

РЕАЛЬНЫЙ СЕКТОР

От разведки до сбыта: цифровые технологии

Коллектив «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», превысив показатели предыдущих лет, наращивает объёмы бурения и выходит на уровень пиковых за последние почти 30 лет цифр. «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» ставит рекорды по глубине переработки нефтяного сырья. Филиал «ЛУКОЙЛ-Инжиниринга» «ПермНИПИнефть» получил новый офис с уникальными возможностями для научной работы. Предприятие «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт» вошло в состав «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукта», расширив его географию и увеличив число АЗС.

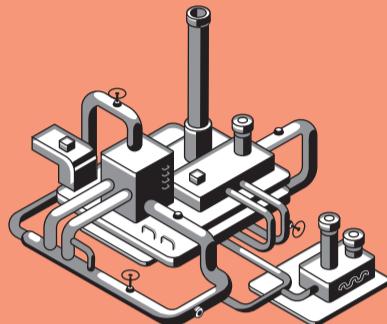


«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Добыто 15,4 млн т нефти.

Пройдено 276 тыс. м бурения.
План 2019 года — 340 тыс. м.
Задача 2020 года — выйти на показатель 420 тыс. м.
Это будет рекордная цифра за последние почти 30 лет.

Утилизация попутного нефтяного газа достигла 97%.

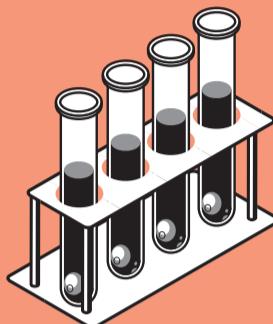


«ЛУКОЙЛ-ПЕРМНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»

В год 60-летия предприятие достигло уровня переработки нефти в 99%.
Это один из лучших показателей в мире.

Инвестиции за год составили 5 млрд руб.

Выручка составила 388 млрд руб.
(на 95 млрд руб. больше по сравнению с 2017 годом) за счёт увеличения производства бензинов, дизельных топлив.



Научный институт «ПермНИПИнефть» (филиал «ЛУКОЙЛ-Инжиниринга»)

В ноябре в микрорайоне Разгуляй для научного института открыто новое высокотехнологичное здание.
Здесь работают в формате «оупен-спейс» с использованием уникальных для России 2 мультимедиакомплексов для проведения коллективных методов исследований и принятия аналитических решений.

Институт сопровождает работу 243 месторождений

(160 месторождений «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и 83 месторождения «ЛУКОЙЛ-Коми»).



«ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»

630 автозаправочных станций с географией от Самары до Красноярского края.

Реконструировано 10 АЗС в сети «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукта» (в 2018 году присоединён к «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукту»).

Открылись 2 новые станции в Перми и Кукуштане.

Развитие сектора нетопливных товаров и услуг. Например, уже сегодня на АЗС «ЛУКОЙЛа» в Прикамье можно найти душевые.



Олег Третьяков, представитель президента компании «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, Республике Башкортостан, Удмуртской Республике и Свердловской области, генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

— Нефтяники уверенно смотрят в завтрашний день. Программы сформированы, утверждены, остаётся только работать засучив рукава. У нас есть где добывать, есть чем добывать, поэтому мы готовы к любым вызовам извне. Если нам скажут добывать больше, мы сделаем это. Несмотря на наш солидный возраст — в этом году пермской нефти исполняется 90 лет, у нас есть потенциал для роста. Кстати, весь этот год пройдёт под эгидой большого праздника — 90-летия открытия пермской нефти и Волго-Уральской нефтегазоносной провинции. Для нас особенно важно хранить историю, лучшие корпоративные традиции и достигать новых побед для региона и компании.

Цифровизация на предприятиях Группы «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае

На базе центральной инженерно-технологической службы предприятия в Полазне (северный куст месторождений) реализован проект «Центр интегрированных операций». Это дало рост объёма добычи нефти на 15,7 тыс. т. В прошлом году проект тиражирован в Чернушке и Осе.

Оптимизированы производственные цепочки на установках дизельного топлива и бензинов. Внедрена предиктивная аналитика, позволяющая планировать периоды остановки оборудования для профилактических мероприятий.

Сформирован единый банк данных для «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», завершается формирование банка данных «ЛУКОЙЛ-Коми». Все месторождения «оцифрованы» — имеют постоянно действующие экологогидродинамические модели.