

г. Астана

"18" января 2011 г.

ПРЕСС-РЕЛИЗ

АО "КазМунайГаз – переработка и маркетинг" сообщает о высоких показателях нефтепереработки на казахстанских НПЗ за последние несколько лет

АО "КазМунайГаз – переработка и маркетинг" (100%-ная дочерняя организация АО НК "КазМунайГаз") сообщает о высоких показателях нефтепереработки на казахстанских НПЗ за последние несколько лет.

За 2010 год на трёх нефтеперерабатывающих заводах Республики Казахстан было переработано 13,7 млн. тонн сырой нефти, превысив плановый показатель на 570 тыс. тонн или 4,35%.

При этом фактическая переработка нефти превышает аналогичный показатель 2009 года на 1,6 млн. тонн и является своеобразным рекордом за последние несколько лет. Так, для ТОО "АНПЗ" - это лучший показатель (4,3 млн. тонн) с 1996 года (4,45 млн. тонн), для ТОО "ПКОП" (4,6 млн. тонн) - с 1993 года (4,96 млн. тонн), а для АО "ПНХЗ" (4,8 млн. тонн) – с 1993 года (5,17 млн. тонн).

Объем произведенной продукции на НПЗ РК в 2010 году составил 12,7 млн. тонн, превысив план на 567 тыс. тонн, или 4,68%. По сравнению с 2009 годом объем произведенной продукции увеличился на 1,5 млн. тонн, или на 12%. Перевыполнение отмечается практически по всем наименованиям продуктов, в том числе по бензину марок АИ-92, керосину, дизельному топливу, коксу и сжиженному газу. Выпускаемая продукция полностью соответствует требованиям класса 2 "Технологического регламента о требованиях к выбросам вредных (загрязняющих) веществ автотранспортных средств, выпускаемых в обращение на территории Республики Казахстан".

- "Высокие показатели были достигнуты, прежде всего, профессионализмом руководства заводов, слаженной работой всех заводчан и своевременным проведением замены устаревших технологических установок и проводимой модернизацией всего технологического процесса, - отметил Данияр Берлибаев, Генеральный директор АО "КазМунайГаз – переработка и маркетинг".

Работниками НПЗ проведена большая работа по увеличению ставки процессинга, вызванного необходимостью дальнейшей технологической реконструкции. Так, тариф на переработку 1 тонны нефти на ТОО "АНПЗ" увеличился в 2010 году с 5 764,92 до 7 462,0 тенге. На ТОО "ПКОП" и АО "ПНХЗ" данный показатель возрос с 3 100,0 до 3 947,0 тенге и с 3 742,26 до 4 992,74 тенге соответственно.

В рамках реализации мероприятий по энергосбережению технологические потери на трех НПЗ снизились на 0,92%. Наибольшее сокращение потерь наблюдается у ТОО "АНПЗ" и составляет 2,34%.

С целью повышения эффективности работы НПЗ и обеспечения внутреннего рынка республики необходимым количеством высококачественных нефтепродуктов, АО "КазМунайГаз – переработка и маркетинг" совместно с заводами и китайскими партнерами внедрены инновационные программы, в ходе реализации которых были успешно проведены следующие мероприятия:

На Атырауском нефтеперерабатывающем заводе:

- ввод в эксплуатацию новой печи П-1/1,1/2 на ЭЛОУ-АВТ-3 взамен морально и физически устаревшей печи шатрового типа, что позволило увеличить мощность установки с 7000-7800 тн/сутки до 8500-9000 тн/сутки или 3,5 млн. тн/год;

- с целью соответствия индукционного периода товарных бензинов нормированным показателям разработана рецептура вовлечения антиокислительной присадки "Агидол-12". Произведен монтаж узла и схемы подачи присадки "Агидол", что обеспечило улучшение качества нефти УЗК и увеличению "индукционного периода" с 180 мин. до 600 мин;

- с целью улучшения качественных показателей зимнего дизельного топлива "ДЗп -15", разработана рецептура приготовления на основе оптимального вовлечения существующих фракций прямогонного и гидроочищенного/депарафинизированного КГФ. Для улучшения низкотемпературных свойств дизельного топлива смонтирован узел смешения компонентов и подачи присадки "Додифлоу", что позволило снизить ПТФ с минус 9°C до минус 15°C при приготовлении товарных дизельных топлив марки ДЗп;

- произведена замена катализаторов: гидроочистителя/десульфуризатора поз. 78-R-002, высокотемпературного конвертора поз. 78-R-003 и печи риформинга поз. 78-F-001 на УПВ;

- проведена реконструкция вакуумного блока установки ЭЛОУ-АВТ-3 с целью увеличения мощности вакуумного блока до 1800 тыс. тонн в год. Выполнение данных работ позволит уменьшить выход мазута и увеличить выработку целевых продуктов;

- в результате реализации (1 этапа) проекта реконструкции установки замедленного коксования увеличена производительность на 18% до 2600 тонн в сутки, произведена замена внутренних устройств колонн К-1,2,3,4;

- введены в эксплуатацию резервуарные парки вакуумного газойля и печного топлива;

- произведён монтаж форконтактора Р-5 узла конверсии нафтеннов установки каталитического риформинга ЛГ-35-11/300-95, что позволило увеличить производительность установки на 11,6%, выход стабильного катализата на 10%, выход стабильной головки на 9,5%. С увеличением выработки H₂ увеличилась загрузка на ГОДТ КУ ГБД до 150-160 м³/ч или 85-90% от проектной мощности.

На Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе:

- замена катализатора и теплообменного оборудования установки риформинга, что позволяет увеличить производство высокооктановых бензинов. Так, производство бензинов марок АИ-96,98 на ТОО "ПКОП" в 2010 году превысило плановый показатель на 60 378 тонн;

- с целью развития производства и расширения спектра выпускаемой продукции был дан старт разработки ТЭО "Проекта модернизации и реконструкции ШНПЗ" по варианту гидрокрекинга.

На Павлодарском нефтехимическом заводе:

- введение в производственный цикл октаноповышающей присадки "Каскад" для увеличения выработки бензина АИ-92 из общего объема бензинового пула. Так, производство бензина данной марки в отчетном году превысило плановый показатель на 83 019 тонн;

- ввод в эксплуатацию трех нефтяных резервуаров №29-5/3 по 5 тыс. м³ каждый.

- впервые за 10 лет АО "ПНХЗ" перешагнул сотысячный рубеж в производстве нефтяных битумов, так в 2010 году произведено 110 834 тонн битума, из них дорожного – 97 241 тонны.

В качестве показателя успешной работы нефтеперерабатывающих предприятий также следует отметить снижение количества инцидентов на производстве.

В 2011 году АО "КазМунайГаз – переработка и маркетинг" и нефтеперерабатывающие заводы намерены осуществлять мероприятия по увеличению объемов переработки нефти и улучшению качества выпускаемой продукции.

За дополнительной информацией обращаться:

Пресс-секретарь АО "КазМунайГаз – переработка и маркетинг"

Бибигуль Мырзахметова,

B.Myrzakhmetova@THKMG.KZ Тел. + 7 7172 97 97 71; Факс + 7 7172 97 96 82

АО "КазМунайГаз – переработка и маркетинг" – 100 процентная дочерняя организация АО НК "КазМунайГаз". В активе компании – Атырауский НПЗ (99,5%), Шымкентский НПЗ (49,7%), Павлодарский НХЗ (58%), компания "Ромпетрол" (100%). Основные направления деятельности: управление нефтеперерабатывающими активами, экспорт нефти и нефтепродуктов, развитие розничной сети реализации нефтепродуктов.

АО "Национальная компания "КазМунайГаз" — казахстанский национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100 процентов акций АО НК "КазМунайГаз" принадлежит АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына".