



Проектирование и строительство плавучих комплексов СПГ

Подразделение концерна Shell – Shell Gas & Power Developments BV – заключило генеральное соглашение с консорциумом, в который входят компании Technip и Samsung, о проектировании, строительстве и монтаже плавучих комплексов по производству СПГ (FLNG) в течение 15 лет. Также Shell, Technip и Samsung подписали контракт на подготовку проектной документации для плавучего завода СПГ мощностью 3,5 млн т/год.



Концепция плавучего завода СПГ концерна Shell позволяет размещать технологические объекты по сжижению природного газа непосредственно на шельфовых газовых месторождениях, исключая тем самым необходимость в строительстве транзитных трубопроводов и обширной береговой инфраструктуры. Это инновационное решение является экономически выгодным и экологически безопасным способом монетизации запасов газа на месторождениях континентального шельфа.

В своем выступлении М. Биксел, директор по проектам и технологиям концерна Shell, отметил: «На протяжении многих десятилетий наш концерн разрабатывает и внедряет самые передовые инновационные технологии. Мы достигли существенного прогресса в создании концепции плавучих комплексов СПГ, что позволяет Shell значительно укрепить свои позиции лидера в разработке технологий в области СПГ».

Т. Пиленко, главный исполнительный директор Technip, отметил: «Участие в данном проекте в полной мере отражает технологический потенциал компании Technip во всех ключевых областях нашей деятельности: процессе производства СПГ, проектировании и строительстве шельфовых и подводных технологических объектов. Нам и нашим коллегам из Samsung предоставляется прекрасная возможность для совместной работы в рамках консорциума в самых передовых областях газового сектора, что позволяет нашим партнерам из Shell

получить максимальную выгоду за счет инновационных решений, технологического совершенства и своевременного выполнения работ».

Дж.В. Ким, вице-президент, главный исполнительный директор Samsung Heavy Industries, заявил: «Основываясь на нашем успешном опыте в области строительства танкеров СПГ и реализации проектов на континентальном шельфе, мы стремимся расширить нашу деятельность путем участия в проектах строительства плавучих заводов СПГ. Сегодняшнее подписание соглашений с Shell является для нас важным этапом на пути к этой цели. Samsung и его давний и надежный партнер Technip внесут значительный вклад в общий успех этого крупнейшего и технически сложного проекта».

По материалам пресс-службы концерна Shell, ИА INFOLine

Первый газ с Ямала поступит в 2012 г.

Приоритетные объекты инфраструктуры Бованенково будут построены в срок – заявили в компании «Стройгазконсалтинг». К числу приоритетных объектов Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ), возведением которых занимаются подразделения ООО «Стройгазконсалтинг», относятся: база переработки металлолома, полигон для твердых бытовых и промышленных отходов, электростанция собственных нужд бурения, установка комплексной подготовки газа (1-й модуль), грузовая площадка (ГП-2) и аэропорт Бованенковского НГКМ (1-я очередь). База переработки металлолома и полигон для твердых бытовых



и промышленных отходов будут введены уже в 2009 г. Данные объекты являются первоочередными и важными с точки зрения экологической безопасности. Кроме того, в декабре 2009 г. будет налажено электроснабжение по высоковольтной линии 10 кВ, соединяющей промбазу ГП-1 и аэропорт. Летом пройдет поставка конструкций основных зданий и сооружений аэропорта. Также в настоящее время на объекте аэропорт Бованенковского НГКМ продолжается отсыпка главной взлетно-посадочной

полосы для самолетов. Ввод 1-й очереди аэропорта Бованенковского НГКМ (вертодром и комплекс основных зданий и сооружений) запланирован на III квартал 2010 г. В целом обустройство Бованенковского месторождения должно быть закончено менее чем через 1200 дней – в III квартале 2012 г., когда в газотранспортную систему России поступит первый газ с п-ова Ямал.

По материалам ИА «Рускомпресс»

«Диагностика 2009»

С 6 по 10 июля 2009 г. в г. Сочи состоялась Восемнадцатая Международная деловая встреча «Диагностика 2009», организованная ОАО «Газпром» и ДОО «Оргэнергогаз».

В работе встречи приняли участие 250 представителей из 92 россий-



ских и зарубежных компаний. Среди участников мероприятия – руководители и ведущие специалисты газотранспортных и газодобывающих предприятий ОАО «Газпром», других его дочерних предприятий, а также научных институтов и предприятий смежных отраслей.

В состав делегации ОАО «Газпром» входили: заместитель председателя правления, член Совета директоров ОАО «Газпром» А.Г. Ананенков, член правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа О.Е. Аксютин, первый заместитель начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа С.В. Алимов, начальник Центрального производственно-диспетчерского департамента Б.С. Посягин, начальник Управления по добыче газа, газового конденсата (нефти) В.З. Минликаев.

На пленарном заседании, посвященном открытию встречи, со вступительной речью выступил А.Г. Ананенков. Он подчеркнул, что ОАО «Газпром», выполняя в сложных экономических условиях программы снижения затрат при реализации новых ин-

вестиционных проектов освоения газодобывающих регионов и создания современных газотранспортных систем природного газа, полагает первоочередной задачей обеспечение высокой эксплуатационной надежности функционирования объектов Единой системы газоснабжения России. В рамках встречи была организована работа трех технических секций:

- «Диагностика линейной части магистральных и распределительных газопроводов, ГРС»;
- «Диагностика оборудования и систем компрессорных станций»;
- «Диагностика оборудования объектов добычи газа, газового конденсата, нефти».

На пленарных и секционных заседаниях были рассмотрены вопросы раз-

вития рынка услуг и методологических основ диагностического обслуживания оборудования и объектов газовой промышленности, оценки технического состояния оборудования и систем объектов добычи, транспорта, хранения и распределения газа не только дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром», но и иных российских, а также зарубежных компаний; обобщен опыт применения различных методов, средств и систем диагностики в газовой промышленности; определены наиболее перспективные направления сотрудничества, в том числе развитие связей с зарубежными партнерами.

В Решении, принятом участниками Восемнадцатой Международной деловой встречи «Диагностика 2009», было подчеркнуто, что результаты ее работы будут в значительной степени способствовать внедрению в газотранспортных и газодобывающих предприятиях современных методов технической диагностики и методологических основ оценки технического состояния объектов ОАО «Газпром», позволяющих обеспечить их высокую эксплуатационную надежность и безопасность.