

ТЕХНОЛОГИИ КОМПОЗИТНЫХ ЭЛАСТОМЕРОВ КАК ЭКОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СОСТАВЛЯЮЩАЯ МОДЕРНИЗАЦИИ ДОБЫЧИ, ХРАНЕНИЯ И ПЕРЕРАБОТКИ УГЛЕВОДОРОДОВ В РОССИИ

И.Г. БАРЫШЕВ Технический директор ООО Научно-производственной фирмы Москва «Политехника». Ведущий специалист России в области технологий npf.poli@mail.ru композитных эластомеров. Л.В. ОРЕНШТЕЙН Менеджер по развитию ООО НПФ «Политехника» I.G. BARYSHEV Technical Director of S-P Company «Politechnica » Ltd. Leading Moscow Russian specialists of technology of composite elastomers L.V. ORENSHTEYN Development manager of «Politechnica» Ltd. КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА: композитные эластомеры, полимерные эластичные резервуары, экологическая совместимость **KEYWORDS:** collapsible tank, pillow tank, flexicle tank, fuel blader

В статье описана актуальная концепция применения технологий композитных эластомеров при модернизации добычи, транспортировки, хранения и использования жидкого углеводородного сырья.

The article describes the actual concept of using composite elastomer technologies in the modernization of production, transportation, storage and use of liquid hydrocarbon.

Сегодня, в быстро меняющейся мировой экономической ситуации укрепилась тенденция снижения добычи жидких углеводородов (нефти) европейскими компаниями (в среднем - за истекший год - на 15%) при постоянном приросте нефтедобычи в российских компаниях. Примером может служить государственная Российская компания «Роснефть», увеличившая добычу в сравнении с аналогичным периодом 2010 года на 2,7%, доведя ее до настоящих 2,362 млн. баррелей в день. Это результат усиленного внимания к разведке, разработке и интенсивному использованию имеющихся нефтезапасов. Вместе с тем, становятся актуальными проблемы роста, прежде всего - экономичности нефтедобычи и ее экологической совместимости с ранимой природой Севера России, где ведется основная разведка и разработка ресурсов углеводородного сырья.

Действительно, себестоимость добычи одной тонны нефти в динамике за два года на одном из головных предприятий «Роснефти» – в ООО «РН – Северная Нефть» увеличилась с 2036 руб. до 2901 руб. т.е. в 1,4 раза. Анализ затрат показал рост по всем статьям, и, главное – увеличение расходов на топливо за истекший период – на 118 млн. 793 тыс. руб. или на 55,7%.

Как показывает практика - в расходах на обеспечение топливом в условиях Крайнего Севера важной составляющей (не менее 33%) являются расходы на оборудование временных топливных складов и доставку на них топлива. Именно этот производственный процесс приводит к ухудшению двух показателей любого современного производства - к увеличению производственных затрат и к экологической несовместимости производства со средой – разрушению хрупких биоценозов тундры и лесотундры. А это грозит в будущем государству затратами неисчислимыми. Причина - разрушение растительного покрова тундры при доставке стальных резервуаров, оборудования и топлива и главное, невосполнимые потери от бесчисленных брошенных протекающих резервуаров и бочек, которые проржавев, истекают радужными ручьями остатков горючего.

Применение на практике технологического оборудования на базе композитных эластомеров¹* позволяет одновременно решить обе задачи: снизить затраты на обеспечение топливом отдаленных объектов и избавиться от проблемы брошенных за ненадобностью временных складов горючего материалов

и рекультивации земель после ввода объектов в эксплуатацию.

В настоящее время из композитных эластомеров изготавливаются эластичные резервуары для нефтепродуктов, плоско-сворачиваемые магистральные трубопроводы, боновые заграждения, тентовые укрытия, быстровозводимые сооружения, наливные дамбы и многие другие виды высокоэффективного технологического оборудования.

Резинотканевые эластичнее (мягкие) резервуары для ГСМ с 1930-х г. стали неотъемлемой частью служб снабжения в вооруженных силах, а после войны нашли свою стабильную нишу в нефтегазовой промышленности на этапах от разведки и добычи до транспортировки и хранения углеводородов.

Передвижные эластичные резервуары (ПЭР-Н) из композитных эластомеров последнего поколения значительно превышают по всем тактико-техническим характеристикам своих резинотканевых предшественников 30-х годов и успешно эксплуатируются на Западе с 1970-х.

В России, новый тип эластичных резервуаров был разработан в конце 1990-х по заказу Министерства обороны группой предприятий, в т.ч. ГосНИИ №25 МО РФ. НИИРП и НПФ «Политехника». Серийное производство эластичных резервуаров ПЭР-Н было освоено на производственной базе ООО НПФ «Политехника» в 2004 г. Сегодня, эластичные резервуары последнего поколения серии ПЭР-Н успешно работают на полевых складах горючего от Печеры и Ямала до Якутии и Камчатки. Эластичные резервуары являются штатным оборудованием обслуживания магистральных трубопроводов и комплексов ЛАРН.

Основные преимущества эластичных резервуаров ПЭР-Н, это их исключительные компактность и малый вес в транспортном положении, возможность мгновенного разворачивания без привлечения спец. техники на любых видах поверхностей, легкость демонтажа, отсутствие коррозии, отсутствие паровой фазы и, как следствие потерь от дыханий, исключение утечек и загрязнения среды, отсутствие необходимости в рекультивации земли после демонтажа.

Таким образом, применение композитных эластомеров значительно удешевит топливную составляющую расходов на добычу углеводородов. Это же позволит сохранить природу Севера от загрязнения нефтепродуктами и захламления. Не лишне добавить, что существенно облегчается при этом труд людей.

Для защиты бурильных площадок от сезонных подтоплений идеально подходят водоналивные дамбы, созданные из композитных эластомеров. Они приводятся в готовность в течение нескольких минут без применения тяжелого ручного труда, очень прочны, могут быть доставлены быстро на вертолете, так как очень легки и не занимают много места.

Легкость, прочность и компактность характеризуют любое изделие, созданное из материалов композитных эластомеров.

Созданные на основе композитных эластомеров полевые рукавные трубопроводы позволяют без излишних трат и в короткое время развернуть перекачку горючего на временные склады ГСМ, что по-иному в условиях летней распутицы на Севере просто невозможно. И здесь одновременно решаются две задачи: Экономическая - снижение себестоимости добычи углеводородов, а также экологическая - доставка больших количеств топлива перестает быть сопряженной с разрушением растительного покрова тундры и лесотундры, который практически не восстановим.

Появление композитных эластомеров дало возможность создавать дешевые, прочные и эффективные газгольдеры - рекуператоры для улавливания легких фракций углеводородов при больших и малых «дыханиях» хранилищ нефти и нефтепродуктов. Здесь особенно важна эластичность и прочность композитных эластомеров - они сохраняют до 1,5 – 2 килограммов самых ценных углеводородных фракций на 1 тонну перекачанных нефтепродуктов. В масштабах нефтеперерабатывающего завода - это тысячи тонн бензиновых фракций в год. Экономия сопровождается снижением вредных выбросов в окружающую среду - тысячи тонн в масштабах одного завода. А также снижением

В связи с важнейшими функциями и свойствами, присущими изделиям из композитных эластомеров, трудно переоценить их роль в модернизации — особенно для повышения экономической эффективности при добыче, транспортировке, хранении и переработке углеводородного сырья. По нашим расчетам²*, экономия в год при полномасштабном внедрении настоящих технологий может составить не менее 260 млрд. руб. в год. ■

^{1*:} композитные эластомеры – это сложные многослойные материалы, в основе которых сверхпрочная синтетическая ткань специального плетения, с нанесенными с двух сторон слоями термопластичных эластомеров (поливинилхлорид – PVC, полиуретан – TPU, полиэтилен – PE, фторполимеры и т.д.). Важнейшие свойства – большая прочность на разрыв, устойчивость к разрушающим факторам среды (ультрафиолет, химические реагенты и окислители), эластичность при экстремально низких температурах до – 60°C.

^{2* —} Относительно данных о возможной экономии в РФ при повсеместном использовании технологий композитных эластомеров в нефтедобыче, переработке, транспортировке и хранении жидких углеводородов, то данные прежде всего опираются на отчетность Госстата, по которой РФ вышла на уровень ежегодной добычи 251 млн.тонн нефти, что при уровне затрат на непосредственно добычу 2,95 \$ за баррель означает объем затрат 158901 млн.руб.(данные Роснефти).При любой технологии здесь присутствует и перевалка, причем по данным Госстата по потере фракций легких углеводородов при перевалке составляет 10040 млн.руб.при современных ценах легких фракций на уровне 20000 руб.за тонну. Остальное - сметные расходы по прокладке постоянных нефтепроводов в тундре и оценки нанесенного природе ущерба(данные МСОПиПР за 2010 г.)