическим целям интересы своих крупнейших потребителей газа, которые пользуются сейчас скидками. Смысл этого в том, что Еврокомиссия укрепит свою власть над членами ЕС и получит новый рычаг давления на Россию взамен третьему энергопакету, от санкций которого "Газпром" уклонился, отказавшись от строительства "Южного потока" по территории Европы

Прошедший саммит Евросоюза не обошелся без обсуждения энергетической проблемы с явной антироссийской направленностью. Представители правительств стран ЕС приняли план создания Европейского энергетического союза (ЕЭС). Формально он нацелен на обеспечение безопасности поставок энергоносителей. Общий декларируемый план - скорейшая интеграция национальных энергетических рынков. Снижение выбросов углекислоты, содействие разработке возобновляемых источников энергии – это основная ширма, за которой скрывается главный политический смысл плана – закупка российского газа единым оператором для всех стран Евросоюза, то есть создание монополии.

Давняя мечта США и Туска

Эту идею ЕС вынашивал несколько лет. Основными противниками ее являются крупнейшие энергокомпании Европы, поскольку они напрямую закупают российский газ по межправительственным соглашениям и имеют каждый свои договоренности о скидках.

"Единый закупщик газа – это давняя мечта ЕС, которая стала актуальна сейчас как рычаг давления на Россию, - говорит Дмитрий Александров, заместитель генерального директора по инвестициям "Универ-капитал". – Экономический резон в том, что оптом покупать вроде бы дешевле. Кроме того, это даст Еврокомиссии, а через нее и США возможность знать, кто и по какой цене на самом деле покупает газ у России. Сейчас эти сведения в контрактах закрыты, отчет выдается лишь по средней цене за квартал, но она может по разным причинам меняться в зависимости от прописанной в контракте формулы".

Один из ярких лоббистов создания ЕЭС - бывший премьер-министр Польши Дональд Туск, который считается убежденным противником России. Именно при нем США разместили на территории Польши свои системы противоракетной обороны. Он лоббирует создание ЕЭС в том числе потому, что Польша покупает российский газ по самой дорогой цене (до 600 долларов за тысячу кубометров при средней цене в 450 долларов с НДС и акцизами). Именно такого рычага давления как наказание отдельно взятых стран и благоволение другим и может лишиться Россия в случае создания единого закупщика газа. Политического значения плана создания ЕЭС никто не скрывает. И даже Италия и Германия, которые дешевле всех в Европе покупают российский газ и ранее были противниками идеи ЕЭС, сейчас могут стать его активными сторонниками.

"Безусловно, это совершенно не надо коммерческим компаниям, но сейчас необходимо правительствам ведущих стран Европы, чтобы перехватить у России рычаги влияния на те или иные страны, - считает Рустам Танкаев, ведущий эксперт Российского нефтегазового союза. – Да, многие страны Евросоюза, например, Австрия, которую лишили дешевого газа от "Южного потока", будут против. Для них это будет означать потерю части суверенитета



от ЕС. А для Еврокомиссии – это, напротив. Инструмент укрепления своей власти над членами ЕС. Многие в ЕС уже устали от антироссийской политики и намерение объединиться против нее еще в энергетической сфере может многих раздражать. Образно говоря, если вы доверяете повару выбирать еду, она может оказаться невкусной для вас – а именно так и будет в случае создания единого закупщика газа".

"Газпром" является крупнейшим поставщиком газа на европейском рынке и обеспечивает более четверти суммарного европейского потребления уже более 40 лет. В 2013 году "Газпром" поставил в Европу 161,5 млрд кубометров газа. Объемы поставок газа "Газпромом" в Европу составляют около трети от общего объема поставок и обеспечивают более половины выручки "Газпрома". Директор Фонда энергетического развития Сергей Пикин считает, что именно поэтому договор с единым закупщиком сведется к торгу о скидках, в которых позиции сторон будут примерно одинаковы, но политическую составляющую отчасти удастся избежать при переговорах.

"Они же не могут сорвать поставки российского газа, значит, не будут выставлять драконовских условий, в том числе политических. Нам тоже не выгодно терять крупнейшего потребителя газа, поэтому и "Газпром" не будет грозить прекращением поставок. Если только не чрезвычайный случай. Если отдельно взятые страны, например, Польшу, мы могли "наказывать" высокой ценой, то в случае с единым закупщиком этот рычаг будет не актуален", - полагает Сергей Пикин.

Россия уклонится от удара "третьим энергопакетом"

Возобновление проекта ЕЕС повлечет за собой внутренние споры стран ЕС о том, где именно будет покупаться оптом российских газ. И здесь уже слово может быть за "Газпромом". Речь идет о том, чтобы продавать газ на границе России, что избавляет "Газпром" от санкций Третьего энергопакета Евросоюза (запрещает поставку газа одним продавцом по одной трубе).

Ранее глава "Газпрома" Алексей Миллер заявил, что решение об остановке "Южного потока" - это "начало конца" модели работы "Газпрома" на европейском рынке, когда компания ориентировалась на поставки конечному потребителю. "Если покупатель не хочет, чтобы ему товар доставлялся на дом, ну, тогда, по-видимому, надо одеться и идти в магазины, а зимой одеться еще и потеплее", — заявил Миллер. Он также добавил, что "можно взять с собой пакет, конечно, можно и Третий энергетический: самое главное, чтобы он не оказался пустым".

"Продажа газа на границе значительно упростит Газпрому переговоры по продлению контрактов, - считает Сергей Чижов, президент российского газового союза. - Сейчас Газпром в некоторые хабы Европы поставляет газ по своим трубопроводам, в связи чем постоянно возникают претензии по третьему энергопакету, который запрещает поставку газа единым продавцом по трубе. А так мы даже будем зарабатывать на транзите и избавимся еще от одного рычага давления на Россию".

Дело в том, что транзит – одна из составляющих цены (в основном же она привязана к ценам на нефть за 6-9 месяцев прежних поставок). Она может варьироваться от 2 до 3-х долларов за транзит 1000 кубометров на 100 километров. Поэтому, например, Австрии, Великобритании и Сербии газ обходится дешевле, чем Дании и тем более Польше. Если ЕС будет давить на Россию, то продажа газа на границе и может стать встречным условием, что лишит скидок те страны, которые сейчас ее получают за право транспортировки газа по своей территории. "Газпром" сейчас имеет свои пункты хранения газа в Австрии, Великобритании, Германии, Сербии. Доступ к активной емкости ПХГ в Европе составляет 4,5 млрд куб. м. Компания также участвует в проектах создания ПХГ в Нидерландах и Чехии (эти планы теперь могут нарушиться). Мощности ПХГ к 2015 года в Европе планируется довести до более чем 5 млрд кубометров активного газа.

"Другая сложность оптовой покупки газа в том, что придется договариваться о большой вилке по объемам газа, - говорит Дмитрий Александров. – ЕЕС же может ошибиться в прогнозах потребления по каждой стране. Объем зависит от среднегодовой температуры, темпов роста промышленности и прочих аспектов. Сейчас Еврокомиссия не может диктовать каждой стране, сколько ей закупать газа. Когда сможет, доля поставок российского газа, скорей всего, сократится чисто административным давлением. Условно говоря EON подаст заявку на 50 млрд кубометров, а ей согласуют 49,5. Таким образом Еврокомиссия будет добиваться реализации своей стратегии по снижению объемов поставки российского газа".

В такой ситуации "Газпром" может настаивать на принципе "бери или плати" - его сейчас оспорили в арбитраже некоторые страны ЕС.

"Если же объемов газа будет не доставать, единый диспетчер может их покупать на спотовом рынке или увеличить поставки сжиженного газа, что всем обойдется еще дороже – это будет один из аргументов противников единой закупки. Но Еврокомиссия будет непреклонна, скажет: вы же хотите в будущем меньше зависеть от России – надо потерпеть", - считает Александров.



Болгария ищет виноватых

Создание ЕЕС - это прямой ответ Еврокомиссии на отказ России от строительства газопровода "Южный поток" по территории Европы. Во время визита в Турцию 1 декабря президент Владимир Путин заявил, что Россия отказывается от проведения "Южного потока" по территории Болгарии ввиду негативной позиции Еврокомиссии. Последняя запретила Болгарии участвовать в проекте "Южный поток", поскольку он противоречит третьему энергопакету ("Газпром" не хотел никого пускать в эту трубу, впрочем, никто туда и не рвался). Болгария планировала стать для Европы очередным хабом поставок российского газа по трубе, которая должна была выйти из Черного моря. В проекте были заинтересованы в том числе Венгрия, Австрия и Сербия, которые в отличие от Болгарии открыто выступили против политики еврокомиссии по "Южному потоку". Теперь планируется провести его через Турцию с установкой распределительной станции на ее границе с Грецией. Премьер-министр Турции Эрдоган даже предложил назвать проект "Турецким потоком", что говорит о его крайней заинтересованности в транзите российского газа.

О том, что проект для Болгарии закрыт, неоднократно подтверждал Алексей Миллер – "это абсолютно точно", - говорил он. Из акватории Болгарии в Черном море уже вышли строительные корабли. Более того, "Газпром" и один из его партнеров по "Южному потоку" компания BASF прервали сделку по обмену активами. Завершить ее компании планировали в середине 2014 года. В результате сделки "Газпром" планировал увеличить до 100% свою долю участия в совместных компаниях по торговле и хранению газа в Европе WINGAS, WIEN и WIEE, а также получил 50-процентную долю участия в компании WINZ, ведущей разведку и добычу углеводородов в Северном море. "Дочка" BASF Wintershall, в свою очередь, должна была получить 25,01-процентную долю экономического участия в проекте по разработке и освоению участков 4А и 5А ачимовских отложений Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения (источники "Южного потока"). Кроме того, "Газпром" прекратил закупку труб у компаний, которые планировали их поставить для сухопутной части "Южного потока" по территории Болгарии.

На этом фоне всех рассмешил премьер-министр Болгарии Бойко Борисов, который заявил, что так и быть разрешает "Газпрому" строить "Южный поток" по своей территории. После саммита ЕС он сказал журналистам, что получил полную поддержку и понимание Евросоюза, который считает, что Болгария не должна быть виновной и платить штрафы за остановку проекта.

"Таким образом, наша страна теперь может выполнить свои обязательства о подготовительных мероприятиях, особенно для морской части трубопровода и выдать разрешения на строительство", - сказал Борисов.

Борисов добавил, что "если "Газпром" прекратит проект, несмотря на выданные болгарской стороной разрешения, то это будет его вина, а не Болгарии".

"Борисов досиживает последние дни в своем кресле, - считает Рустам Танкаев. – 5 млрд евро вложений в инфраструктуру – вот очевидные потери Болгарии из-за отказа от "Южного потока". 20 тысяч рабочих мест, которые предполагалось получить при строительстве – еще потеря. Плюс упущенная выгода от транзита в 400-700 млн евро. Избиратели этого не простят, поэтому Борисов и ищет виноватых. Разрешать "Южный поток" надо было раньше, пока еще строительные суда не вышли из акватории Болгарии, теперь конечно поздно после драки кулаками махать".

Соглашение с Болгарией по "Южному потоку" предусматривает штрафные санкции против тех, кто отказался от участия в проекте. В том числе и поэтому Австрия, Венгрия и Сербия поспешили ранее заявить о своей непричастности к разрыву соглашения.

"Эта риторика безусловно для избирателей, Борисов срывает уже третий значимый контракт Болгарии с Россией, - говорит Сергей Пикин. – Никакой юридической необходимости назначать "Газпром" виноватым нет, поскольку компания не подавала иска в арбитраж за упущенную выгоду по "Южному потоку", хотя контракт предусматривает такие штрафы. Не подает, поскольку мы ничего не потеряли – те мощности, что мы построили, будут использованы для "Турецкого потока".

"Южный коридор" не заменит "Южного потока"

"Газпром" не заявлял о своих планах требовать от Болгарии штрафных санкций в том числе потому, что компания ничего не потеряла при этом. Вложения стоимостью 4 млрд евро в инфраструктуру (в основном газораспределительная станция на российской берегу Черного моря и трубопровод к ней). Вся эта инфраструктура сгодится (после адаптации) для проведения "Турецкого потока".

Эту тему не могли обойти вниманием на саммите ЕС. Объявлено, что одна из задач ЕСС – это возобновление проекта "Южный газовый коридор". Это проект расширения Южнокавказского газопровода (Баку — Тбилиси —



Эрзурум), а также постройки в Турции газопровода TANAP и его продления по Европе — газопровода TAP. Предполагаемая протяженность проекта — 3500 километров. Основная цель — повышение безопасности поставок газа в Европу, исключение России как монополиста в роли поставщика, а Украины — как монополиста в роли транзитёра газа. Заявленная стоимость проекта — порядка 45 миллиардов долларов.

"Возобновление разговоров о "Южном газовом коридоре" — это новая возможность для Турции поторговаться, ее как бы ставят перед выбором между ним и "Южным потоком", но думаю, что она выберет либо последний, либо и то, и другое, — говорит Сергей Чижов. — "Южный поток" даст ей преимущество и степень влияния на Евросоюз, а "Южный коридор" еще и усилит это влияние. Поэтому видимость антироссийской риторики может сыграть злую шутку с ЕС в будущем".

В 2013 году было объявлено о прекращении проекта "Nabukko", по которому в обход России планировалось доставлять в Европу через Турцию газ из Азербайджана и Туркмении. Но пока стороны рядились, Туркмения законтраговала основные объемы своего экспорта с Китаем, а сейчас ведет трубопровод в Индию. Азербайджанского газа хватит на 10 млрд кубометров в год при общем объеме "Южного газового коридора" в среднем в 20 млрд кубометров. "Южный поток" спроектирован на объем в 65 млрд кубометров, которые Россия в состоянии поставлять ежегодно. Таким образом, "южный газовый коридор" действительно не является конкурентом "Турецкому потоку" и в случае реализации будет лишь резервным источником газа. А пока что проект послужит Еврокомиссии одним из пунктов обоснования необходимости создания ЕСС. (Эксперт 20.12.14)

Борьба за Север. "Ведомости". 22 декабря 2014

Усиление борьбы северных стран за контроль над арктическими территориями грозит Арктике потере статуса самого стабильного региона мира

Заявка Дании в ООН на расширение принадлежащей ей части морского дна в Арктике сведет на нет мирное освоение региона и ухудшит отношения стран, претендующих на Северный полюс, пишет The Financial Times. По международному праву Арктика не принадлежит ни одной стране, главные претенденты на эти территории — Россия, Канада, Дания, Норвегия и США. После ратификации конвенции ООН по морскому праву (США ее не ратифицировали) прибрежные арктические государства могут претендовать на расширение границ континентального шельфа за пределы 200 морских миль от исходных линий. Первой заявку на владение 895 000 кв. км дна Северного Ледовитого океана подала Дания, Россия подаст аналогичную заявку весной 2015 г., в этом же году предъявить права на свою часть Арктики собирается Канада.

Министр природных ресурсов России Сергей Донской уверен, что комиссия ООН по границам континентального шельфа не сможет отнести участок Северного полюса к Дании, так как "вопросы разграничения морских пространств лежат в плоскости двусторонних переговоров, это работа не одного года" (цитата по "РИА Новости"). Давно было понятно, что Дания будет претендовать на расширенный континентальный шельф, притязания России будут аналогичными, заявил МИД России.

Арктические страны с опаской наблюдают за строительством российских военных баз на Крайнем Севере, а скандинавы беспокоятся, что после вторжения в Крым российские интересы распространятся и на Арктику, это ускорило подготовку заявок, полагает Чарльз Эбингер из Университета Брукинга. По его словам, еще два года назад Арктика считалась самым стабильным регионом в мире, но теперь все изменилось: Дания стремится получить энергетическую независимость за счет разработки арктических ресурсов, для Канады и России ключевую роль играет стратегическое, а не экономическое значение территорий.

Арктические государства относятся друг к другу с подозрением, согласен профессор британского Royal Holloway Клаус Доддс. На разрешение претензий уйдут десятилетия, должна пройти научная оценка заявок, это займет как минимум 15 лет и с 2030 г. начнется "большая геополитическая игра" за Арктику, уверен эксперт. По его мнению, рост интереса к региону также связан с глобальным потеплением и истончением морского льда, что сделает добычу ресурсов более доступной. По данным Геологической службы США, в Арктике находится 30% неразведанных мировых запасов газа и 13% — нефти. Но эксперты предполагают, что более насущным вопросом может стать рыбная ловля: утвердить ее правовой режим сложнее, чем определить принадлежность морского дна. По прогнозам Роба Хьюберта из Университета Калгари, из-за падения цен на нефть и развития альтернативных источников энергии именно рыбная ловля станет главной причиной споров. (Ведомости 22.12.14)



Газпром ищет новый вход в немецкий газопровод OPAL. "Независимая газета". 22 декабря 2014

Компания "Газпром" больше не будет добиваться от Еврокомиссии (ЕК) разрешения на использование не половины, а всей мощности немецкого газопровода OPAL, который является продолжением трубы "Северного потока". Об этом в пятницу сообщил официальный представитель Федерального сетевого агентства ФРГ. Однако в Москве уточнили позицию концерна: "Газпром" по-прежнему претендует на полную мощность OPAL, но уже не по правилам Еврокомиссии. Отказ от переговоров с ЕК является частью новой стратегии "Газпрома" в Европе, о которой недавно объявило его руководство.

Россия почти год добивается от Еврокомиссии решения проблемы использования газопровода OPAL, который соединяет балтийское побережье ФРГ с внутренней газопроводной сетью Европы. ЕК требует, чтобы "Газпром" использовал лишь 50% пропускной способности, а остальное могли бы использовать другие поставщики. Но других поставщиков фактически нет, что "Газпром" и просит зафиксировать в ходе аукционов на право использования свободных 50% мощности OPAL. Но Еврокомиссия уже много месяцев не принимает никакого решения, каждый раз обещая Москве новую дату. Очередное обещание еврочиновников принять решение OPAL – январь 2015 года. Однако в "Газпроме" решили не участвовать в этой затянувшейся бюрократической процедуре.

"Газпром" не согласился на очередное продление срока принятия решения Еврокомиссией по использованию 100% мощностей OPAL. Таким образом, остается в силе решение Федерального агентства о возможности доступа "Газпрома" к мощностям газопровода в объеме не более 50%", – заявил представитель Федерального сетевого агентства ФРГ Фите Вульф, которого цитирует "Прайм".

После этого в "Газпроме" решили разъяснить ситуацию. По словам официального представителя ОАО "Газпром" Сергея Куприянова, компания по-прежнему будет претендовать на использование 100% мощности газопровода, но уже не через соглашение с ЕК. "Мы отказались ждать дальше одобрение ЕК нашего соглашения с Федеральным агентством ФРГ. Но вывод они делают абсолютно неверный. Наоборот, теперь мы будем претендовать на 100%, а подписанное ранее соглашение с немцами, которое так и не было одобрено ЕК, содержало компромиссную схему", – объяснял Куприянов.

Ранее Федеральное сетевое агентство ФРГ предлагало "Газпрому" и ЕК некое компромиссное решение. Им, например, могло стать участие "Газпрома" в аукционах по продаже мощности в газотранспортной системе OPAL в объеме 15 млрд куб. м. Такая схема позволила бы фактически вывести газопровод из-под действий Третьего энергопакета.

Германия обеспечивает свои потребности в природном газе на 40% поставками из России и сможет продержаться без российского топлива 80 дней, сообщает немецкая Sueddeutsche Zeitung. Правда, издание отмечает, что этого срока хватит на замещение поставок из других источников.

Днем ранее стало известно о приостановке сделки по обмену активами между германским химическим концерном BASF и компанией "Газпром". "BASF и "Газпром" сегодня договорились, что не будут завершать сделку по обмену активами, которая была запланирована на конец года", – сообщалось в пресс-релизе концерна. В конце прошлого года "Газпром" и дочернее предприятие BASF газонефтяная компания Wintershall подписали основное соглашение об обмене активами. В результате этого соглашения российская компания увеличила бы свою долю в совместных компаниях по торговле и хранению газа в Европе WINGAS, WIEN и WIEE до 100% и довела бы до 50% свою долю участия в компании WINZ, ведущей разведку и добычу углеводородов в Северном море. Wintershall, в свою очередь, получила бы более 25% в проекте по разработке и освоению участков 4А и 5А ачимовских отложений Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

"Мы сожалеем, что сделка по обмену активами не будет заключена. Мы будем продолжать наше сотрудничество, которое длится более 20 лет с "Газпромом", в наших существующих совместных предприятиях", – говорил председатель совета исполнительных директоров BASF Курт Бок.

Предполагалось, что эта сделка позволила бы повысить надежность газоснабжения конечных потребителей. Однако "Газпром", похоже, отказывается от прежней европейской стратегии и все дальше отдалается от конечных европейских потребителей. Так, 6 декабря глава "Газпрома" Алексей Миллер в интервью телепрограммы "Вести в субботу" рассказал, что компания полностью меняет свою стратегию в отношении европейского газового рынка. "Наша стратегия меняется в отношении европейского рынка в принципе, решение об остановке "Южного потока" – это начало конца нашей модели работы на рынке, когда мы ориентировались на поставки конечному потребителю", – пояснил он (см "НГ" от 08.12.14).



Пересмотр европейской стратегии, по словам экспертов, очевиден. "При условии нормального сотрудничества с Евросоюзом (ЕС) деятельность "Газпрома" в Европе могла бы быть выгодной. Однако сейчас вопрос газовых поставок в Европе слишком политизирован. Европа готова диверсифицировать свои поставки даже за счет переплаты за азербайджанский газ", – напоминает аналитик Sberbank Investment Research Валерий Нестеров. А раз так, "Газпрому" приходится лишь минимизировать свои возможные потери.

Новым решением может стать продажа российского газа на специальных газовых хабах, подобных тому, что Россия предложила Турции. "С учетом растущих потребностей Турции мы готовы не только расширить "Голубой поток", но и построить еще одну трубопроводную систему для того, чтобы обеспечить растущие потребности турецкой экономики, а если будет признано целесообразным, то создать на турецкой территории на границе с Грецией и дополнительный так называемый газовый хаб для потребителей в Южной Европе", – говорил в начале декабря президент России Владимир Путин.

Тем самым изменится механизм передачи самого газа, а значит, "Газпром" снимет с себя ответственность за доведение поставки до конечного европейского потребителя, указывает руководитель отдела инвестиционного анализа компании "Универ" Дмитрий Александров. Правда, предупреждает эксперт, если отношения между Москвой и Брюсселем будут накаляться и дальше, российская энергокомпания вполне может кардинально пересмотреть вопрос ценообразования. "Крайней мерой для ЕС может стать решение "Газпрома" перейти на спотовое ценообразование", – поясняет он. (Независимая газета 22.12.14)

"Роснефть" просит допуска в Китай. "Ведомости". 24 декабря 2014

"Роснефть" продолжает добиваться права экспортировать газ по строящейся трубе "Сила Сибири". Она хочет продавать сырье крупным китайским импортерам

Независимые производители газа просят разрешить им экспортировать в Китай газ для продажи независимым китайским импортерам, сообщил вчера министр энергетики Александр Новак. Такое предложение прозвучало на недавнем совещании у вице-преьера Аркадия Дворковича. Тот поручил проработать вопрос, сказал Новак. Представитель Дворковича это подтвердил.

Минэнерго подготовит предложения в январе, уточнил министр. При этом позиция самого Минэнерго пока не изменилась: "Газпром" должен оставаться единственным экспортером.

С инициативой разрешить независимым экспорт в Китай для продажи газа небольшим компаниям выступила "Роснефть", говорят два участника совещания. Представитель "Роснефти" не ответил на запрос "Ведомостей".

"Роснефть" давно добивается права экспортировать в Китай газ с восточносибирских месторождений по газопроводу "Сила Сибири". Президент России Владимир Путин после июньского заседания комиссии по ТЭК (ее ответственным секретарем является президент "Роснефти" Игорь Сечин) поручил проработать этот вопрос. Правда, после этого помощник Путина Андрей Белоусов заверил, что монополии "Газпрома" ничто не угрожает, она останется незыблемой, чтобы не возникла конкуренция между российскими производителями на китайском рынке.

Тем не менее участие независимых в поставках газа в Китай без лишения "Газпрома" монополии обсуждается, подтверждал Белоусов. В сентябре Минэнерго подготовило ряд предложений по доступу независимых к "Силе Сибири". Министерство считает, что "Газпром" мог бы покупать газ независимых производителей по экспортному нетбэку за вычетом транспортных расходов и небольшой маржи. Мощности для газа независимых предлагается создать двумя способами. Либо "Газпром" расширит под них "Силу Сибири" сам и включит в транспортный тариф издержки, либо отдельную ветку "Силы Сибири" построит консорциум независимых и "Газпрома".

Но "Газпром" все эти варианты отвергает, компания хочет все оставить, как есть, и покупать газ независимых по минимальной цене, устанавливаемой Федеральной службой по тарифам (ФСТ) для внутреннего рынка, говорит федеральный чиновник. Но так тоже не может быть, иначе не удастся стимулировать развитие газодобычи в Восточной Сибири, говорит он.

Сейчас средняя максимальная цена газа "Газпрома", установленная ФСТ на 2014 г., составляет около 4200 руб. (\$75) за 1000 куб. м. При этом цена газа "Газпрома" по контракту с CNPC — \$360 (на момент его подписания в мае), подсчитали в октябре эксперты ОПЕК. Вчера представитель "Газпрома" не ответил на запрос "Ведомостей".

"Газпром" уверяет, что сможет полностью обеспечить поставки в Китай за счет разработки собственных Чаяндинского и Ковыктинского месторождений. Подписанный в мае между "Газпромом" и CNPC 30-летний



контракт предполагает поставки в Китай до 38 млрд куб. м газа с 2019 г. Для этого "Газпрому" нужно построить первую нитку "Силы Сибири" и запустить Чаяндинское месторождение.

На это нужно около \$55 млрд.

"Газпром" не может ориентироваться на газ независимых в Восточной Сибири, их ресурсы там не подтверждены, проектной документации нет, говорил в июне член правления "Газпрома" Дмитрий Люгай. Запасы региона — 7,5 трлн куб. м, большая часть приходится на пять месторождений "Газпрома". В то время как запасы независимых приходится на 50 разрозненных малых и средних месторождений, указывал он. Из-за этого возникают риски, что независимые не смогут вовремя поставить "Газпрому" согласованный объем газа, вопрос синхронизации их работы сейчас — одна из главных проблем доступа независимых в "Силу Сибири", согласен федеральный чиновник.

"Роснефть" в июле сообщала, что способна поставить в "Силу Сибири" 40 млрд куб. м газа и еще столько же могут другие независимые, но сроки не указывала. Даже если это возможно, то только в отдаленной перспективе, независимые "забегают вперед", говорит аналитик "Сбербанк СИБ" Валерий Нестеров. "Газпром" сейчас ведет переговоры с CNPC по второму контракту о поставках газа в Китай по газопроводу "Алтай". Поэтому доступ независимых к экспорту даже для торговли с небольшими китайскими компаниями все равно приведет к их конкуренции с "Газпромом", особенно если реальный спрос на газ в Китае окажется меньшим, чем ожидается, указывает эксперт.

Все импортеры газа в Китае — государственные, констатирует замдиректора Фонда национальной энергобезопасности Алексей Гривач. Поэтому если у некрупных китайских импортеров появится возможность покупать газ у российских независимых производителей, то они воспользуются этим. Но скорее всего покупатели, как и крупные импортеры, будут также под контролем государства, так что сути это не изменит, согласен Гривач.

ПУСТИТЕ В "АЛТАЙ"

Минэнерго обсуждает возможность поставок независимых производителей газа из Красноярского края в газопровод "Алтай", заявил на прошлой неделе замминистра энергетики Кирилл Молодцов. В Красноярском крае расположено Ванкорское месторождение "Роснефти", на котором добывается порядка 5 млрд куб. м попутного нефтяного газа. (Ведомости 24.12.14)



Nord Stream и South Stream

South Stream заморозила все контракты по "Южному потоку".

Проектная компания South Stream Transportation сообщила трубным компаниям о прекращении поставок для строительства "Южного потока", рассказали "Ведомостям" два источника среди подрядчиков South Stream, а также подтвердил источник в одной из структур "Газпрома".

В начале декабря South Stream только задержала отправку трубоукладочного судна Castoro Sei по контракту с итальянской Saipem, теперь же она заморозила заказы на трубы и стройматериалы, говорит собеседник, близкий к одной из трубных компаний, участвовавших в проекте.

Решение приняли акционеры проектной компании ("Газпром", Eni, Wintershall и Edf) в понедельник, а уже в четверг трубники и другие подрядчики получили уведомления о замораживании.

Всего на строительство первой нитки "Южного потока" требовалось 680 000 т труб. Представители ОМК (должна была поставить 35% труб для первой подводной нитки "Южного потока") и Europipe (50% труб) не знают о замораживании контрактов. Они отметили, что поставки по первой нитке продолжаются.

Продукция оплачивается, как только она приходит на берег Болгарии. Представитель "Северстали" отказался комментировать это (компания уже отгрузила трубы — 15% от всей нитки). Все отгруженные для строительства "Южного потока" трубы находятся на складах в Болгарии, говорил представитель South Stream. Источник, близкий к одной из структур "Газпрома", подтвердил, что трубники уже извещены о приостановке.

"Решать, что делать с уже произведенными трубами и другими материалами, компания будет на встрече с подрядчиками в понедельник", — говорит один из трубников. Это подтвердил источник, близкий к одной из структур "Газпрома", добавив, что будет обсуждаться вопрос, как перенаправить трубы на строительство газопровода в Турцию.

Собеседник в одном из подрядчиков South Stream рассказал, что все контракты с поставщиками составлены по английскому праву, так что затраты, понесенные на момент остановки проектов (заказанное оборудование или сырье), будет компенсированы.

Но это касается только труб, выпущенных для строительства первой нитки трубопровода. Контракт на поставку труб по второй нитке не будет исполнен, это не предусматривает штрафов со стороны South Stream, знают два собеседника "Ведомостей".

Представители ОМК, Europipe и "Северстали" отметили, что их компании не брали кредитов под производство труб для "Южного потока", таким образом, не слишком зависят от отмененного контракта на поставку 634 000 т по второй нитке "Южного потока", производство труб на вторую нитку не начиналось, говорят представители компаний. ОМК финансировала подготовку производства труб для подводной части "Южного потока" из собственных средств, говорит представитель компании. (ПРАЙМ 19.12.14)

South Stream заморозила все контракты по "Южному потоку".

Проектная компания South Stream Transportation сообщила трубным компаниям о прекращении поставок для строительства "Южного потока", рассказали "Ведомостям" два источника среди подрядчиков South Stream, а также подтвердил источник в одной из структур "Газпрома".



В начале декабря South Stream только задержала отправку трубоукладочного судна Castoro Sei по контракту с итальянской Saipem, теперь же она заморозила заказы на трубы и стройматериалы, говорит собеседник, близкий к одной из трубных компаний, участвовавших в проекте.

Решение приняли акционеры проектной компании ("Газпром", Eni, Wintershall и Edf) в понедельник, а уже в четверг трубники и другие подрядчики получили уведомления о замораживании.

Всего на строительство первой нитки "Южного потока" требовалось 680 000 т труб. Представители ОМК (должна была поставить 35% труб для первой подводной нитки "Южного потока") и Europipe (50% труб) не знают о замораживании контрактов. Они отметили, что поставки по первой нитке продолжаются.



Продукция оплачивается, как только она приходит на берег Болгарии. Представитель "Северстали" отказался комментировать это (компания уже отгрузила трубы — 15% от всей нитки). Все отгруженные для строительства "Южного потока" трубы находятся на складах в Болгарии, говорил представитель South Stream. Источник, близкий к одной из структур "Газпрома", подтвердил, что трубки уже извещены о приостановке.

"Решать, что делать с уже произведенными трубами и другими материалами, компания будет на встрече с подрядчиками в понедельник", — говорит один из трубников. Это подтвердил источник, близкий к одной из структур "Газпрома", добавив, что будет обсуждаться вопрос, как перенаправить трубы на строительство газопровода в Турцию.

Собеседник в одном из подрядчиков South Stream рассказал, что все контракты с поставщиками составлены по английскому праву, так что затраты, понесенные на момент остановки проектов (заказанное оборудование или сырье), будет компенсированы.

Но это касается только труб, выпущенных для строительства первой нитки трубопровода. Контракт на поставку труб по второй нитке не будет исполнен, это не предусматривает штрафов со стороны South Stream.

Представители ОМК, Europipe и "Северстали" отметили, что их компании не брали кредитов под производство труб для "Южного потока", таким образом, не слишком зависят от отмененного контракта на поставку 634 000 т по второй нитке "Южного потока", производство труб на вторую нитку не начиналось, говорят представители компаний. ОМК финансировала подготовку производства труб для подводной части "Южного потока" из собственных средств, говорит представитель компании. (himonline.ru)

Для справки: Название компании: *South Stream Transport B.V.* Адрес: *Netherlands, 1082 LZ Amsterdam, Parnassusweg 809* Телефоны: +31(20)2624500 E-Mail: contact@south-stream-transport.com Web: <http://www.south-stream-offshore.com/ru/> Руководитель: *Аксютин Олег Евгеньевич, главный исполнительный директор* (22.12.14)

Болгария не отпускает поток. "Ведомости". 22 декабря 2014

Несмотря на заявления президента Владимира Путина о завершении проекта "Южный поток", Болгария и Сербия стремятся сохранить его. Но пока не похоже, что "Газпром" рассматривает такой вариант

Болгария обратилась в Минэнерго с просьбой провести встречу по "Южному потоку", но дата встречи пока не назначена, сообщил "Интерфаксу" представитель Минэнерго. Болгарская сторона намерена получить официальное подтверждение остановки проекта и, если подтверждение будет получено, предложить российским коллегам альтернативные варианты его продолжения, сообщает ТАСС со ссылкой на источник в посольстве России в Болгарии. Премьер-министр республики Бойко Борисов ранее говорил, что Болгария может предложить России продолжить строительство морской части газопровода и разместить на своей территории газораспределительную станцию европейского масштаба. Об этой идее уже проинформирована Еврокомиссия.

В пятницу Борисов заявил, что Болгария выдаст все необходимые разрешения для строительства "Южного потока", чтобы избежать обвинений в провале проекта и штрафных санкций, пишет болгарское информагентство БГНЕС. Соответствующие переговоры он уже провел с лидерами ЕС и они согласились с этим, говорится в сообщении агентства.

"Нужно изучить все юридические вопросы, касающиеся проекта "Южный поток", и воспользоваться ими для возобновления переговоров с Россией", — цитирует Reuters канцлера Германии Ангелу Меркель после встречи с Борисовым в Берлине.

За возрождение проекта также высказалась Сербия. Она намерена продолжить консультации с Россией по поводу возобновления строительства газопровода "Южный поток", Белград не устраивает получение российского газа только через территорию Украины, заявил глава МИД Сербии Ивица Дачич после переговоров с главой МИД РФ Сергеем Лавровым (цитата по "Интерфаксу"). "Уверен, что те решения, которые будут приняты в новых условиях, — по крайней мере, мы сделаем все для этого — будут учитывать интересы Сербии", — подчеркнул Лавров. Для Сербии "Южный поток" — это "приблизительно 2200 рабочих мест и до 1,5 млрд евро прямых инвестиций", говорил в октябре 2012 г. начальник департамента по управлению проектами "Газпрома" Леонид Чугунов.

Однако на прошлой неделе консорциум South Stream Transport, созданный для проектирования, строительства и эксплуатации "Южного потока", приостановил действие всех контрактов на поставки материалов и строительство, сказал представитель консорциума. Источник в одной из компаний-подрядчиков говорил "Ведомостям", что



согласно контрактам, которые заключены по британскому праву, все затраты на заказанное оборудование или сырье на момент остановки проекта будут компенсированы.

"Проект закрыт, об этом объявил президент", — сказал в пятницу его пресс-секретарь Дмитрий Песков. Проект не может оставаться заложником партнеров, которые уже продемонстрировали свою ненадежность, добавил он.

Президент России Владимир Путин 1 декабря заявил, что Россия остановит "Южный поток" из-за позиции Евросоюза. Он предложил вместо этого построить аналогичную по мощности трубу (63 млрд куб. м газа в год) до границы Турции и Греции. На большой пресс-конференции он уточнил, что новый газопровод может пойти и дальше — через Грецию в Македонию, Сербию, до Баумгартена в Австрии.

Болгария хочет избежать штрафов, вряд ли это заявление можно рассматривать как попытку вернуться к проекту, полагает директор Small Letters Виталий Крюков. Сербия никогда не была против "Южного потока", решение о его остановке принималось Еврокомиссией, добавляет он. С другой стороны, точка в проекте еще не поставлена: пока не будет окончательного договора с Турцией о новой трубе, "Южный поток" вполне реально возродить, отмечает Крюков.

Представители министерств энергетики Болгарии и Сербии, а также представитель Еврокомиссии не ответили на запросы.

ЦЕНА ПОТОКА

Проект "Южный поток" — газопровод от Анапы по дну Черного моря в Болгарию — и оттуда через Сербию в Австрию оценивался в 23,5 млрд евро. Болгарская часть длиной 541 км стоила более 4,3 млрд евро, сербская (421 км) — около 2,1 млрд евро. (Ведомости 22.12.14)

"Южный поток" никак не иссякнет. "КоммерсантЪ". 22 декабря 2014

Болгария неожиданно выдала разрешение на проект

Через три недели после отмены проекта South Stream Болгария вдруг объявила, что выдает "Газпрому" разрешение на прокладку морской части газопровода. Одновременно София предлагает компании создать на границе Болгарии газовый хаб, что теоретически позволит решить проблемы с законодательством ЕС. Поспешные действия болгарской стороны вызваны опасениями, что "Газпром" может потребовать компенсацию за срыв проекта. Но по данным "Ъ", российская сторона ни идти в суд, ни возрождать South Stream не собирается.

Болгария собирается в ближайшее время выдать "Газпрому" необходимые разрешения на прокладку газопровода South Stream и вывод его на сушу, заявил премьер страны Бойко Борисов. "Все подготовительные работы, особенно по морской части, должны быть завершены, чтобы у российской стороны не было оснований говорить о том, что проект остановлен по вине Болгарии, и мы не были вынуждены заплатить деньги, как по другим подобным проектам", — сказал он по итогам саммита лидеров ЕС, завершившегося в пятницу. За день до этого господин Борисов выступил на саммите Европейской народной партии (крупнейшая фракция Европарламента), где заявил: "Проблема South Stream уже не является только болгарской, и наши европейские партнеры должны понять, что мы не можем по любому проекту идти в международный арбитраж и терять на этом деньги". В середине лета Болгария под давлением США и ЕС запретила "Газпрому" строить трубу, несмотря на подписанное межправительственное соглашение и контракты. А 1 декабря Владимир Путин заявил, что из-за позиции Софии проект South Stream будет закрыт, альтернативный газопровод будет проложен через Турцию.

По словам дипломатического источника "Ъ", болгарские власти всерьез обеспокоены тем, что "Газпром" может потребовать у них компенсацию за срыв проекта. В российско-болгарских отношениях уже был подобный опыт: в марте 2012 года София решила отказаться от постройки АЭС "Белене" по российскому проекту, и "Росатом" потребовал €1 млрд компенсаций — сейчас иск компании рассматривается в парижском арбитраже. В сентябре текущего года прошли слушания по существу, теперь стороны ожидают решения.

В случае с South Stream потери Болгарии потенциально могут быть примерно такими же. Болгарскую часть газопровода должна была строить South Stream Bulgaria AD (у "Газпрома" и Болгарского энергетического холдинга по 50%), при этом все затраты финансировал "Газпром", который должен был потом возместить их за счет сниженных платежей за транзит. Серьезные деньги South Stream Bulgaria потратить не успела: речь идет о нескольких миллионах евро, говорит собеседник "Ъ", близкий к компании. Но зато "Газпром" потратил около €5 млрд на морскую часть газопровода, которую теперь не удастся построить из-за решения болгарских властей. Хотя в монополии утверждают, что большую часть вложений можно будет использовать для постройки газопровода в



Турцию, некоторые средства, по данным "Ъ", все же придется списать — это расходы на инженерные изыскания, проектирование и получение согласований, в целом около €800 млн. "В принципе действия правительства подпадают под категорию обстоятельств непреодолимой силы, но нужно смотреть, как это прописано в контрактах", — замечает управляющий партнер Legal Capital Partners Дмитрий Крупышев.

Если "Газпром" решит продолжить реализацию South Stream, болгарская сторона предлагает создать в Варне, где должна была выйти на сушу морская часть трубы, газовый хаб. По данным "Ъ", в этой точке "Газпрому" будет предложено продать не менее половины газа, и тогда основные требования европейского законодательства будут соблюдены. Собеседник "Ъ" в российском правительстве напоминает, что подобная идея выдвигалась европейцами и раньше, но была отклонена. "Болгария показала себя ненадежным партнером — доверять ей проект больше никто не будет", — говорит он. "Решение об отмене South Stream, озвученное президентом, окончательное", — утверждает другой источник "Ъ". При этом собеседник "Ъ" в "Газпроме" сомневается, что компания будет предъявлять болгарской стороне финансовые претензии. (Коммерсантъ 22.12.14)



Новости о компании "Газпром"

"Газпром" и Правительство Санкт-Петербурга подписали Договор о сотрудничестве в 2015 году.

19 декабря в Санкт-Петербурге Председатель Правления ОАО "Газпром" Алексей Миллер и Губернатор Георгий Полтавченко подписали Договор о сотрудничестве в 2015 году. Документ предусматривает продолжение совместной работы по следующим основным направлениям — развитие газораспределительной системы Санкт-Петербурга и пригородов, строительство и реконструкция объектов теплоснабжения города.



В соответствии с Договором, в 2015 году "Газпром" продолжит сооружение газопроводов от газораспределительной станции (ГРС) "Шоссейная-2" к ГРС "Южная ТЭЦ" и от второй Восточной магистрали до промзоны "Шушары". Будет продолжено строительство ГРС "Лаголово", "Шоссейная-2", "Восточная-2", расширение ГРС "Сестрорецк", сооружение перемычки между магистральными газопроводами "Белоусово — Ленинград" и "Кохтла-Ярве — Ленинград", а также газопровода-отвода к г. Колпино.

В свою очередь, Правительство Санкт-Петербурга окажет содействие "Газпрому" в создании автоматизированной системы коммерческого учета газа и обеспечит координацию работ по подготовке потребителей к приему газа, а также, при необходимости, капитальный ремонт внутридомовых систем газоснабжения.

Договор также отражает обязательства сторон, связанные с развитием детско-юношеского, массового и профессионального парусного спорта в Санкт-Петербурге. В частности, "Газпром" окажет поддержку "Яхт-клубу Санкт-Петербурга" в организации подготовки спортсменов к участию в Олимпийских играх 2016 года.

Справка

Между ОАО "Газпром" и Правительством Санкт-Петербурга действует Соглашение о сотрудничестве без ограничения срока. В развитие этого Соглашения стороны ежегодно заключают Договор о сотрудничестве. Между сторонами также подписано Соглашение о расширении использования природного газа в качестве моторного топлива.

Для справки: Название компании: *Газпром, ОАО* Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель Правления; Круглов Андрей Вячеславович, Заместитель председателя правления — начальник финансово-экономического департамента (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.14)*

"Газпром" и ЯНАО развивают сотрудничество.

22 декабря в п. Бованенково состоялась рабочая встреча Председателя Правления ОАО "Газпром" Алексея Миллера и Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) Дмитрия Кобылкина.

Стороны отметили, что ЯНАО, где "Газпром" добывает более 90% газа, на ближайшие десятилетия останется ведущим газодобывающим регионом России благодаря созданию и развитию здесь уникального Ямальского центра газодобычи.

"Газпром" и его дочерние общества ежегодно инвестируют значительные средства в реализацию проектов в регионе. В 2008–2014 годах объем инвестиций составил свыше 1,7 трлн руб. Они были направлены, в частности, на освоение Бованенковского месторождения, строительство системы магистральных газопроводов "Бованенково — Ухта" и железнодорожной линии "Обская — Бованенково", обустройство Заполярного, Уренгойского, Ямбургского месторождений, расширение Уренгойского газотранспортного узла.

Работа "Газпрома" на территории ЯНАО приносит весомый доход бюджету округа. Общий объем платежей компании и ее дочерних обществ в окружной и местные бюджеты, включая средства на благотворительность и поддержку малочисленных народов Севера, составит в 2014 году около 65,3 млрд руб., что на 6,1 млрд руб. больше, чем в прошлом году.



"Газпром" принимает активное участие в социальной жизни региона. Так, в рамках программы "Газпром — детям" в ЯНАО построены спортивно-оздоровительные комплексы в городах Надым и Новый Уренгой, 12 многофункциональных спортивных площадок, проведена реконструкция крытого ледового дворца в п. Пангоды. Алексей Миллер и Дмитрий Кобылкин подписали Соглашение о сотрудничестве между ОАО "Газпром" и ЯНАО в 2015 году.

Документ предусматривает взаимодействие сторон в рамках освоения месторождений полуострова Ямал, развития системы транспортировки газа, газификации, расширения использования газа в качестве моторного топлива, а также реализации программ энергосбережения и энергоэффективности.

Правительство округа будет способствовать установлению региональных налоговых преференций для организаций, занимающихся добычей, транспортировкой и переработкой углеводородов, газификацией, энергосбережением и экологией. "Газпрому" будет оказано содействие в оформлении земельных участков для строительства объектов производственного (в том числе — для развития сети АЗС "Газпром нефть") и социального назначения.

Соглашение отражает обязательства "Газпрома" в области поставок природного газа и продуктов переработки углеводородного сырья, а также в сферах капитального строительства, природопользования, социальной политики и благотворительности.

Дочерние общества "Газпрома" будут принимать на работу квалифицированных специалистов из числа жителей региона, в том числе представителей коренных малочисленных народов, имеющих профильное образование по востребованным в компании специальностям. Будет организовано проведение конкурсов на получение именных стипендий "Газпрома" среди студентов профессиональных и высших учебных заведений, обучающихся по профильным специальностям. Компания окажет содействие в обеспечении транспортом оленеводческих и рыболовецких бригад.

Справка

Основным документом, регламентирующим сотрудничество ОАО "Газпром" и Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО), является Генеральное соглашение. В развитие этого документа ежегодно заключаются Соглашения о сотрудничестве, подписаны Меморандум о взаимодействии в рамках реализации проекта "Ямал", Договор о газификации.

В 2007–2013 годах "Газпром" инвестировал в газификацию ЯНАО 576,7 млн руб. Средства были направлены на проектирование и строительство шести газопроводов-отводов общей протяженностью 32 км. В результате уровень газификации ЯНАО увеличился за этот период на 11% и к началу 2014 года составил 46,2% (в среднем по России этот показатель равен 65,1%). В настоящее время "Газпром" ведет строительство подводящего газопровода к ТЭС "Полярная" в Салехарде, а также — разработку проектно-сметной документации по сооружению газопровода в районе Коротчаево. (INFOline, ИА (по материалам компании) 22.12.14)

"Газпром" прогнозирует по итогам 2014 году экспорт газа на уровне 147 млрд куб м, объем выручки - более 50 млрд долларов.

Зампред правления "Газпрома" Александр Медведев сообщил, что экспорт газа компании в дальнейшем зарубежье в 2014 году упадет на 9%, до 147 млрд кубометров по сравнению с рекордными 162 млрд кубометров в 2013 году. Он заметил, что компания стабильно продает в Европу не менее 140 млрд кубометров в год (самый низкий уровень — 137 млрд кубометров пришелся на кризисный 2009 год). Но, по мнению топ-менеджера, "Газпрому" удастся сохранить объем экспортной выручки: в последние пять лет он не опускался ниже \$50 млрд, в этом году "будет выше \$50 млрд". Валерий Нестеров из Sberbank Investment Research считает, что при средней цене в 2014 году на уровне \$380 за тысячу кубометров "Газпром" получит около \$55,8 млрд экспортной выручки. Александр Медведев заметил, что "спрос на газ есть и будет, единственное, что Европа должна определиться со своей энергетической политикой в отношении газа". Он уточнил, что газ не только не получает никаких привилегий, но и "очень часто находится в дискриминационном положении", так что "Газпром" диверсифицирует экспорт и открывает новые рынки.

Падение объемов экспорта "Газпрома" в Европу было ожидаемым. За девять месяцев он, согласно отчету монополии, составил 114,2 млрд кубометров, что на 3,6% ниже уровня 2013 года. В октябре падение, по расчетам





"Интерфакса", составляло 17%, до 10,4 млрд кубометров (падение за десять месяцев — на 4,8%, до 125,2 млрд кубометров), а в ноябре — еще на 26%, до 10,5 млрд кубометров (общий объем поставок — 135,7 млрд кубометров за 11 месяцев года).

В "Газпроме" снижение экспорта не комментируют. Источники "Ъ" на рынке напоминают, что компания с сентября сократила поставки европейским партнерам до контрактного минимума в ответ на реверсные поставки газа на Украину. При этом, по данным ФТС, снизились не только объемы, но и средняя цена поставки российского газа на экспорт — на 5,3% за январь–октябрь, до \$323,3 за тысячу кубометров). При этом "Газпрому", видимо, приходится платить штрафы за недопоставку газа, которые, по данным "Интерфакса", составляли до октября 4% от стоимости недопоставки, а с 1 октября — 8%. В самом "Газпроме" уверяют, что снижение поставок в Европу связано с тем, что компания активно закачивает газ в российские ПХГ и не имеет свободных объемов для увеличения экспорта.

Партнер инвестиционной компании vCube Вадим Ткаченко отмечает, что сокращение экспорта в Европу на 15-25 млрд кубометров было прогнозируемым. Он напоминает, что объемы поставок зависят не только от ситуации на рынке, но и от погоды, которая этой осенью в Европе довольно мягкая. В долгосрочной перспективе, по его мнению, у "Газпрома" есть шансы выйти на объемы 170-200 млрд кубометров в год, если он правильно построит стратегию внешнего развития. Но Валерий Нестеров отмечает, что Европа к зиме запасла в ПХГ рекордные объемы — 90 млрд кубометров, это направлено на снижение закупок российского газа зимой в ожидании падения цены в 2015 году. Эксперт добавляет, что есть ряд базовых факторов, давящих на потребление газа в ЕС (общее состояние экономики, дешевый уголь, возобновляемые источники энергии, экономия в жилищно-бытовом секторе, которая в перспективе может достигнуть 30%), так что нет ключевых драйверов для роста спроса в дальнем зарубежье.

Для справки: Название компании: *Газпром, ОАО* Адрес: *117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16* Телефоны: *+7(495)7193001; +7(495)7192526* Факсы: *+7(495)7198333; +7(495)7193737* E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель Правления; Круглов Андрей Вячеславович, Заместитель председателя правления — начальник финансово-экономического департамента* (INFOline, ИА (по материалам Российского газового общества) 23.12.14)

Совет директоров "Газпрома" утвердил Инвестиционную программу, бюджет и программу сокращения затрат на 2015 год.

Совет директоров ОАО "Газпром" принял к сведению информацию о предварительных итогах работы компании в 2014 году, прогнозе Инвестиционной программы, бюджета (финансового плана) и программы оптимизации (сокращения) затрат на 2015–2017 годы.

Совет директоров утвердил Инвестиционную программу, бюджет (финансовый план), программу оптимизации (сокращения) затрат ОАО "Газпром" на 2015 год. Основные показатели Инвестиционной программы увеличились на 1,11 млрд руб. по сравнению с вариантом, одобренным Правлением ОАО "Газпром" в ноябре текущего года.

В соответствии с Инвестиционной программой на 2015 год, общий объем освоения инвестиций составит 840,35 млрд руб. При этом объем капитальных вложений — 733,13 млрд руб., из них расходы на капитальное строительство — 733,09 млрд руб., на приобретение в собственность ОАО "Газпром" внеоборотных активов — 0,033 млрд руб. Объем долгосрочных финансовых вложений — 107,22 млрд руб.

Согласно утвержденному бюджету на 2015 год, общий объем поступлений по операционной и инвестиционной деятельности составит 5,887 трлн руб., объем выплат по всем видам деятельности — 5,978 трлн руб. Размер внешних финансовых заимствований — 90 млрд руб. Профицит средств (с учетом внутригрупповых заимствований и входящих остатков на счетах ОАО "Газпром" на начало 2015 года) составит 0,5 млрд руб.

С учетом подписанного Соглашения с КННК о поставках газа в Китай по "западному маршруту", в бюджете предусмотрены расходы на проведение прединвестиционных исследований по проекту "Алтай".

Программа оптимизации (сокращения) затрат на 2015 год предусматривает мероприятия, направленные на оптимизацию (сокращение) затрат, общий эффект от которых должен составить 13,1 млрд руб.

Справка





Инвестиционная программа на 2015 год сформирована исходя из необходимости реализации в установленные сроки важнейших инвестиционных проектов ОАО "Газпром". Основными приоритетами расходов на капитальное строительство в области добычи и транспортировки газа являются:

- реализация программы комплексного освоения месторождений полуострова Ямал,
- создание газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей, использующих газ Якутского центра газодобычи, в том числе проекта "Сила Сибири",
- строительство системы газопроводов "Южный коридор",
- развитие системы подземного хранения газа.

Для справки: Название компании: *Газпром, ОАО* Адрес: *117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16* Телефоны: *+7(495)7193001; +7(495)7192526* Факсы: *+7(495)7198333; +7(495)7193737* E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель Правления; Круглов Андрей Вячеславович, Заместитель председателя правления — начальник финансово-экономического департамента* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.14)

Добыча "Газпрома" в 2014 году упадет до исторического минимума.

В 2014 году «Газпром» добудет газа меньше всего за всю историю существования компании. Объем добычи по итогам года составит 443–445 млрд куб. м. До этого исторический минимум был зафиксирован в 2009 году.

Добыча газа в компании «Газпром» в 2014 году упадет до самого низкого уровня за всю историю компании. Об этом сообщает Интерфакс со ссылкой на расчеты Агентства газовой информации (АГИ) на основе оперативных данных ЦДУ ТЭК.

В 2014 году добыча газа упадет по сравнению с 2013 годом на 9% и составит 443–445 млрд куб. м, уточняет агентство. В предыдущем году «Газпром» добыл 487,4 млрд куб. м газа.

Этот показатель будет самым низким за всю историю компании. До этого исторический минимум был зафиксирован в 2009 году, когда объем добычи составил 461,5 млрд куб. м. На протяжении всего XX века добыча компании была выше 0,5 трлн куб. м, уточняет агентство.

На фоне снижения объемов добычи значительно упала и стоимость «Газпрома». 16 декабря 2014 года из-за обвала рубля котировки компании на LSE опускались до \$3,44 за штуку, а капитализация – до \$40 млрд. Таким образом, стоимость компании упала до минимума 2003 года. В 2006 году капитализация компании достигала \$300 млрд. Это позволило стать ей третьей в списке самых дорогих компаний мира. «Мне бы очень хотелось, чтобы «Газпром» стал самой дорогой компанией в мире», – заявлял в 2007 году Дмитрий Медведев, который тогда возглавлял совет директоров компании.

В общей сложности капитализация всего российского рынка акций составила по итогам 14 декабря \$384,9 млрд, как? следовало из данных индекса Bloomberg Russia Exchange Market Capitalization (WCAURUSS Index). Это было ниже капитализации корпорации Microsoft (\$386,6 млрд) и Apple (\$643,9 млрд). (РосБизнесКонсалтинг 23.12.14)

"Газпром" увеличивает вложения в проекты на Ямале.

Совет директоров газового концерна одобрил скорректированную инвестиционную программу.

"Газпром" увеличивает инвестиции в реализацию своих проектов, в том числе на Ямале. Совет директоров общества утвердил 23 декабря инвестиционную программу на 2015 год. Основные показатели увеличились на 1,11 млрд рублей, по сравнению с вариантом, одобренным правлением "Газпрома" в ноябре текущего года, сообщили в компании.

Так, в соответствии со скорректированными планами, общий объем освоения инвестиций на будущий год составит 840,35 млрд рублей. Объем капитальных вложений оценивается в 733,13 млрд рублей, долгосрочных инвестиций – 107,22 млрд рублей.

В то же время газовый гигант рассчитывает сократить расходы. Программа оптимизации затрат на 2015 год предусматривает достижение эффекта на сумму порядка 13,1 млрд рублей.



Среди основных приоритетов "Газпрома" в части расходов на капстроительство - комплексное освоение месторождений Ямала. Стоит добавить, что накануне во время ввода в эксплуатацию газового промысла №1 Бованенковского месторождения губернатор ЯНАО Дмитрий Кобылкин и председатель правления "Газпрома" Алексей Миллер подписали соглашение о сотрудничестве на предстоящий год.

"Здесь сосредоточено 80% наших ресурсов и основной производственный потенциал", - отметил Миллер во время церемонии. Глава концерна заверил, что, несмотря на изменения макроэкономических показателей, планы сотрудничества с Ямалом не изменились. По его словам, поступления в бюджет региона станут больше в 2015 году на 10 млрд рублей.

Миллер пообещал также, что поддержка социальных программ будет сохранена. В числе приоритетов по-прежнему - строительство жилья, развитие инфраструктуры, подготовка кадров, поддержка коренного населения. (РосБизнесКонсалтинг 23.12.14)

Moody's понизило рейтинг "Газпрома".

Рейтинговое агентство Moody's во вторник вечером понизило рейтинг "Газпрома" в иностранной валюте до Ваа2. Прогноз - негативный. Рейтинг концерна Ваа1 в национальной валюте поставлен на пересмотр с возможностью понижения.

В заявлении агентства отмечается, что рейтинг понижен после решения Moody's снизить потолки рейтингов еврооблигаций российских компаний и их валютных депозитов. Причинами называется стремительное ухудшение операционной среды в России, а также возросшие риски продолжительного падения экономики.

Агентство отмечает решение Банка России повысить базовую учетную ставку до 17%, что, по мнению экспертов Moody's, ухудшит ситуацию в промышленности: "Притом что агентство признает сильные стороны позиции "Газпрома", оно указывает, что в сложившейся экономической ситуации возрос риск негативных последствий государственного вмешательства. В этих условиях деятельность компании все больше зависит от общих проблем в экономике".

Moody's отметил, что дальнейшее изменение рейтинга "Газпрома" зависит, в том числе, от суверенного рейтинга России и рейтинга российских государственных облигаций.

Представитель "Газпрома" не ответил на запрос РБК по поводу решения рейтингового агентства.

Также во вторник агентство поставило на пересмотр рейтинги 16 российских финансовых институтов, включая крупнейшие частные и государственные банки. Под пересмотр рейтинга попали крупнейшие частные и государственные банки, включая Сбербанк, ВТБ, Газпромбанк, Россельхозбанк, Альфа-банк, Зенит, Росбанк, Промсвязьбанк, "Открытие" и др. Пересмотр будет осуществляться отдельно по каждому банку.

Помимо этого, агентство поместило на пересмотр рейтинги 27 российских компаний. В их числе "Башнефть", НОВАТЭК, "Русснефть", "Атомэнергопром", "Enel Россия", "Интер РАО", "Ленэнерго", "МОЭСК", "Новороссийский торговый морской порт", "Россети", "Русгидро", "Уралкалий", "Фосагро", НЛМК, "Распадская", "Иркут", "КамАЗ", говорится в официальном сообщении Moody's. (РосБизнесКонсалтинг 23.12.14)

"Газпром" признал падение экспорта. "КоммерсантЪ". 23 декабря 2014

Но надеется сохранить доходы от него

"Газпром", экспорт которого в дальнее зарубежье сокращается с сентября, признал, что по итогам 2014 года поставки не превысят 147 млрд кубометров. Это на 9% ниже рекордного уровня 2013 года, когда монополия продала в Европу 162 млрд кубометров. Причинами спада продаж стали теплая погода в Европе и действия самого "Газпрома", ограничивавшего экспорт в ответ на реверсные поставки Украине. Но при этом падения экспортных доходов монополия не ждет: за год выручка составит не менее \$50 млрд.

Зампред правления "Газпрома" Александр Медведев вчера сообщил, что экспорт газа компании в дальнее зарубежье в 2014 году упадет на 9%, до 147 млрд кубометров по сравнению с рекордными 162 млрд кубометров в 2013 году. Он заметил, что компания стабильно продает в Европу не менее 140 млрд кубометров в год (самый низкий уровень - 137 млрд кубометров пришелся на кризисный 2009 год). Но, по мнению топ-менеджера, "Газпрому" удастся сохранить объем экспортной выручки: в последние пять лет он не опускался ниже \$50 млрд, в



этом году "будет выше \$50 млрд". Валерий Нестеров из Sberbank Investment Research считает, что при средней цене в 2014 году на уровне \$380 за тысячу кубометров "Газпром" получит около \$55,8 млрд экспортной выручки. Александр Медведев заметил, что "спрос на газ есть и будет, единственное, что Европа должна определиться со своей энергетической политикой в отношении газа". Он уточнил, что газ не только не получает никаких привилегий, но и "очень часто находится в дискриминационном положении", так что "Газпром" диверсифицирует экспорт и открывает новые рынки.

Падение объемов экспорта "Газпрома" в Европу было ожидаемым. За девять месяцев он, согласно отчету монополии, составил 114,2 млрд кубометров, что на 3,6% ниже уровня 2013 года. В октябре падение, по расчетам "Интерфакса", составляло 17%, до 10,4 млрд кубометров (падение за десять месяцев — на 4,8%, до 125,2 млрд кубометров), а в ноябре — еще на 26%, до 10,5 млрд кубометров (общий объем поставок — 135,7 млрд кубометров за 11 месяцев года).

В "Газпроме" снижение экспорта не комментируют. Источники "Ъ" на рынке напоминают, что компания с сентября сократила поставки европейским партнерам до контрактного минимума в ответ на реверсные поставки газа на Украину. При этом, по данным ФТС, снизились не только объемы, но и средняя цена поставки российского газа на экспорт — на 5,3% за январь--октябрь, до \$323,3 за тысячу кубометров). При этом "Газпрому", видимо, приходится платить штрафы за недопоставку газа, которые, по данным "Интерфакса", составляли до октября 4% от стоимости недопоставки, а с 1 октября — 8%. В самом "Газпроме" уверяют, что снижение поставок в Европу связано с тем, что компания активно закачивает газ в российские ПХГ и не имеет свободных объемов для увеличения экспорта.

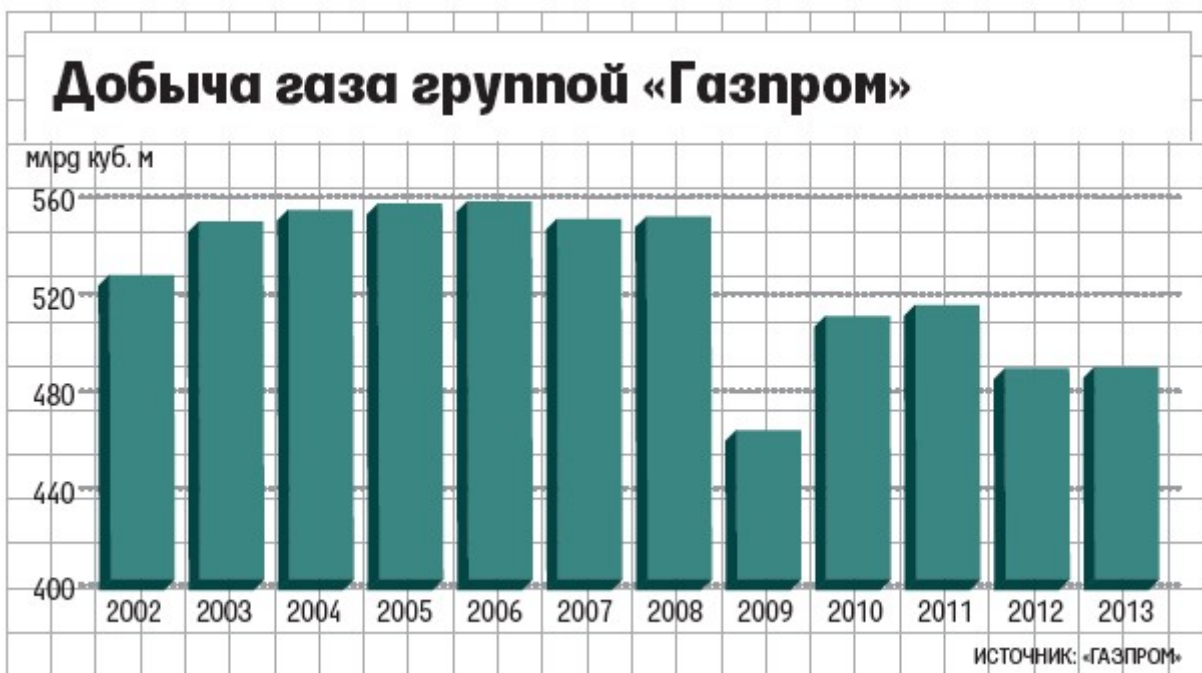
Партнер инвесткомпания vCube Вадим Ткаченко отмечает, что сокращение экспорта в Европу на 15-25 млрд кубометров было прогнозируемым. Он напоминает, что объемы поставок зависят не только от ситуации на рынке, но и от погоды, которая этой осенью в Европе довольно мягкая. В долгосрочной перспективе, по его мнению, у "Газпрома" есть шансы выйти на объемы 170-200 млрд кубометров в год, если он правильно построит стратегию внешнего развития. Но Валерий Нестеров отмечает, что Европа к зиме запасла в ПХГ рекордные объемы — 90 млрд кубометров, это направлено на снижение закупок российского газа зимой в ожидании падения цены в 2015 году. Эксперт добавляет, что есть ряд базовых факторов, давящих на потребление газа в ЕС (общее состояние экономики, дешевый уголь, возобновляемые источники энергии, экономия в жилищно-бытовом секторе, которая в перспективе может достигнуть 30%), так что нет ключевых драйверов для роста спроса в дальнем зарубежье. (Коммерсантъ 23.12.14)

"Газпром" опустится на дно. "Ведомости". 24 декабря 2014

Добыча газа группой "Газпром" в 2014 г. снизится до минимального значения за всю историю компании и составит около 443-445 млрд куб. м. В следующем году ситуация выправится

Добыча газа группы "Газпром" в 2014 г. упадет на 9% до 443-445 млрд куб. м по сравнению с 2013 г., посчитал "Интерфакс" на основе данных ЦДУ ТЭК. Это самый низкий показатель за всю историю компании (см. график). До этого минимальная добыча была зафиксирована в посткризисном 2009 году — 461,5 млрд куб. м. В 2012 и 2013 гг. монополия добывала около 487 млрд куб. м. Все остальные годы начиная с 2002-го годовая добыча "Газпрома" была выше 500 млрд куб. м. Представитель "Газпрома" не ответил на запрос. Прогноз "Газпрома" по добыче на этот год был 463 млрд куб. м газа. В октябре член правления компании, начальник департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти "Газпрома" Всеволод Черепанов говорил, что добыча в 2015 г. вырастет не менее чем на 5%, т. е. до 486 млрд куб. м (его слова передавал "Интерфакс"). Мощности по добыче сейчас составляют 617 млрд куб. м газа в год.

За 11 месяцев добыча группы составила 401,4 млрд куб. м. В декабре 2013 г. добыча была 48 млрд куб. м. Но в декабре этого года поставки газа на Украину будут на 900 млн куб. м ниже, чем годом ранее, а поставки на экспорт — на 4,8 млрд куб. м меньше. Соответственно, "Газпрому" в декабре 2014 г. нужно добыть 42,2 млрд куб. м газа.



Добыча "Газпрома" полностью привязана к потреблению, а в этом году существенно сократились поставки на Украину, которые с июня по декабрь фактически остановились, говорит аналитик Райффайзенбанка Андрей Полищук. Также погодные условия в Европе и России не способствуют росту потребления газа, зима пока довольно теплая, добавляет он. Кроме того, потребители ждут следующего года, когда цена на газ "Газпрома" будет снижена из-за падения цены нефти, говорит Полищук. По его мнению, в следующем году, если Украина вернется как крупный потребитель российского газа, а также произойдет улучшение взаимоотношений с Евросоюзом, добыча газа вырастет. В 2013 г. Украина купила 25,8 млрд куб. м российского газа и по этому показателю заняла третье место после Германии (41 млрд куб. м) и Турции (26,7 млрд куб. м).

"Газпром" ожидает падения объема экспорта в дальнее зарубежье в 2014 г. на 9,3% до 147 млрд куб. м. Компания стабильно продает не менее 140 млрд куб. м в год, говорил зампред правления "Газпрома" Александр Медведев: "Был один год кризисный, 2009-й, когда Европа была в экономических проблемах. Тогда было 137 млрд куб. м. Спрос на газ есть и будет. Единственное, что Европа должна определиться со своей энергетической политикой в отношении природного газа" (цитата по "Интерфаксу"). В начале декабря предправления "Газпрома" Алексей Миллер говорил, что риски перебоев с поставками газа в Европу через Украину велики. Восточные контракты "Газпрома" в следующем году еще не заработают. Но в следующем году Европа еще может нарастить закупку российского газа до 160 млрд куб. м, считает аналитик "Уралсиб капитал" Алексей Кокин.

Начало поставок газа в Китай ожидается в 2019 г. В мае "Газпром" и китайская CNPC подписали 30-летний контракт на поставку в Китай до 38 млрд куб. м газа в год по газопроводу "Сила Сибири" (восточный маршрут). В 2015 г. компания собирается подписать контракт на поставку до 30 млрд куб. м газа в год по западному маршруту — газопроводу "Алтай". "Но на самом деле это только начало, и перспективы поставок трубоного газа на рынок Китая просто-напросто огромны. И мы уже в текущий период времени говорим о том, что объемы наших поставок могут в ближайшей перспективе вырасти и до 60, и даже до 100 млрд куб. м газа в год", — говорил в начале октября Миллер. На днях "Газпром" запустил второй по счету газовый промысел (ГП-1) на Бованенковском месторождении в Ямало-Ненецком автономном округе. Это увеличит добычу на месторождении в полноту — до 90 млрд куб. м в год. Газ нужен для поставок по западному маршруту в Китай. (Ведомости 24.12.14)



Новости дочерних компаний ОАО "Газпром"

Востокгазпром в списке лидеров сибирской экономики.

Региональный деловой журнал "Эксперт-Сибирь" опубликовал очередной рейтинг 400 крупнейших компаний Сибирского федерального округа по итогам 2013 года. При составлении рейтинга учитывались такие показатели, как объем реализации и темп его прироста, объем чистой прибыли и рентабельность.

Как следует из данных рейтинга, в общей структуре выручки крупнейших предприятий промышленного сектора Сибири доля нефтяной и газовой промышленности за прошедший год выросла и составляет более 20%.

Востокгазпром в 2013 году улучшил свои позиции по сравнению с предыдущим рейтингом. По рентабельности (ros*) с показателем в 25,65% компания занимает 1-е место среди предприятий нефтегазового сектора в Томской области, увеличив по итогам года и общий объем реализации, и чистую прибыль. В результате темп прироста выручки за отчетный период составил около 12%.

В общем рейтинге предприятий Томской области Востокгазпром занимает 3-е место среди предприятий нефтегазового сектора, уступив ОАО "Томскнефть" ВНК и ООО "Газпром трансгаз Томск". По объемам чистой прибыли Востокгазпром также улучшил показатели и вошел в число десяти самых прибыльных компаний в Сибири, заняв 7-е место против 13-й позиции в 2012 году.

В общем списке крупнейших предприятий Сибирского федерального округа Востокгазпром занимает 28-е место, поднявшись за один год на 11 строчек. В первой сотне списка также "Газпром нефть Восток" (63), "Сибирский химический комбинат" (64), "Томская нефть" (96).

В последние несколько лет Востокгазпром надежно закрепился в списке лидеров сибирской экономики. Основа успеха — слаженная работа коллективов группы компаний "Востокгазпром", поэтапный ввод новых месторождений, увеличение добычи сырья, расширение производственных мощностей, оптимизация затрат и совершенствование бизнес-процессов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.14)

В Рикасихе Приморского района подключили газ (Архангельская область).

В преддверии Нового года в Рикасихе (Приморский район) торжественно зажгли газовый факел, который символизирует приход "голубого топлива" в дома посёлка.

Подключение частного жилья здесь началось ещё в 2012 году, но работу по подключению многоэтажек "Газпром газораспределение" активизировал в начале этого года. Теперь более 700 жителей Приморского района зажигают на своих кухнях не привозной пропан-бутан, а гораздо более дешёвый природный газ.

Это событие ознаменовалось торжественным зажжением газового факела возле одного из подключённых домов.

В небольшом, но символическом мероприятии приняли участие министр ТЭК и ЖКХ Архангельской области Игорь Годзиш, заместитель председателя АОСД Юрий Сердюк, генеральный директор архангельского филиала "Газпром газораспределение" Владимир Блинов, глава Приморского района Валентина Рудкина, представители местной администрации и жители окрестных домов. Перед зажжением факела Владимир Блинов рассказал, что посёлок можно считать практически полностью газифицированным: здесь уже есть газовая котельная, а сегодня газ пришёл во все многоквартирные дома Рикасихи. Продолжается газификация частных домовладений.

Отмечая значимость этого события, министр ТЭК и ЖКХ Игорь Годзиш подчеркнул: "Это чрезвычайно важное событие для всего Приморского района. Мы знаем, что в Рикасихе уже работает на газе муниципальная котельная, но вот до жилья "голубое топливо" не всегда доходит так оперативно. Муниципалитет и власти Приморского района всеми силами содействовали реализации этого проекта. Помогали и с выделением земельных участков, и с разрешительными документами. Такой подход – пример для других МО, которые хотят, чтобы газ пришёл и к ним".

Министр подчеркнул, что к газификации в районах привлекаются не только средства регионального бюджета, местных бюджетов, но и средства частных инвесторов, в том числе компании "Газпром". Перевод на газ домов в Рикасихе стоил около 30 миллионов рублей, из них 15 миллионов – инвестиции компании "Газпром газораспределение".



— Для нас сегодня особенно актуален вопрос газификации левобережных округов Архангельска и посёлков в Приморском районе. Это 22 котельных, которые работают и на мазуте, и на угле. Состояние их сегодня оставляет желать лучшего. Чем быстрее будет принято решение о приходе газа, тем быстрее мы получим абсолютно новую систему тепловой энергетики на всём Левобережье, – рассказал Игорь Годзиш. – В Яренске у нас сегодня есть три котельные, по которым идут переговоры с инвесторами. Продолжается газификация Вельского и Плесецкого районов. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 19.12.14)

"Газпром добыча Ямбург" награждена дипломом Неправительственного экологического фонда.

Компания "Газпром добыча Ямбург" награждена дипломом Неправительственного экологического фонда имени В.И. Вернадского за активную деятельность по повышению уровня культуры в рамках Года экологической культуры в ОАО "Газпром".

Церемония награждения прошла 22 декабря 2014 года в рамках Итоговой конференции по экологической культуре в Государственном геологическом музее имени В.И. Вернадского РАН (г. Москва). На конференции были подведены итоги основных мероприятий, представлены выставки, отражающие деятельность ОАО "Газпром" и дочерних Обществ газового концерна, а также экологически значимых организаций атомной отрасли в области экологической культуры и культуры безопасности. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.14)

В "Газпром трансгаз Сургут" провели внутритрубную дефектоскопию газовой магистрали.

В ООО "Газпром трансгаз Сургут" завершились работы по проведению внутритрубной дефектоскопии (ВТД) участка магистрального газопровода "СРТО - Омск" км 1183 – км 1392. Общая протяженность обследованного участка составила 209 километров.

Данный участок находится в границах обслуживания Тюменского и Ишимского линейных производственных управлений магистральных газопроводов (ЛПУМГ). По результатам экспресс-анализа выявлено 35 дефектов, относящихся к коррозионным повреждениям. На основе этих данных работники ЛПУМГ совместно со специалистами Инженерно-технического центра Общества проведут шурфование для идентификации дефектов, рассчитают степень опасности и определят срок их ремонта.

Сейчас аналогичные работы проводятся на первой нитке газопровода-отвода к Сургутской ГРЭС-1. Общая протяженность участка - 100 км, сообщили в пресс-службе общества.

В 2014 году методом внутритрубной дефектоскопии было обследовано 1012,5 километров газопроводов. Работы по внутритрубной дефектоскопии проводит организация ОАО "Оргэнергогаз" - филиал "Саратоворгдиагностика", выигравшая соответствующий конкурс. В 2015 году газовики намерены провести ВТД на 1241,52 километрах газопровода. Согласно нормативным документам такая диагностика должна проводиться не реже одного раза в 5 лет. (ИА Самотлор-экспресс 25.12.14)

В феврале 2015 года начнется строительство газопровода к индустриальному парку "Авангард" в Хабаровске.

Строительство газопровода к индустриальному парку "Авангард" в Хабаровске начнется в феврале. Это позволит газифицировать все производственные площадки и разместить на 10 из 50 гектаров земель парка теплицы для выращивания овощей в закрытом грунте, сообщил исполнительный директор компании "Индустриальный парк "Авангард" Денис Грось на совещании по вопросам инвестиционной деятельности, которое провел вице-мэр Хабаровска Валерий Лебеда.

"Индустриальный парк "Авангард" занимает около 50 гектаров земли, на 10 из них расположены производственные предприятия", - рассказал Грось. По его словам, для развития индустриального парка необходимо провести реконструкцию улицы



АВАНГАРД
ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ ПАРК



Донской в Железнодорожном округе города.

"В городе также имеются площадки, которые могут стать инвестиционными", - отметил, в свою очередь, вице-мэр. Так, инвестиционную площадку возможно создать на базе завода строительной керамики, введенного в строй полтора года назад, к 155-й годовщине Хабаровска. Там свободными остаются 10 гектаров земли, есть необходимые инженерные коммуникации и газ. Эта площадка подходит для предприятий по производству стройматериалов.

На совещании, в котором участвовали первый вице-премьер Хабаровского края по вопросам инвестиционной, территориальной и промышленной политики Николай Брусникин и коммерческий директор Первого канала, председатель Общественного совета при комитете по инвестициям и инновационному развитию Петр Шепин, было высказано предложение о создании ассоциации частных инвесторов в Хабаровске, сообщили сегодня в пресс-службе администрации города.

Для справки: Название компании: *Индустриальный парк Авангард, ООО* Адрес: 680052, Россия, Хабаровский край, Хабаровск, ул. Донская, 2а Телефоны: +7(962)5014401 E-Mail: gros@da-development.com Web: <http://da-development.com> Руководитель: Грось Денис, контактное лицо по проекту (ТАСС 25.12.14)



Новости прочих компаний в газовой отрасли

Газ пустили в новый газопровод в деревне Наро-Фоминского района (Московская область).

Газ пустили в новый газопровод низкого давления длиной 1,3 километра в деревне Головково Наро-Фоминского района Московской области, говорится в сообщении пресс-службы "Мособлгаза".

"В деревне Головково сельского поселения Ташировское Наро-Фоминского района Московской области 18 декабря состоялось торжественное мероприятие – пуск газа в построенный газопровод низкого давления в рамках губернаторской программы "Развитие газификации в Московской области до 2017 года", – говорится в пресс-релизе.

По данным пресс-службы, строительство объекта "Перевод работы газопроводов в деревне Головково сельского поселения Ташировское с сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)" даст возможность газифицировать два муниципальных жилых дома (80 квартир). Общая протяженность построенного газопровода низкого давления составляет 1,3 километра.

В Наро-Фоминском районе за 2005-2014 годы построили 12 газопроводов общей протяженностью 76 километров. За 2015-2017 годы построят 15 газопроводов общей протяженностью 72 километра. Также создадут условия для газификации 15 населенных пунктов с числом жителей более 10 тысяч человек, отмечается в материале.

Действующую программу газификации региона разработали по инициативе губернатора Московской области Андрея Воробьева. К концу 2017 года в Подмоскovie создадут условия для газификации муниципальных и частных домовладений почти в 400 населенных пунктах. На реализацию программы за пять лет (с 2013 по 2017 годы) планируют потратить более 8,5 миллиардов рублей. В 2014 году по плану будут сданы в эксплуатацию 60 объектов программы. По состоянию на 18 декабря 2014 года предприятие сдало в эксплуатацию 58 объектов программы "Развитие газификации в Московской области до 2017 года" и два объекта готовит к сдаче до конца месяца. (Интернет-портал Правительства Московской области 18.12.14)

Более 216 км газопроводов построят в 2014-2017 годы в Орехово-Зуевском районе (Московская область).

Более 216 километров газопроводов построят в Орехово-Зуевском районе в рамках программы "Развитие газификации в Московской области до 2017 года", сообщается на сайте компании "Мособлгаз".

Как отмечается в материале, всего в рамках программы "Развитие газификации в Московской области до 2017 года" за пять лет планируется газифицировать около 400 населенных пунктов Подмоскovie. К концу 2014 года завершат строительство по 60 объектам и пустят газ в 40 населенных пунктах.

"Всего в 2014-2017 годах в Орехово-Зуевском районе будет построено свыше 216 километров газопроводов", – говорится в сообщении.

Также компания "Мособлгаз" получила разрешение на ввод объекта в эксплуатацию в рамках программы "Развитие газификации в Московской области до 2017 года" в Орехово-Зуевском районе. Строительство газопровода село Ильинский Погост-деревня Слободище сельского поселения Ильинское – село Хотечи-деревня Соболево сельского поселения Соболевское создаст условия для газификации домов около 2,5 тысяч местных жителей. Длина построенного газопровода – 17,71 километра, добавляется в материале. (Интернет-портал Правительства Московской области 19.12.14)



Региональные новости газовой промышленности

В Подмоскowie повышается уровень газификации населенных пунктов.

Как сообщил заместитель Председателя Правительства Московской области Дмитрий Пестов, 18 декабря 2014 года в рамках губернаторской программы по газификации Подмоскowie состоялся торжественный ввод в эксплуатацию газопровода в деревне Головково сельского поселения Таширское Наро-Фоминского района.

Для реализации проекта построено 1,3 километра газопровода. В результате строительства газопровода со сжиженного на природный газ переведены несколько многоквартирных жилых домов.

Всего в 2014 году в Московской области, в рамках Губернаторской программы "Развитие газификации в Московской области до 2017 года" построено почти 600 км газопроводов различного класса (магистральных и распределительных), что позволило создать условия для газификации домов в 60 населенных пунктах.

Эта Программа – самая масштабная из принятых в регионе за последние десятилетия. Всего до 2017 года будет построено около 3 тысяч километров газораспределительных сетей, созданы условия для газификации около 400 населенных пунктов, обеспечено природным газом более 230 тысяч жителей Подмоскowie. На сегодняшний день в рамках данной Программы уже построено 1380 километра газопроводов, которые проведены к 233 населенным пунктам – их суммарное население составляет почти 150 тысяч человек

На сегодняшний день, благодаря реализации Программы, уровень газификации Подмоскowie вырос с 93,3% (по данным 2012 года) до 94,4% (на конец 2014 года). Это в полтора раза выше, чем в среднем по стране – согласно годовому отчету ОАО "Газпром", уровень газификации Российской Федерации составляет 65,3%. (Интернет-портал Правительства Московской области 18.12.14)

В Геленджике 63 млн рублей потратили на газификацию села Адебиевка (Краснодарский край).

Строительство газопровода завершили в селе Адебиевка города-курорта Геленджик.

"Пуск стал настоящим новогодним подарком местным жителям. Владельцы 291 дома уже получили технические условия, 211 из них выполнили проекты, а 142 – произвели все необходимые монтажные работы и готовы к пуску газа", – рассказали в пресс-службе администрации Геленджика.

Общая протяженность газопровода составляет 21,8 км. Изначально проект строительства был рассчитан на 3 года (2010-2013 гг), но во время наводнения в 2012 году участок высокого давления был поврежден. В связи с этим пришлось изменить проект и пути прокладки магистрали, ввести дополнительные конструкции и провести берегоукрепление.

Строительство газопровода осуществлялось в рамках софинансирования краевой и муниципальной программ. Всего на реализацию проекта было потрачено порядка 63 млн. рублей.

В настоящее время также ведется проектирование газопроводов в селах Пшад и Текос. В скором времени завершится строительство газопровода в селе Возрождение, а также участка газопровода между Архипо-Осиповским и Пшадским сельскими округами. (Юга.ру 18.12.14)

В Ленинском районе газифицирован еще один населенный пункт (Волгоградская область).

Порядка 9,5 километров внутрипоселковых газораспределительных сетей построено подрядной организацией в поселке Коммунар Ленинского района. Это шестой по счету объект на этой территории, сданный в эксплуатацию в рамках плана-графика синхронизации с компанией "Газпром". Согласно проекту, в поселке получают возможность подключиться к природному газу 250 домовладений; общая стоимость работ превышает 11 миллионов рублей.

Как сообщили в министерстве ЖКХ и ТЭК Волгоградской области, всего в Ленинском районе подлежат газификации девять населенных пунктов. Шесть из них уже получили газ, еще два газопровода построены, для их пуска готовится исполнительно-техническая документация; один объект находится в стадии строительства.



В ближайшее время планируются к сдаче в эксплуатацию внутрипоселковые газопроводы в селе Студено-Яблоневка Городищенского района, хуторах Окладненский Урюпинского, Пламенка Среднеахтубинского и Приозерный Палласовского районов.

В целом итоги реализации программы газификации региона таковы: из 197 газопроводов среднего и низкого давления построены и запущены в работу 145 объектов. На ввод в строй еще 11 газопроводов получены разрешения, 19 объектов также построены, на них проводятся испытания и готовится исполнительно-техническая документация. На 17 газопроводах продолжаются строительные работы. (Официальный сайт Администрации Волгоградской области 23.12.14)

В Подмоскowie успешно выполнен план 2014 года по газификации населенных пунктов.

Как сообщил заместитель Председателя Правительства Московской области Дмитрий Пестов, 24 декабря 2014 года в рамках губернаторской программы по газификации Подмоскowie состоялся пуск газа в селе Фаустово Воскресенского района. Построенный газопровод дает возможность для газификации 600 жилых домов, в которых проживает около тысячи человек.

Для газификации села Фаустово было построено в общей сложности 12,5 километров газопровода.

Газопровод в селе Фаустово – 60-й реализованный объект газификации в Подмоскowie за 2014 год. За год построено 19 межпоселковых газопроводов высокого давления и 41 внутрипоселковый газопровод низкого давления. Таким образом, программа газификации Подмоскowie на 2014 год успешно выполнена.

"Губернаторская программа "Развитие газификации в Московской области до 2017 года" – самая масштабная из принятых в регионе за последние десятилетия. Всего до 2017 года будет построено около 3 тысяч километров газораспределительных сетей, созданы условия для газификации около 400 населенных пунктов, обеспечено природным газом более 230 тысяч жителей Подмоскowie. На сегодняшний день в рамках данной Программы уже построено свыше 1300 километров газопроводов, что составляет почти 50% от запланированного до 2017 года. Газопроводы проведены к 218 населенным пунктам – их суммарное население составляет около 110 тысяч человек", – отметил Дмитрий Пестов.

Благодаря реализации губернаторской программы по газификации уже значительно повысился процент газификации сельских населенных пунктов. За 2013-2014 годы, с момента старта программы, доля газифицированного сельского населения в регионе выросла на 7% – до 70%. В целом же уровень газификации населения Подмоскowie – как сельского, так и городского – вырос с 2012 года с 93,3% до 94,4%.

Губернаторская программа газификации реализуется нарастающими темпами – если в 2013 году было газифицировано 50 населенных пунктов, то в 2014 – 60 поселений, а в 2015 году планируется газифицировать 65 поселений. (Интернет-портал Правительства Московской области 25.12.14)

Продолжается газификация Фалёнского района (Кировская область).

Как сообщили в областном департаменте энергетики и газификации, на объекте "Распределительные сети газопровода в северной части п. Фалёнки Фалёнского района Кировской области" осуществлён пуск газа в распределительные сети газопроводов.

На данный момент работы по монтажу внутридомового оборудования выполнены в 138 домовладениях, газ пущен в 62 домовладения, уточнили в департаменте. (INFOline, ИА (по материалам Администрации) 24.12.14)



Новости газовой промышленности ближнего зарубежья

Расширение системы газопроводов между Украиной и Польшей повысит интеграцию украинской и европейской газовых сетей.

Подписанное в Варшаве соглашение о взаимодействии между операторами газотранспортной системы Украины "Укртрансгаз" и Польши Gaz-System S.A. может стать "первым шагом к созданию восточноевропейского газового хаба". Об этом заявил председатель правления компании "Нафтогаз Украины" Андрей Коболев, сообщила пресс-служба предприятия.

По его словам, в настоящее время Украина обладает значительными свободными объемами для хранения газа на западных границах. "Мощность хаба, который будет решать задачи балансировки, хранения, перераспределения поступления и поставок газа между Украиной и странами ЕС, может составлять около 20 млрд кубометров газа в год", - сообщили в "Нафтогазе".

В пресс-службе отметили, что его создание способно удовлетворить потребности в балансировке поставок многих европейских стран, прежде всего, Польши, Словакии, Венгрии и Румынии. "Проект сможет использовать поставки из РФ, европейского спотового рынка, Польши и других источников", - сказано в сообщении предприятия.

Отмечается также, что проект будет способствовать углублению интеграции газотранспортных сетей Украины и стран ЕС.

По мнению Коболева, "эффективной площадкой для реализации проекта может стать объединение "Вишеградская четверка", о намерении Украины присоединиться к которому недавно заявил президент Петр Порошенко".

Соглашение о взаимодействии по данному проекту было подписано 17 декабря в Варшаве в рамках визита Порошенко в Польшу.

На территории Украины основным вариантом расширения определено строительство магистрального газопровода "Дроздовичи - Бильче-Волиця" длиной 110 км и с пропускной способностью 8 млрд кубометров газа в год в направлении Польша-Украина и 7 млрд кубометров - в обратном.

Ориентировочная стоимость строительства магистрального газопровода- интерконнектора на территории Украины, сообщает пресс-служба, составляет 245 млн долларов. (ПРАЙМ 18.12.14)

В Туркменистане принят закон о недрах.

В Туркменистане на шестом заседании Меджлиса (парламента) пятого созыва был принят закон "О недрах". Законодательный акт регулирует отношения, возникающие в связи с геологическим изучением, использованием и охраной недр, добычей полезных ископаемых, и направлен на создание и расширение минерально-сырьевой базы страны.

Документ также обеспечивает защиту интересов государства и граждан Туркменистана в сфере недропользования, а также прав пользователей недр. Закон, разработанный с учетом общепризнанных норм международного права и ключевых принципов экономической и природоохранной политики, создает необходимые предпосылки для динамичного развития горнорудной и других отраслей отечественной промышленности, широкого международного сотрудничества в этой сфере. "Главное же, он призван обеспечить эффективное и рациональное использование колоссальных природных богатств нашей страны, сохранить их для будущих поколений", - отмечают парламентарии.

По запасам природного газа Туркменистан занимает четвертое место в мире и ищет новые рынки сбыта, передает Trend. Если говорить о европейском направлении, то наиболее оптимальным маршрутом была бы прокладка 300-километрового газопровода через Каспий к берегу Азербайджана, имеющего в своем распоряжении соответствующую инфраструктуру для дальнейшего экспорта туркменского газа в Турцию и далее в Европу. (ИА Самотлор-экспресс 23.12.14)



Азербайджан примет участие в газификации Албании.

В рамках визита в Тирану азербайджанской делегации между правительствами Азербайджана и Албании был подписан меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству в развитии генплана по газификации Албании. Об этом передает Inews.az со ссылкой на сообщение, размещенном на официальном сайте Госнефтекомпании Азербайджана (SOCAR).

Отметим, что в состав азербайджанской делегации вошли министр энергетики Азербайджана Натиг Алиев, заместитель министра иностранных дел Халаф Халафов и президент SOCAR Ровнаг Абдуллаев.

В ходе визита азербайджанская делегация провела встречи с премьер-министром Албании Эдди Рамой, председателем парламента Илиром Мета, министром энергетики и промышленности Дамианом Гикнури, в ходе которых были обсуждены вопросы развития двустороннего сотрудничества в сфере энергетики, а также по проекту строительства Трансадриатического газопровода (TAP) и другим реализуемым в регионе энергетическим проектам. (ИА Самотлор-экспресс 23.12.14)

Молдавия подписала с Румынией контракт на реверсные поставки газа.

Молдавия подписала контракт на реверсные поставки газа из Румынии с января 2015 года, топливо будет поставляться по трубопроводу Яссы-Унгены.

Соответствующее соглашение подписали 22 декабря в Кишиневе поставщик "голубого топлива" - румынское предприятие OMV "Petrom gaz" и молдавская госкомпания "Energocom".

"Договор вступает в силу с 1 января будущего года, цена газа составит порядка 227 долларов за тысячу кубометров, что намного дешевле газа из России", - рассказал после церемонии вице-премьер, министр экономики Молдавии Андриан Канду.

Он отметил, что первоначальные объемы поставляемого из Румынии газа будут небольшими. "Однако затем предполагается увеличить их, для чего стороны будут подписывать приложения к договору", - добавил министр.

Канду также сообщил, что пока воспользоваться поставками румынского газа смогут только жители одного из более тридцати районов республики, где заканчивается построенный в этом году молдавско-румынский газопровод Яссы-Унгены.

Эта труба позволяет поставлять не более 50 млн кубометров газа в год (4% от ежегодных потребностей Молдавии в газе). Вместе с тем, министр сообщил, что в 2016 году эту ветку планируется продлить до крупнейших потребителей в Кишиневе, для чего Молдавия просит у ЕС выделить 10 млн евро.

Основным поставщиком газа в Молдавию является "Газпром", который продает его республике по 374 долларов за тысячу кубометров. Румыния обеспечивает себя газом на 80%, остальное также закупает у "Газпрома". (ПРАЙМ 22.12.14)

Ені продолжит разработку месторождений сланцевого газа на Украине.

Компания "ЭНИ Украина" намерена продолжать работу над нефтегазовыми проектами на территории Украины и ждет поддержки со стороны украинского правительства в вопросах согласования плана работ. Об этом говорили во время встречи глава природоохранного ведомства Игорь Шевченко с гендиректором компании "Эни Украина" Луиджи Барберисом.

"Стороны обсудили перспективы дальнейшего сотрудничества и привлечения международных инвестиций в добыче природных ресурсов", - говорится в сообщении министерства.

Шевченко поручил соответствующим службам ведомства отработать необходимые для проведения работ вопросы и сказал, что "Украина заинтересована в разработке собственных нефтегазовых проектов для получения энергетической независимости и развития экономики". Привлечение иностранных инвестиций в развитие добывающей отрасли, отметил он, является чрезвычайно важным для Украины и министерство готово оказать всю необходимую поддержку.

В 2012 году Эни приобрела 50,01% акций предприятия "Западгазинвест" (Львов), которое имеет лицензии на разработку девяти месторождений сланцевого газа в Западной Украине общей площадью около 3,8 тыс. кв. км.



Как сообщает ТАСС, американская компания Chevron отправила 15 декабря правительству Украины уведомление о намерении выйти из проекта по разработке углеводородов на Олесской площади (Львовская и Ивано-Франковская области Украины). В компании не пояснили причины возможного выхода из проекта. (ИА Самотлор-экспресс 24.12.14)

CNPC к 2020 г. сможет добывать в Узбекистане до 1 млрд кубометров газа.

Китайская национальная нефтегазовая корпорация (CNPC) к концу 2019 года сможет добывать в Узбекистане до 1 миллиарда кубометров газа, сообщил РИА Новости в четверг источник, близкий к проекту.

"В течение пяти лет мощности по добыче могут составить до 1 миллиарда кубометров, началось обустройство сырьевой базы", - уточнил собеседник агентства. По его словам, в государственную инвестиционную программу на 2015 год включен проект по разработке, добыче и транспортировке природного газа с участием CNPC. Инвестиции в проект в 2014-2019 году составят 277,3 миллиона долларов, ранний газ на открытых месторождениях может быть получен уже в 2016 году.

В сентябре 2013 года Китайская национальная корпорация по разведке и разработке нефти и газа (CNODC, "дочка" CNPC) и национальная холдинговая компания (НХК) "Узбекнефтегаз" создали СП ООО "New Silk Road Oil And Gas Company Ltd" по доразведке и разработке газоконденсатных месторождений в Узбекистане. Сырьевой базой СП будут месторождения, выявленные в ходе геологоразведочных работ (ГРП), осуществляемых CNODC на нефтегазоносных площадях Узбекистана.

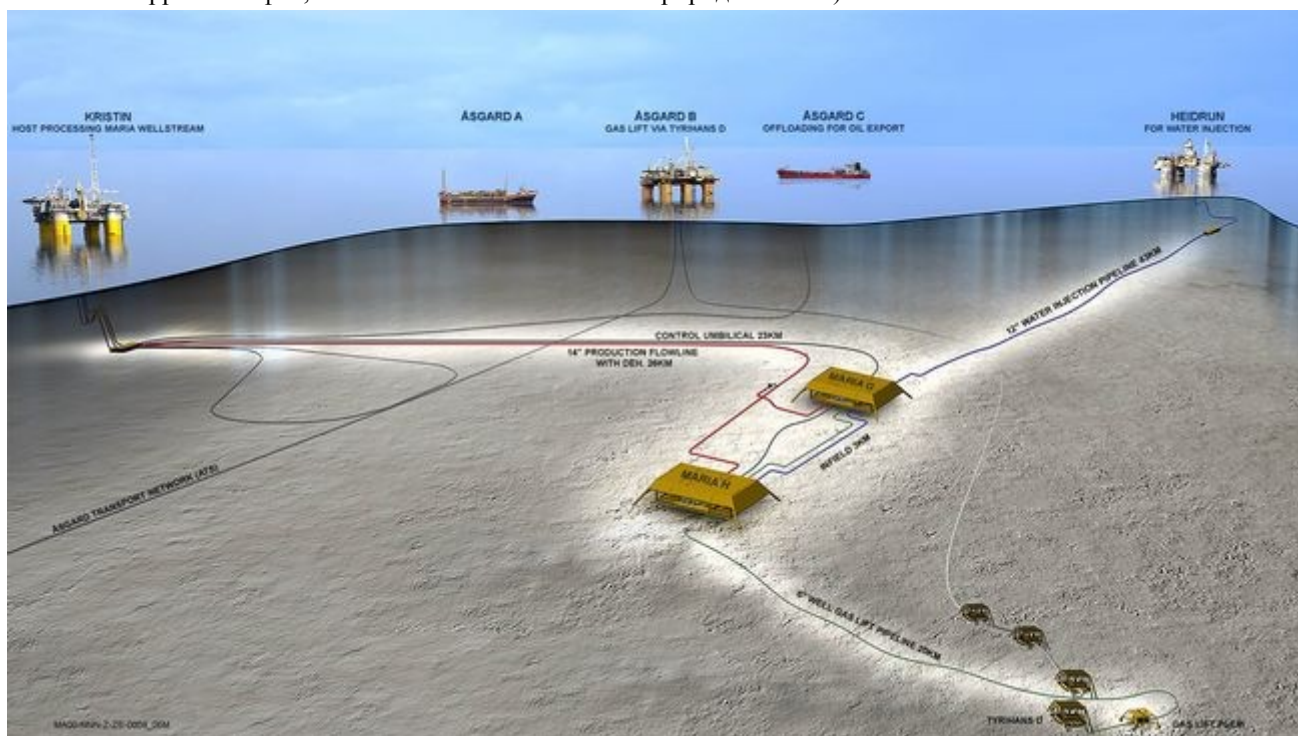
В июне 2006 года CNODC подписала соглашение с НХК "Узбекнефтегаз" на проведение ГРП на пяти инвестиционных блоках в пределах Устюртского, Бухаро-Хивинского и Ферганского нефтегазовых регионов Узбекистана в течение пяти лет стоимостью 260,2 миллиона долларов. В результате на Каракульском блоке были выявлены три месторождения Ходжасаят, Ходжадавлат и Восточный Алат. В начале 2012 года CNODC и НХК "Узбекнефтегаз" подписали допсоглашение о продлении ГРП сроком на три года. Объем инвестиций составит 14,9 миллиона долларов. (РИА Новости 25.12.14)



Новости газовой промышленности дальнего зарубежья

Компания Wintershall исходит из увеличения объемов извлекаемых ресурсов на месторождении Maria.

В рамках дальнейшей процедуры получения разрешений компании Wintershall предстоит подать пакет документов для оценки воздействия на окружающую среду. В этой связи компания, которая является оператором месторождения Maria, сообщает актуальную, более высокую оценку объемов извлекаемых ресурсов на этом месторождении. После получения результатов масштабных исследований, проведенных собственными экспертами компании, крупнейшее в Германии нефтегазодобывающее предприятие международного уровня исходит из того, что объем запланированных, технически извлекаемых ресурсов возрастет примерно до 180 млн. б.н.э. Тем самым, новая оценка запасов увеличилась примерно на 40 млн. б.н.э. (ранее запасы оценивались в 140 млн. б.н.э.: 130 миллионов баррелей нефти, а также около 10 миллионов природного газа).



Данный прогноз является результатом обширных лабораторных исследований, изысканий и модельных расчетов. Wintershall владеет 50-процентной долей и является оператором месторождения Maria, которое, согласно данным Норвежского нефтяного директората, относится к трем крупнейшим проектам разработки месторождений на норвежском континентальном шельфе, находящимся на стадии планирования. Другие участвующие в проекте партнеры – Petoro AS (30%) и Centrica Resources (Norge) AS (20%).

"Ожидаемое увеличение объема извлекаемых ресурсов на месторождении Maria показывает, что наша стратегия роста в Норвегии является правильным путём, - считает Бернд Шримпф, управляющий директор Wintershall Norge. – Мы намерены продолжать рост в Норвегии за счет таких самостоятельно обнаруженных месторождений как Maria. Мы тесно сотрудничаем с региональными партнерами-недропользователями с целью быстрого выведения данных залежей на этап коммерческой эксплуатации". Начало добычи на месторождении Maria предусмотрено на 2018 год. Maria является первым управляемым Wintershall месторождением в Норвегии, которое компания самостоятельно выводит на этап разработки и производства. Благодаря завершению в начале декабря обмена активами со Statoil компании Wintershall удалось увеличить объем суточной добычи в Норвегии на 50%, т.е. до 60 000 б.н.э.

Рост за счет разведки новых месторождений

"Перспектива увеличения ожидаемого объема добычи на месторождении Maria – это хорошая новость как для нас и наших партнеров, так и для норвежской нефтяной промышленности и общественности", - сказал Хуго Дийкграфф из компании Wintershall Norge, руководитель проекта по освоению месторождения Maria. В начале октября



Wintershall разместил заказ на эксплуатационное оборудование для подводной морской добычи в размере 1,8 миллиардов норвежских крон (\$ 280 млн.). Помимо того, разработка месторождения и начало добычи могут внести вклад в увеличение срока эксплуатации связанных с Maria соседних месторождений.

Wintershall обнаружил данное месторождение в 2010 году. Пробуренная в 2012 году поисково-оценочная скважина подтвердила наличие значительных запасов углеводородов. "Затем мы провели дальнейшие лабораторные исследования, показавшие, что водонасыщенность отложений ниже, чем предполагалось изначально. Это позволяет сделать вывод о наличии еще больших объемов углеводородов в этом месторождении. Помимо того, при помощи обширного моделирования месторождения мы доказали, что сможем впоследствии увеличить добычу", - сказал Дийкграаф.

Новый производственно-технический профиль включает 150 млн. баррелей нефти, 10 млн. б.н.э. природного газа и 20 млн. б.н.э. конденсата (NGL). Предоставление плана разработки и эксплуатации месторождения соответствующим норвежским органам запланировано на первую половину 2015 года.

Месторождение Maria находится в достаточно хорошо освоенной для добычи акватории Норвежского моря, в 20 километрах к востоку от месторождения Kristin и в 45 километрах южнее месторождения Heidrun. Согласно выбранному решению по разработке месторождения Maria, оно будет связано по морскому дну с эксплуатационными платформами Kristin, Heidrun и Asgard B. При этом будут использоваться два подводных эксплуатационных комплекса, так называемые опорные плиты для морского бурения.

Wintershall Holding GmbH - 100- процентное дочернее предприятие концерна BASF (г. Людвигсхафен, Германия). Компания, центральный офис которой расположен в г. Касселе (Германия), уже 120 лет занимается добычей сырья и более 80 лет - поиском и добычей нефти и газа. Wintershall сосредоточивает внимание на избранных приоритетных регионах, в которых компания располагает богатым технологическим опытом и обширными знаниями местных условий?: это Европа, Россия, Северная Африка и Южная Америка, а также все в большей мере Ближний Восток. За счет геологоразведки и добычи, налаживания партнерских связей с избранными компаниями, а также благодаря инновациям и компетентности в сфере технологий компания намерена продолжить расширение своей деятельности. По всему миру в компании Wintershall занято примерно 2500 сотрудников из 40 стран; сегодня это самая крупная нефтегазодобывающая компания в Германии, действующая в международном масштабе. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.14)

Запуск газопровода между Словакией и Венгрией может быть отложен до февраля 2015 года.

Запуск газопровода между Словакией и Венгрией может быть отложен до февраля 2015 года. Об этом говорится в сообщении оператора газотранспортной системы /ГТС/ Словакии Eustream.

"Венгерская компания Magyar Gaz Tranzit Zrt в последние дни неоднократно информировала Eustream о технических особенностях компрессорной станции в Шада, которые задерживают начало тестовой эксплуатации словацко-венгерского трубопровода", - говорится в сообщении.

В нем указано, что запуск, запланированный на 1 января 2015 года, может быть перенесен на начало февраля 2015 года.

Как сообщал ТАСС в ноябре, словацкая Eustream готова начать тестовую эксплуатацию интерконнектора Словакия-Венгрия, который может быть использован для доступа к объемам газа "Южного потока" и СПГ-терминалу в Хорватии. "Eustream готов поставить трубопровод в тестовую эксплуатацию. Компания заполнила газопровод газом и подготовила систему для испытания", - сообщила Eustream.

Интерконнектор длиной 111 км и стоимостью 160 млн евро позволит транспортировать до 5 млрд кубометров в год. Новый газопровод позволит Словакии получить доступ к "Южному потоку", СПГ-терминалу в Хорватии, а Венгрии обеспечить доступ к западно- европейской газовой сети. (ПРАЙМ 19.12.14)

Японские эксперты установили 746 возможных месторождений газогидратов.

Японские специалисты выявили еще 746 мест возможных месторождений гидрата метана (газогидратов) у побережья префектур Хоккайдо, Акита, Ямагата, Ниигата, а также в районе островов Оки.



По данным представителей Агентства по энергетике и природным ресурсам, такие выводы были сделаны на основании ультразвукового исследования, проводимого учеными в ходе изучения месторождений газогидратов. Таким образом, общее число участков вокруг Японии, в районе которых могут залежать гидраты метана, составляет 971, отмечает агентство Киодо.

Кроме этого, стало известно, что ученым в ходе пробного бурения успешно удалось добыть газогидраты с трех участков в префектуре Ямагата. Работы по разведке месторождений гидратов метана ведутся с июля этого года.

Газовые гидраты - кристаллические соединения, образующиеся при определенных термобарических условиях из воды и газа. Гидраты газа внешне напоминают спрессованный снег и могут гореть. Благодаря своей структуре единичный объем газового гидрата может содержать до 160-180 объемов чистого газа, он легко распадается на воду и газ при повышении температуры.

Ученые считают, что запасы этого вида сырья в Японии составляют около 7 триллионов кубометров. К настоящему моменту обширные залежи газогидратов открыты в Японском море в районе префектуры Ниигата, а также в Тихом океане в центральной части главного японского острова Хонсю. Последние исследования также выявили выбросы газа в Японском море в районе префектуры Акита на северо-востоке страны. Еще одно месторождение было выявлено в Охотском море рядом с городом Абасири на острове Хоккайдо на севере Японии. (РИА Новости 25.12.14)