

**Программа развития
ООО «ЛУКОЙЛ –
Волгограднефтепереработка»**

ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка»



Осуществляет деятельность по переработке нефти

Выпуск первой продукции – декабрь 1957 года.

Объем переработки нефти – до 14,627 млн. тонн

Глубина переработки – до 91,9%

Параллельно с деятельностью по переработке нефти ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» осуществляет также инвестиционную деятельность.

Сумма инвестиций, направленных на модернизацию производства с 2005 г. по 2019 г. – более 150 млрд. руб.

ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка»

Функции реализации инвестиционной программы в Обществе выполняет Управление капитального строительства, состоящее из отдела надзора за строительством и планово-сметно-договорного отдела.

В штате отдела надзора за строительством состоят ведущие специалисты и инженеры, входящие в Национальный реестр специалистов в области строительства.

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является членом СРО Ассоциация «Строители Нижней Волги».

Основные направления производства:

- ✓ Топливное производство;
- ✓ Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля;
- ✓ Коксо-битумное производство;
- ✓ Производство компонентов масел;
- ✓ Цех отгрузки и хранения товарной продукции.

С 2005 года завод прошел большой путь модернизации производств, были построены и введены в эксплуатацию такие крупные производственные объекты, как:

Топливное производство. Установка риформинга

Строительство установки каталитического риформинга по лицензионной технологии компании UOP мощностью 1000 тыс. тн/год (ввод -2006 г.)



- Производство из прямогонных бензиновых фракций высокооктанового компонента товарных автомобильных бензинов стандарта ЕВРО-5

Топливное производство.

Строительство установки изомеризации

Строительство установки изомеризации бензиновой фракции НК-75 по лицензионной технологии компании UOP мощностью 463 тыс. тн/год (ввод – 2007 г.)

- Производство из фракции НК-75 по технологии «Пенекс» высокооктанового компонента товарных автомобильных бензинов стандарта ЕВРО-5



С вводом в эксплуатацию установок риформинга и изомеризации весь бензин на предприятии выпускается в соответствии с требованиями стандарта ЕВРО-5

Топливное производство.

Установка гидроочистки дизтоплива



Строительство установки гидроочистки дизельного топлива по лицензионной технологии компании Axens мощностью 3000 тыс. тн/год (ввод – 2012 г.)

- Переработка всего объема прямогонных дизельных фракций с получением дизельного топлива стандарта ЕВРО-5;
- Гидроочистка дистиллятов коксования с получением гидроочищенного бензина и дизельного топлива стандарта **ЕВРО-5**

Топливное производство.

Установка первичной переработки нефти АВТ-1

Комбинированная установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-1 мощностью 6000 тн/год (ввод – июль 2015 г.)

- Увеличение переработки нефти до 14,5 млн. тн/год (после модернизации инфраструктуры);
- Вывод из эксплуатации морально устаревших и физически изношенных ЭЛОУ-АВТ-3,4;



- Увеличение отбора высококачественных светлых и вакуумных дистиллятов;
- Дополнительное увеличение производства автобензинов класса ЕВРО-5

Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля

Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля мощностью по сырью 3,5 млн. тн/год (ввод – июль 2016 г.)

- Достижение глубины переработки нефти на уровне мировых стандартов;



- Значительное увеличение производства дизельного топлива стандарта ЕВРО-5 (на 1,9 млн. тн/год)

Коксовое производство.

Установка замедленного коксования

Строительство новой установки замедленного коксования по лицензионной технологии компании Conoco Phillips мощностью 1000 тыс. тн/год (ввод -2011 г.)

- Увеличение мощностей установки замедленного коксования до 1350 тыс. тн/год;
- Вывод из эксплуатации установок замедленного коксования №56, 57;
- Увеличение глубины переработки нефти до 90%



Коксовое производство.

Установка прокаливания кокса

Реконструкция установки прокаливания кокса II этап – строительство 2-й очереди установки мощностью по сырью 140 тыс. тн/год (ввод - 2013 г.)

- Наличие значительного резерва по сырью – сырому не прокалённому коксу, после завершения реконструкции коксового производства;
- Увеличение мощностей прокаливания кокса по сырью со 100 до 240 тыс. тн/год



Топливное, коксовое производство и цех отгрузки и хранения товарной продукции

- Модернизация инфраструктуры предприятия (строительство дополнительных резервуарных парков под хранение бензина и дизельного топлива, монтаж дополнительных трубопроводов и подъездных путей);
- Подключение к магистральным трубопроводам;
- **Реконструкция заводского кольца топливного газа.** В рамках проекта построен **блок очистки от сероводорода всего объема топливного газа, обращающегося в заводском кольце;**
- **Внедрение технологии утилизации факельного газа.**

В результате достигнуто снижение сбросов углеводородного газа на факел за счет возврата его в топливную сеть предприятия после компримирования и очистки от сероводорода.

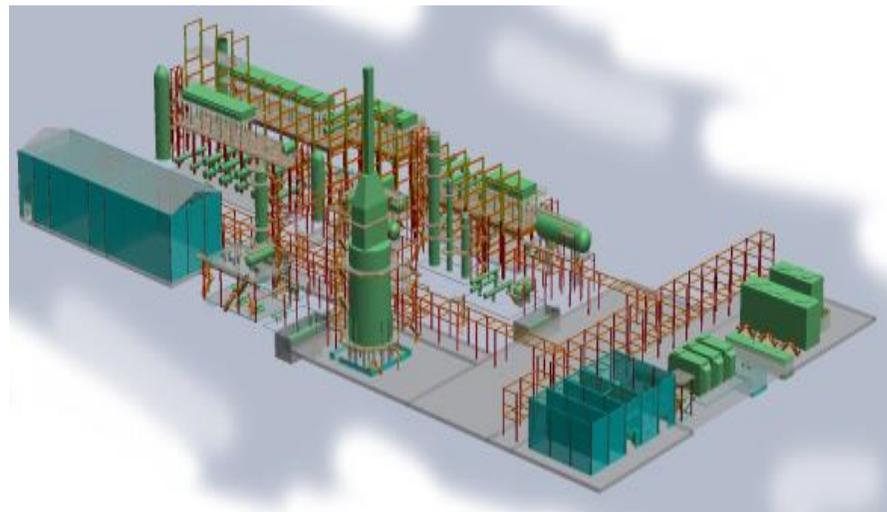


Производство компонентов масел

Строительство новой установки деасфальтизации.

- Вывод из эксплуатации установок деасфальтизации №20, 21, 22.
- Увеличение мощности по сырью до 120 тонн/час.
- Снижение энергопотребления на 25-30 %;
- Увеличение выхода деасфальтизата и улучшение его качества.
- Производительность установки по сырью – 1000 тыс.тн/год;
- Планируемый срок реализации – IV квартал 2020г.

Строительство ведется под контролем Нижне-Волжского управления Ростехнадзора.

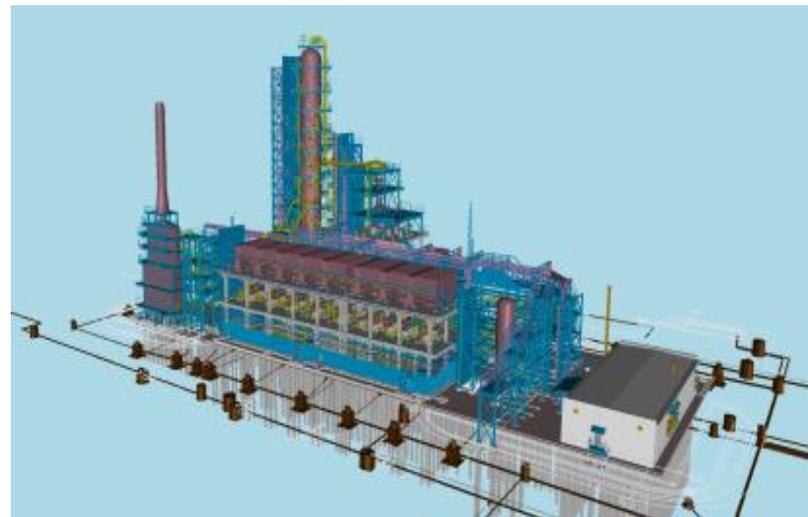


Производство компонентов масел

Строительство установки фракционирования остатка гидрокрекинга

- Цель реализации проекта – получение сырья для производства компонентов масел;
- Производительность установки по сырью – 490 тыс.тн/год;
- Планируемый срок реализации – IV квартал 2020г.

Строительство ведется под контролем Нижне-Волжского управления Ростехнадзора



Взаимодействие с Нижне-Волжским управлением Ростехнадзора

Все вышеуказанные производственные объекты построены и строятся под непосредственным контролем Ростехнадзора.

Кроме того, за счет поддерживающих инвестиций реализуются проекты по ранее выданным предписаниям Ростехнадзора, направленных на приведение к требованиям действующих норм и правил таких технологических установок и объектов как:

- ЭЛОУ-АВТ-5;
- селективной очистки №26;
- депарафинизации №31,32;
- установки гидрокаталитической переработки масел №61;
- цех отгрузки и хранения товарной продукции.

На реализацию данных мероприятий запланировано всего 13,895 млрд. руб.

Всего на I-ый квартал 2020 года освоено более 1,9 млрд.руб.

Вопросы для обсуждения



Всегда в движении!