Актуализация стратегии социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа — Югры до 2030 года



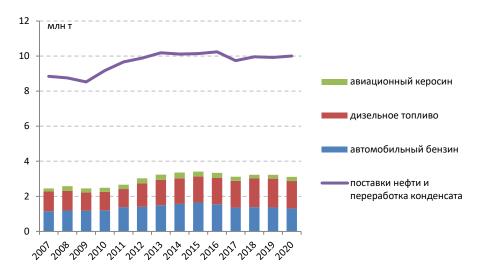
Tom 13

НЕФТЕГАЗОПЕРЕРАБОТКА И НЕФТЕГАЗОХИМИЯ

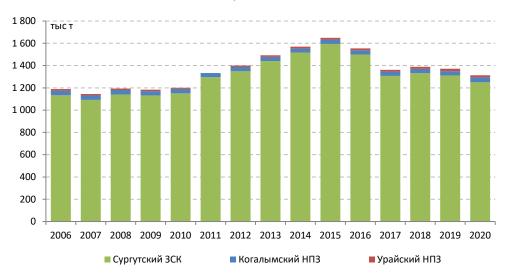


ПРОБЛЕМЫ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ

Низкий выход товарных светлых нефтепродуктов



Зависимость от одного производителя автобензина

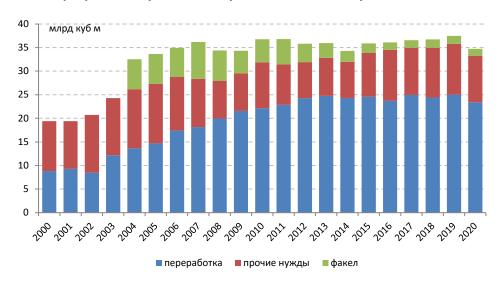


- У Цены на бензин в Югре на 3,5 рубля выше, чем в Курганской области, которая занимает второе место в России по дешевизне этого топлива, тогда как автономный округ 64-е
- ▶ В Югре добывается 40% нефти в России, но нет ни одного полноценного НПЗ. Сургутский ЗСК технологическое предприятие, зависимое от сторонних поставок



ПРОБЛЕМЫ ГАЗОПЕРЕРАБОТКИ

На переработку не поступает 30% попутного газа



Из 17% продукции ГПЗ



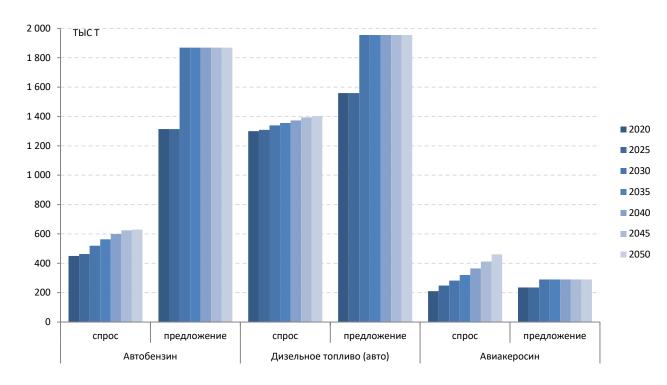
■ ШФЛУ ■ СПБТ ■ газовый бензин

- У Ценообразование на попутный нефтяной газ не стимулирует его переработку, он без осушки сжигается «малой энергетикой», чтобы избежать штрафов, а 1,5 млрд куб м сгорают на факеле. На промыслах «Славнефти» туда поступает 21% добытого газа
- У Тобольский нефтехимический комплекс потребляет около 4 млн т углеводородного сырья. На выпуск каучуков, для которых компоненты ШФЛУ являются ценным сырьем, используется меньше 10%, причем в самом Тобольске каучуки не производят







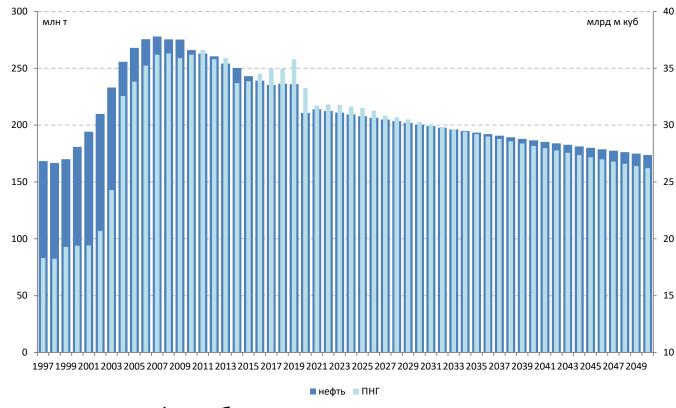


 Рынок авиакеросина в Югре станет дефицитным уже к 2030 году, к 2050 аналогичная ситуация может сложиться на рынке дизельного топлива









Неизбежное сокращение нефтедобычи вызовет снижение ресурсов попутного нефтяного газа почти на 20% к 2050 году. Оставшихся объемов едва хватит для поддержания нынешней загрузки ГПЗ. При снижении газового фактора падение добычи будет еще больше





Предложения о принятии новых нормативных актов

- 1. Инфраструктура по транспортировке и переработке попутного нефтяного газа (газосборные сети, компрессорные станции и газоперерабатывающие заводы), которая была создана в советский период, признается естественной монополией и на нее распространяются все связанные с этим положения законодательства
- 2. Федеральная служба по тарифам устанавливает самостоятельно либо проверяет предварительно установленные участниками отрасли закупочные цены на попутный нефтяной газ для переработки на ГПЗ по формуле, базисом которой является стоимость полученного из ПНГ природного газа, а также рядовых марок полиэтилена, полипропилена и бутадиенового каучука, которые, согласно технологическим условиям, можно получить путем переработки широкой фракции легких углеводородов, которая содержится в попутном нефтяном газе
- 3. Региональные власти принимают постановление об обязательной регистрации на территории Югры как налоговых субъектов всех предприятий газоперерабатвающей отрасли, которые фактически ведут деятельность на территории автономного округа
- 4. На федеральном уровня вводится НДПИ на попутный нефтяной газ со ставками, пропорциональными соотношению рыночной стоимости нефти НДПИ на нее, причем не менее 50% налога зачисляются в бюджет субъекта федерации, однако от уплаты половины региональной части налога могут быть освобождены объемы попутного нефтяного газа, которые поступают на переработку с выделением фракции С3-С6
- 5. На федеральном уровне принимается постановление об остановке деятельности всех нефтеперерабатывающих заводов, которые для выработки 1 тонны товарных светлых нефтепродуктов (автобензина, авиакеросина и дизельного топлива) расходуют более 3 тонн сырой нефти. Через 7 лет норма расхода снижается до 2 тонн







Nº	Название проекта	Инвестиции, млн долл	Описание
1	Строительство НПЗ в Нижневартовске 2023-2030	4 000	Технологически полный НПЗ мощностью 4,5 млн т. Объем выпуска светлых нефтепродуктов 2,7 млн т. Создается взамен большей части мини-НПЗ, обеспечивает рынок топливом, уменьшая потребление нефти
2	Строительство сети мини-ГПЗ 2022-2025	800	Создание сети мини-ГПЗ общей мощностью 2 млрд куб м для переработки ПНГ на удаленных и малых месторождениях, отработка технологий мобильных ГПЗ, синтеза метанола и др.
3	Строительство завода синтетических каучуков в Тобольске 2022-2028	1 000	Предприятие по выпуску 100 тыс т бутилкаучуков и 100 тыс т каучуков СКД. Использует углеводородное сырье Югры, бюджет которой получает доходы от его работы за счет участия в акционерном капитале



РАЗРАБОТЧИК ПРОЕКТА





Рязанов В.А. кандидат географических наук, старший научный сотрудник Института экономики РАН

