

На новом витке развития

ОАО «ЛУКОЙЛ» обеспечивает 2,2% мировой добычи нефти и занимает одно из первых мест среди крупнейших мировых частных нефтегазовых компаний по размеру доказанных запасов нефти. На российском рынке сегодняшние показатели «ЛУКОЙЛа» таковы: 16,6% общероссийской добычи и 17,7% общероссийской переработки нефти.



Вагит АЛЕКПЕРОВ,
президент
ОАО «ЛУКОЙЛ»:
«Нужно использовать ресурсы, дарованные нашему государству Богом и природой, для подготовки к переходу на более высокий уровень развития».

По словам президента компании «ЛУКОЙЛ» Вагита АЛЕКПЕРОВА, в 2013 году топливно-энергетический комплекс России вступит в новую фазу своего развития, и связано это с тем, что компания «Роснефть» завершила процесс приобретения компании «ТНК-ВР». Как результат, в стране будут окончательно сформированы три крупные энергетические компании федерального уровня – «Газпром», «Роснефть» и «ЛУКОЙЛ».

Эти три компании представлены сегодня во всех сегментах энергетического бизнеса: разведке, добыче и переработке углеводородов, сбыте продукции, а также производстве электрической и тепловой энергии.

В свете последних событий успешное развитие ОАО «ЛУКОЙЛ» приобретает особое значение. Компания постоянно занимается активной разработкой новых месторождений, строительством нефтепроводов и продолжает процессы модернизации своих нефтеперерабатывающих предприятий. О некоторых проектах, завершенных в конце 2012-го – начале 2013 года, а также о планах на этот год стоит сказать отдельно.

Долгожданный нефтепровод

Одной из важных задач прошлого года было обеспечение сообщения между северным месторождением в Коми и Варандейским нефтеотгрузочным терминалом. И вот в начале октября 2012 года пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ» сообщила о завершении

строительства межпромышленного нефтепровода Харьяга – Южное Хыльчую. Реализация этого масштабного и стратегически важного для региона и для России в целом проекта заняла два года. Строительство велось в заповедной тундре – нефтепровод прокладывался по вечной мерзлоте.

Общая протяженность трубопровода составляет 158 километров, а годовая производительность – 4 миллиона тонн. Нефтепровод предназначен для транспортировки товарной нефти с терминала «Север-ТЭК» (Харьяга) на пункт сдачи-приема нефти «Южное Хыльчую» с последующей сдачей нефти в межпромышленный нефтепровод Южное Хыльчую – Варандей.

Ввод в эксплуатацию нефтепровода позволит сократить сроки окупаемости затрат на строительство Варандейского терминала благодаря существенно повышению его загрузки. Кроме этого компания сможет снизить затраты на транспортировку нефти по Балтийской трубопроводной системе. Также будет снята часть нагрузки с межпромышленного нефтепровода Харьяга – Уса и магистральных нефтепроводов Уса-Ухта и Ухта-Ярославль, которые в настоящее время эксплуатируются на пределе пропускной способности.

Важной особенностью проекта является то, что на нефтепроводе Харьяга – Южное Хыльчую применена система обнаружения утечек LeakSPY, которая успешно зарекомендовала себя при эксплуатации на других объектах трубопроводного транспорта. На подземных участках трубопровода установлена антикоррозионная изоляция усиленного типа. Надземные участки трубопровода обеспечены усиленной тепловой изоляцией. В процессе эксплуатации нефтепровода будет осуществляться регулярная внутритрубная диагностика.

Модернизация нефтеперерабатывающего комплекса

В 2011 году в России была принята программа по модернизации нефтеперерабатывающих мощностей и вводу новых мощностей вторичной переработки нефти. В июле того же года вертикально

