

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.

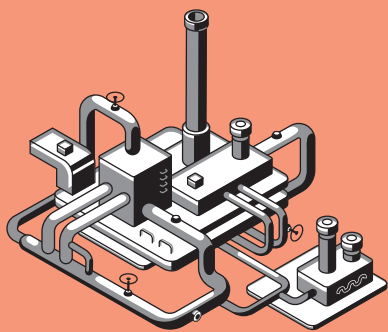
Задача 2020 года — выйти

на показатель **420** тыс. м.

Это будет рекордная цифра

за последние почти 30 лет.

Утилизация попутного нефтяного
газа достигла **97%**.

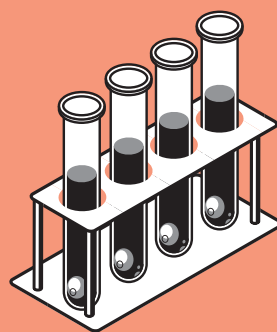


«ЛУКОЙЛ-ПЕРМНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»

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 прове-
дения коллективных методов исследова-
ний и принятия аналитических решений.

Институт сопровождает работу
243 месторождений
(160 месторождений «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
и 83 месторождения «ЛУКОЙЛ-Коми»).



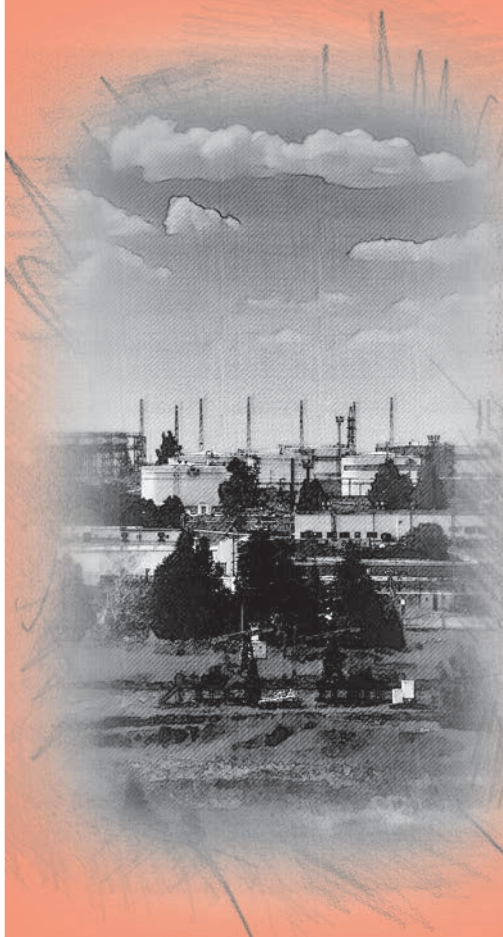
«ЛУКОЙЛ-УРАЛНЕФТЕПРОДУКТ»

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 компа-
нии «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае,
Республике Башкортостан, Удмурт-
ской Республике и Свердловской
области, генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

— Нефтяники уверенно смотрят
в завтрашний день. Программы сформиро-
ваны, утверждены, остаётся только рабо-
тать засучив рукава. У нас есть где добы-
вать, 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 эги-
дой большого праздника — 90-летия
открытия пермской нефти и Волго-Ураль-
ской 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 месторожде-
ний) реализован проект «Центр инте-
грированных 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 топли-
ва 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 эколого-
гидродинамические модели.