

Инвестиции – в интеллект

Пермский край относится к числу стабильных нефтедобывающих регионов. Компания «ЛУКОЙЛ» является крупнейшим налогоплательщиком и самым главным разработчиком пермских недр. Ежегодно нефтяники инвестируют в развитие значительные средства. Первый заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Игорь Мазеин – о наиболее перспективных направлениях для развития, а также о том, как и для чего нефтяники переходят в цифровой мир.

– Игорь Иванович, в начале этого года руководство Компании «ЛУКОЙЛ» заявляло о том, что объемы добычи нефти в Пермском крае по сравнению с прошлым годом не будут увеличены – в соответствии с соглашением, принятым странами-членами ОПЕК. Пришлось ли вносить изменения в инвестпрограмму по освоению месторождений?

– Действительно, в первом полугодии нам пришлось снизить объем добычи нефти. Сейчас же мы идем с небольшим превышением, чтобы в конце года достичь плановых показателей в 14,6 млн тонн жидких углеводородов в год. Инвестиционную программу в связи с этим мы не корректировали: все запланированные мероприятия по бурению и строительству новых скважин реализуются в полном объеме. В целом на геологоразведочные работы, бурение, обустройство скважин и на строительство новых объек-

тов мы намерены направить в этом году 36 млрд руб.

ДВЕ ВАЖНЫЕ ТОЧКИ ПРИЛОЖЕНИЯ СИЛ

– Назовите, пожалуйста, самые крупные и самые интересные объекты инвестиционной программы 2018 года.

– Их несколько. Важный для предприятия объект на севере Пермского края – это месторождение имени В. П. Сухарева. В настоящее время там ведется подготовка площадки для бурения, возводятся сразу два рукотворных «острова». Работы сейчас в стадии завершения, так что к бурению скважин можно будет приступить уже в следующем году. Всего в этот проект вложено около 1 млрд руб. Фактически обустройство месторождения завершено, вся инфраструктура создана, остается только добывать.

Еще один интереснейший проект – в Соликамском районе. Пожалуй, на сегодняшний день это самая крупная и самая сложная по своим природным характеристикам группа месторождений. Добыча будет осуществляться с Жилинского месторождения, его мы уже начали осваивать, и Ростовицкого, которое является одним из самых сложных, так как находится под залежами калийных солей, поэтому бурение здесь возможно только из охранной зоны. Бурение скважин здесь предполагается многозабойное, протяженностью более 4 км. Стоимость проекта, если считать только затраты на бурение скважин, превысит 1,5 млрд руб.

Кроме того, мы реализуем крупный проект по утилизации попутного нефтяного газа с этих месторождений. Создание системы сбора и транспортировки попутного нефтяного газа с Жилинского, Бельского и Ростовицкого месторождений обойдется более чем в 3 млрд руб. Газ будет доставляться на НГСП «Чашкино», а оттуда – для собственной генерации, ее проектная мощность составит 16 МВт. Как и в Перми, проект по строительству собственной генерации реализуем совместно с «Авиадвигателем». Сейчас завершается проектная стадия, строить будем в следующем году. В результате мы сможем стабильно обеспечивать теплом и электроэнергией наши объекты на севере Прикамья, а также через систему «МРСК Урала» и внешних потребителей.

– Получается, что север Прикамья сегодня требует наибольших инвестиций и внимания Нефтяной компании «ЛУКОЙЛ»?

– На самом деле сегодня на карте Прикамья можно выделить две точки приложения наибольших инвестиций. Первая, действительно, это так называемая северная группа месторождений, где находятся цеха добычи нефти №11 и №12.

Вторая точка располагается на юге края, это зона ответственности ЦДНГ №1 и №6. Здесь много небольших месторождений, самые крупные – Таныпское и Дороховское, которые мы разбуриваем, обустроиваем новые скважины, чтобы увеличить объемы добычи в дальнейшем.

Любое месторождение истощимо. В теории, месторождение имеет четыре стадии развития: рост, «полочка», то есть стабильный максимальный объем добычи, а затем объемы обязательно падают и наступает истощение.

Чтобы компенсировать объемы добычи, есть два пути – бурение новых скважин и проведение геолого-технических мероприятий (ГРП, ППД, кислотная обработка), которые позволяют восстановить дебит скважин. По южной группе месторождений мы интенсифицируем добычу как раз такими способами. Инвестиции на эти цели в 2018 году – одна треть от общего объема.

МОЩНОСТИ – В ТОНУСЕ

– Расскажите, пожалуйста, подробнее о ремонтной кампании этого года.

– Поддержание оборудования в рабочем состоянии – это один из важных элементов стабильной работы. И это постоянный процесс: что-то выходит из строя, что-то требует срочной замены, а какие-то мощности эксплуатировались с большей заботой, поэтому срок годности может быть продлен. Плановая замена резервуаров происходит сегодня, к примеру, на УППН «Кюеда» и УПСВ «Ярино». Всего в этом году мы должны отремонтировать наш резервуарный парк – 18 резервуаров и полтора десятка судов под давлением.

Кроме того, в этом году мы отремонтировали свыше 250 км действующих трубопроводов, еще 218 км будет отремонтировано в следующем году.

– Какие важные объекты будут введены в строй в ближайшие два года? Есть ли в сфере ваших интересов новые месторождения?

– Новые месторождения в этом году осваивать уже не будем, а вот в следующем году планируем ввести в эксплуатацию пять новых месторождений, открытых или приобретенных в последние годы. Это Калиновское, Орловское, Шурубское, Усть-Долгинское и Южно-Калимиарское месторождения. Кроме то-

Месторождение им. В. П. Сухарева – один из важнейших объектов предприятия «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

