



ИГОРЬ СЕЧИН
ДОЛОЖИЛ ПРЕЗИДЕНТУ
О КЛЮЧЕВЫХ ПРОЕКТАХ
«РОСНЕФТИ»

стр. 3

РЕКОРДЫ
«РОСНЕФТИ»

стр. 4

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
КЛЮЧЕВЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ
ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2019 ГОДУ

стр. 8-11

КАК ИЗМЕНИТСЯ
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ АКЦИОНЕРА
С РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕМ
ПОСЛЕ ПАНДЕМИИ

стр. 12

▼ ОТ ПЕРВОГО ЛИЦА



Уважаемые акционеры и инвесторы!

Прошедший 2019 год стал успешным для Компании. «Роснефть» продолжила системную работу по реализации целей, утвержденных Советом директоров в рамках Стратегии «Роснефть – 2022», а также сумела укрепить лидерские позиции на энергетическом рынке, продемонстрировав позитивные результаты по различным направлениям деятельности.

Компания в условиях действовавшего соглашения ОПЕК+ и ограничений «Транснефтью» приема нефти в систему магистральных трубопроводов сумела сохранить уровень добычи углеводородов на рекордном уровне – 285,3 млн т н.э. При этом среднесуточный уровень добычи составил 5,8 млн барр.н.э. / сут.

Успешным результатам в области добычи способствовали как запуск новых проектов и поддержание добычи на действующих месторождениях, так

и внедрение современных технологических решений. На базе Илишевского месторождения «Башнефти» в опытно-промышленную эксплуатацию была запущена информационная система «Цифровое месторождение», которая впервые в отрасли охватывает все основные процессы нефтедобычи и логистики. Только в рамках «Башнефти» экономический эффект от внедрения этой системы составит порядка 1 млрд руб. в год. Опыт данного проекта Компания планирует масштабировать на других месторождениях.

Компания в 2019 году продолжила развивать кластерную модель освоения месторождений. В июне введено в промышленную эксплуатацию Западно-Эргинское месторождение, входящее в состав Эргинского кластера, начаты обустройство и подготовка к промышленной эксплуатации Северо-Даниловского нефтегазоконденсатного месторождения – первого из четырех месторождений, образующих новый Даниловский нефтегазодобывающий кластер.

Важным достижением 2019 года является начало процесса формирования новой нефтегазовой провинции на севере страны – на Таймырском полуострове – в рамках проекта «Восток Ойл». Ресурсная база данного проекта, который «Роснефть» планирует разрабатывать вместе с партнерами, составляет около 5 млрд т нефти. Преимуществом проекта является его близость к уникальному транспортному коридору – Северному морскому пути. Его использование открывает возможность поставок сырья с месторождений проекта сразу в двух направлениях: на европейские и азиатские рынки. Реализация проекта обеспечит выполнение поставленных Президентом задач по увеличению грузопотока по Северному морскому пути. В перспективе будет создан новый кластер мирового уровня, аналогов которому в мире на данный момент нет.

Объем переработки нефти в 2019 году составил 110 млн т, из которых более 10 млн т были переработаны на НПЗ Компании за рубежом. Данные объемы обеспечили потребности внутреннего рынка и обязательства «Роснефти» по его стабильному и надежному снабжению нефтепродуктами. Оптовые поставки моторного топлива в 2019 году выросли почти на 4 % по сравнению с предыдущим годом, составив почти 30 млн т. При этом норматив биржевой реализации по автомобильным бензинам был перевыполнен в 2,3 раза, по дизельному топливу – в два раза. Объем розничных продаж моторных топлив в России в прошедшем году превысил показатель 2018 года на 6 %.

Отдельно хочу отметить, что в 2019 году «Роснефть» начала производство первых катализаторов гидроочистки для российской нефтеперерабатывающей отрасли, которые могут полностью заменить иностранные аналоги и снизить зависимость от импортных технологий. Компания уже провела успешные промышленные испытания первой партии данных катализаторов.

Реализация Стратегии «Роснефть – 2022» уже дает ощутимые результаты, и самый наглядный пример – это рост финансовых показателей, в частности чистой прибыли и дивидендных выплат. По итогам 2019 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», выросла на 29 %, составив 708 млрд руб. Выручка Компании увеличилась на 5,3 %, до рекордных 8,7 трлн руб., показатель операционной прибыли до амортизации – на 1,2 %, до 2,1 трлн руб. По итогам года собственный денежный поток «Роснефти»

составил 884 млрд руб., оставаясь положительным на протяжении почти восьми лет.

Благодаря достигнутым результатам капитализация Компании за 2019 год выросла на 17 %. Всего с начала реализации Стратегии «Роснефть – 2022» стоимость «Роснефти» на бирже выросла более чем на 44 %, что говорит о правильности взятого курса.

В 2019 году «Роснефть» подтвердила звание крупнейшего российского налогоплательщика и системообразующей компании для государственного бюджета страны. По итогам года в бюджетную систему страны было перечислено около 3,6 трлн руб.

Максимальная отдача для акционеров является приоритетом в деятельности менеджмента Компании. По итогам года акционерам был выплачен рекордный объем дивидендов – около 283 млрд руб., что на 25 % выше, чем в 2018 году. При этом на долю государства из этой суммы пришлось почти 141 млрд руб.

Компания успешно продолжает развитие своего трейдингового направления. В текущем году «Роснефть» открыла офис в Сингапуре для развития торговли нефтью и нефтепродуктами в регионе. Результаты его работы можно увидеть уже сейчас: поставки сырья Компании в восточном направлении в 2019 году составили 79,7 млн т. Однако плодотворная работа продолжается и на традиционных рынках сбыта. В 2019 году были заключены договоры на поставку нефти в Польшу общим объемом до 12 млн т и в Чехию – до 15,1 млн т.

За последние 20 лет Компания стала одним из глобальных энергетических лидеров, заняла позицию крупнейшей в мире по добыче и запасам среди всех публичных компаний и стала главным инструментом формирования доходов бюджета Российской Федерации. Выдающиеся достижения и значительный вклад «Роснефти» в развитие российской экономики были отмечены руководством страны – сотрудникам Компании вручены государственные награды. Уверен, что признание достижений на самом высоком уровне послужит хорошей основой для дальнейшего укрепления позиций Компании как в России, так и за рубежом.

**Главный исполнительный директор,
Председатель Правления
ПАО «НК «Роснефть»
И.И. СЕЧИН**

▲ ОРИЕНТИР ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ

Игорь Сечин доложил президенту о ключевых проектах «Роснефти»

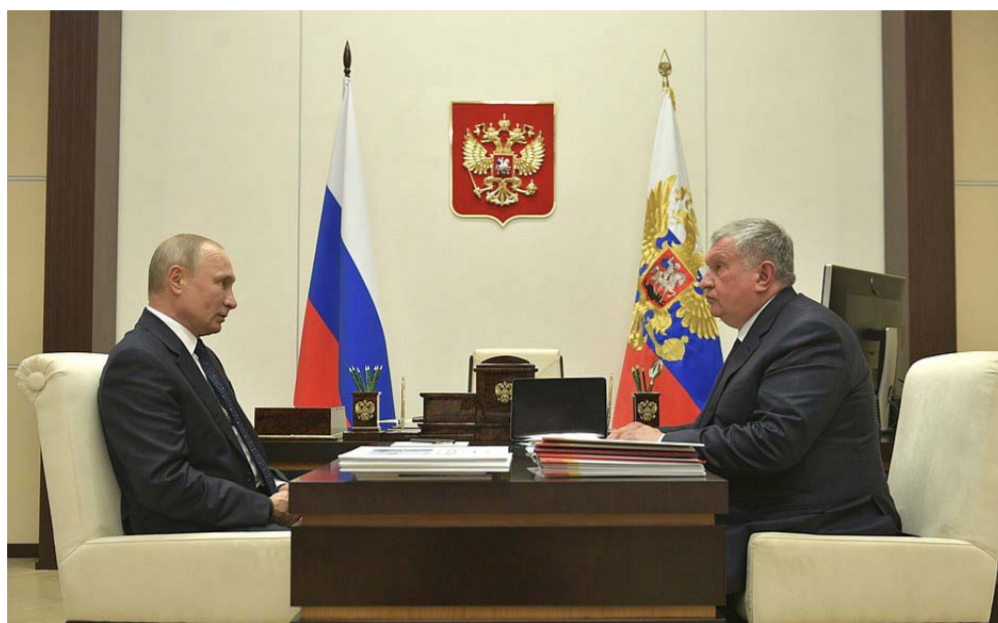
Президент Российской Федерации Владимир Путин провел рабочую встречу с Главным исполнительным директором «Роснефти» Игорем Сечиным. Глава Компании обозначил меры, необходимые для поддержания нефтяной отрасли, и доложил о ключевых проектах, которые будут способствовать развитию регионов и созданию новых рабочих мест, что очень важно в нынешних условиях.

Компания обеспечивает развитие инфраструктуры регионов и создание рабочих мест

Президент Российской Федерации Владимир Путин провел рабочую встречу с Главным исполнительным директором «Роснефти» Игорем Сечиным. Глава Компании обозначил меры, необходимые для поддержания нефтяной отрасли, и доложил о ключевых проектах, которые будут способствовать развитию регионов и созданию новых рабочих мест, что очень важно в нынешних условиях.

«Роснефть» – это ведущая наша компания, ведущее общество, крупнейший налогоплательщик», – сказал Владимир Путин, открывая встречу. Президент Российской Федерации предложил Игорю Сечину как руководителю крупнейшей российской нефтекомпании доложить о ситуации в отрасли и необходимых мерах поддержки со стороны государства. «Как вы как руководитель нашей крупнейшей компании видите ситуацию в отрасли в целом, как себя чувствует «Роснефть», какие проблемы вы считаете наиболее важными? – спросил Владимир Путин. – Всем ясно, что падение спроса в мире является самой главной проблемой для всех. Но для нас, для российских энергетиков, для российских нефтяников, что вы считаете наиболее актуальным и в чем, по вашему мнению, должна состоять поддержка со стороны государства?»

Игорь Сечин отметил, что «Роснефть» в 2019 году продемонстрировала значительные производственные и финансовые результаты и стала крупнейшим налогоплательщиком, сформировав 18 % доходной части бюджета страны. «Деятельность «Роснефти»



поддерживает нашу корпоративную экосистему в 2,5 млн человек – это и подрядчики, и производители оборудования, сервисные компании. Инвестиционная программа в прошлом году составила порядка 950 млрд руб.», – сказал глава «Роснефти».

«С учетом драматического состояния глобального нефтяного рынка и в связи с принятыми решениями о сокращении добычи нам придется оптимизировать часть капитальных затрат. Мы стараемся сохранить нашу Инвестиционную программу на уровне примерно 750 млрд руб.», – отметил Сечин. Оптимизация необходима для того, чтобы сохранить финансово-экономическую стабильность Компании, сказал он.

Глава «Роснефти» подчеркнул, что руководство Компании понимает ответственность за сохранение здоровья сотрудников и связанных с ними семей, поэтому организованы 68 обсерваторов, в которые вахта заступает перед работой. «Мы увеличили межвахтовые сроки с 30 до 90 суток, люди относятся к этому с пониманием», – отметил Сечин, а также подчеркнул, что принятые меры приносят результаты, и ситуация полностью находится под контролем.

Поддержка отрасли

Говоря о возможных мерах поддержки для отрасли со стороны государства, Игорь Сечин назвал доступность кредитования. «Ключевая вещь для нас, где нам крайне необходима помощь государства, – это смягчение банковской политики, относящейся к доступности кредитования, к доступности оборотных средств. И это касается не только нас, как вы правильно заметили, но и компаний, и наших подрядчиков, и наших поставщиков. Если бы была возможность увеличения лимитов на кредитора, это сильно помогло бы поддержать наши инвестиционные

программы и даже начать новые, имея в виду, что в перспективе двух-трех лет мы все-таки преодолеем кризис и надо будет обеспечивать рынок новыми объемами углеводородов», – сказал Сечин.

Он подчеркнул, что речь идет не о льготных кредитах, а о предоставлении финансирования на условиях, которые приняты сейчас Центральным банком Российской Федерации. Кроме того, по словам главы «Роснефти», необходимо предоставить отсрочку налоговых платежей по работам в геологоразведке и привести тарифы транспортных монополий в соответствие с текущими ценами на рынке. Сечин пояснил, что перенос на будущие периоды налоговых платежей по работам, связанным с геологоразведкой, поможет осуществить необходимые мероприятия по проектам и в перспективе быть готовыми к выходу из кризиса.

Говоря о тарифах естественных монополий, Сечин отметил, что в 2008 году стоимость нефти составляла около 1,1 тыс. руб., а сейчас показатель равен 1,2 тыс. руб., так что это сопоставимые величины. «Но раньше тариф был 822 руб. за тонну прокачки, а сегодня он больше 2 тыс. руб. – 2,1 тыс. руб.»

«Мы не просим особых льгот, но при введении в соответствие в связи с падением цены было бы для нас, конечно, значительным. В настоящее время 32 % от стоимости нефти составляют расходы на транспорт», – отметил Игорь Сечин в докладе президенту Российской Федерации. «Я понимаю эти озбоченности, мы обязательно обсудим это», – сказал в ответ Владимир Путин.

«Восток Ойл»

Глава «Роснефти» также доложил президенту Российской Федерации

о бурении поисково-разведочной скважины на Западно-Ирдинском лицензионном участке одного из крупнейших в мире нефтегазовых проектов «Восток Ойл», объединяющего уже разрабатываемые месторождения Ванкорской группы и новые месторождения в Красноярском крае. Это локомотивный проект по освоению российского Заполярья, который «Роснефть» начинает реализовывать в партнерстве с «Нефтегазхолдингом».

Ресурсный потенциал проекта «Восток Ойл» составляет более 5 млрд т легкой малосернистой нефти, превосходящей по своим качествам нефть марки Brent. Потенциал поставки этой нефти на сырьевые рынки оценивается в 2024 году в 25 млн т, в 2027 году – 50 млн т и к 2030 году – до 115 млн т.

«Восток Ойл» – мощный генератор роста экономики России. Ожидаемый экономический эффект, по данным Института народнохозяйственного прогнозирования РАН, составляет 9,3 руб. на каждый вложенный рубль инвестиций. Реализация проекта даст дополнительно по 2 % увеличения ВВП ежегодно. В инфраструктуру проекта входят около 2 тыс. км магистральных трубопроводов, около 7 тыс. км межпромысловых трубопроводов, а также парки для подготовки и хранения нефти. В рамках «Восток Ойл» планируется создать около 100 тыс. новых рабочих мест, построить 15 промысловых городков, три аэродрома, два морских терминала, железные дороги и 2,5 тыс. МВт электростанции. Строительство под ключ объектов генерации и электросетевого хозяйства обеспечит компания «Интер РАО».

Президентом страны поставлена задача на ближайшие годы – обеспечить загрузку Северного морского пути, сделав его полноценной транспортной артерией с круглогодичной навигацией. «Восток Ойл» обеспечит значительную долю грузопотока по этой арктической транспортной магистрали: свыше 100 млн т углеводородов в год, добываемых на месторождениях проекта, будут перевозиться танкерами ледового класса по Северному морскому пути, эти суда уже строятся на первой в России судовой верфи тяжелого гражданского судостроения «Звезда».

«Реальная победа»

Игорь Сечин также доложил Владимиру Путину, что судостроительный комплекс «Звезда» успешно осуществил уникальную операцию по спуску на воду первого российского танкера типа «Афраммакс» в «Владимир Мономахе». Он также подчеркнул, что мощный танкер нового поколения

предназначен для перевозки нефти в неограниченном районе плавания и соответствует высоким стандартам экологической безопасности. «Это реальная победа, поздравляю», – сказал президент.

Главная и вспомогательная энергетические установки танкера могут работать как на традиционном, так и на экологически чистом топливе – сжиженном природном газе, что соответствует новым мировым экологическим стандартам. Длина судна равна 250 м, ширина – 44 м, дедвейт – 114 тыс. т, а скорость – 14,6 узла, оно относится к ледовому классу ICE-1A. В портфеле «Звезды» уже 12 заказов на суда такого типа.

Танкер «Афраммакс» был спущен на воду с помощью транспортно-передаточного дока «Вымпел» – одного из самых крупных в России. Подготовка к спуску заняла почти сутки. За это время танкер накатали судопоездом с открытого тяжелого достроечного стапеля на плавучий док, а затем вывели в акваторию.

История строительства танкеров данного типа началась с визита президента Российской Федерации Владимира Путина на судостроительный комплекс «Звезда» в сентябре 2017 года – именно тогда состоялось подписание пакетного соглашения о проектировании, строительстве, техническом надзоре, эксплуатации и подготовке экипажей десяти танкеров класса «Афраммакс». Закладка первого танкера класса «Афраммакс» дедвейтом 114 тыс. т прошла 11 сентября 2018 года в присутствии президента Российской Федерации.

До операции по спуску на воду первого танкера в производстве на тяжелом достроечном стапеле находились четыре «Афраммакса», а в феврале 2020 года состоялась резка металла для пятого. Эти суда строятся для «Роснефтьфлота». Танкеры «Афраммакс» станут первыми судами такого типа, построенными в России. Они оснащены самой продвинутой системой автоматизации класса А.

Судостроительный комплекс «Звезда» (ООО «ССК «Звезда») создается в две очереди. На объектах первой очереди ведется производственная деятельность. За 2019 год объем переработанного металла составил 18,4 тыс. т, объем производства по сравнению с 2018 годом вырос почти в два раза.

На разных стадиях строительства находятся восемь судов: четыре танкера типа «Афраммакс» и четыре многофункциональных судна снабжения. На стапеле формируются корпуса двух снабженцев и двух танкеров. К концу 2019 года завершены работы по формированию корпуса головного танкера типа «Афраммакс». Всего в портфеле заказов верфи свыше 40 судов.

Продолжается строительство второй очереди верфи, ведется бетонирование стен сухого дока размерами 485 × 114 × 14 м. Доставлен и смонтирован второй на верфи кран типа «Голиаф»



«Звезда»

Консорциум инвесторов во главе с «Роснефтью» сейчас создает судостроительный комплекс (ССК «Звезда»: при строительстве верфи применяются принципиально новые технологические решения, которые позволят ему стать одним из самых современных судостроительных производств в мире.

Строительство комплекса ведется в две очереди. В эксплуатацию уже введены объекты первой расширенной очереди: блок корпусных производств, окрасочные камеры, открытый тяжелый достроечный стапель с парком уникальных кранов и продвинутой судо-транспортной системой, а также транспортно-передаточный док.

Построенные цеха дали возможность не дожидаясь окончания работ по строительству второй очереди приступить к созданию ряда судов, в том числе сложнейших танкеров типа «Афраммакс».

Ввод в эксплуатацию второй очереди расширит возможности верфи и позволит ССК «Звезда» строить суда и морскую технику без каких-либо ограничений. В состав второй очереди

входят сухой док и дополнительные производственные цеха полного цикла для строительства крупнотоннажных судов и морской техники. Полная готовность верфи запланирована на 2024 год.

В продуктовой линейке «Звезды» танкеры, газовозы, буровые платформы и суда ледового класса, в том числе самые мощные в мире атомные ледоколы «Лидер». «Звезда» составит конкуренцию зарубежным верфям и обеспечит Россию гражданским флотом для освоения шельфовых месторождений и бесперебойной работы Северного морского пути – кратчайшего между Европой и Азией.

Танкер «Афраммакс» построен на тяжелом открытом достроечном стапеле. Это сложнейшее инженерное сооружение – один из самых больших стапелей в мире и крупнейший в России. В его состав входят три стапельные дорожки с уникальной самоходной судо-транспортной системой.

На стапеле установлены четыре порталных крана грузоподъемностью 100 т, два крана козловой типа грузоподъемностью 320 т и кран типа «Голиаф» грузоподъемностью 1,2 тыс. т, аналогов которому нет на российских верфях. Для сравнения: максимальная

грузоподъемность кранов, работающих на других российских верфях, равна всего 500 т.

Танкер «Афраммакс» спущен на воду с помощью транспортно-передаточного дока «Вымпел». Высокотехнологичный док был поставлен ССК «Звезда» 24 июля 2018 года. Док – важнейший элемент верфи, дающий возможность ССК «Звезда» выполнять заказы по производству судов, которые раньше не могли быть построены на российских верфях. Плавучий док является безупречным и позволяет осуществлять продольную накатку судов с трех разных стапельных линий верфи и поперечную накатку офшорных объектов.

Док предназначен для проведения работ по спуску со стапеля на воду крупнотоннажных судов длиной 300 м и шириной более 50 м, а также объектов морской техники, в частности буровых платформ и их элементов, и обеспечивает высокое качество и безопасность спуска.

В настоящее время на верфи работают более 3,5 тыс. человек, из них 87 % – жители Приморского края. К моменту окончания строительства всех объектов в 2024 году число работников превысит 7 тыс. человек.

грузоподъемностью 1,2 тыс. т. В бухте проведены дноуглубительные работы для организации подхода канала к акватории и обеспечения нужной глубины у гидротехнических сооружений.

В рамках V Восточного экономического форума 4 сентября «Звезде» посетили президент России Владимир Путин и премьер-министр Индии Нарендра Моди.

На конец 2019 года коллектив верфи составил 3,5 тыс. человек, ведется активная работа по привлечению и переобучению персонала. Для работников строится жилье: за год сдачи четыре дома на 144 квартиры. ССК участвует в программе мобильности трудовых ресурсов, а также ярмарках вакансий вузов и ссузов.

Проведены первая грузоподъемная операция по подъему краном «Голиаф» блока корпуса массой около 850 т и эксплуатационные испытания ТПД «Вымпел» накаткой груза в 2 тыс. т.



ОРИЕНТИР ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ

Рекорды «Роснефти»



Прошедший год «Роснефть» завершила с отличными производственными и финансовыми результатами и превзошла ожидания аналитиков.

Компания получила рекордные в своей истории выручку, показатель EBITDA и чистую прибыль, а объем добычи углеводородов «Роснефти» по-прежнему остается одним из лучших в глобальной отрасли. Таких показателей удалось достичь несмотря на действие внешних ограничений. В рамках реализации национальных проектов для обеспечения грузопотока по Северному морскому пути «Роснефть» совместно с партнерами при выполнении проекта «Восток Ойл» на Таймырском полуострове ведет работу по формированию новой нефтегазовой провинции с большим потенциалом ресурсной базы. В 2019 году Компания прочно определила свое место как одного из лидеров отрасли с низкими показателями удельных выбросов углекислого газа.

«В части экологической повестки 2019 год стал для Компании по-настоящему трансформационным. Мы усилили свою позицию как одного из лидеров отрасли с низкими показателями удельных выбросов углекислого газа. «Роснефть» также продолжила реализацию Стратегии в части приверженности целям ООН в области устойчивого развития, утвержденную Советом директоров», – отметил Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин.

Финансовые показатели

«В 2019 году Компания продолжила последовательную реализацию Стратегии «Роснефть – 2022», одобренной

Советом директоров. В то же время Компания была вынуждена работать в контексте целого ряда негативных факторов и рыночных неопределенностей», – отметил Игорь Сечин, комментируя финансовые результаты за 2019 год.

Тем не менее прошедший год оказался успешным с точки зрения финансовых показателей. Если говорить о цифрах, то чистая прибыль, относящаяся к акционерам, увеличилась за год на 29 %, до 708 млрд руб., а EBITDA за 2019 год составила 2,105 трлн руб.

Выручка по итогам 2019 года выросла на 5,3 %, составив рекордные 8,7 трлн руб. Промежуточный дивиденд за первое полугодие 2019 года равен 15,34 руб. за акцию, что на 5,2 % выше аналогичного показателя за 2018 год.

«Сильные результаты за второе полугодие 2019 года позволят нам увеличить финальный дивиденд намного более быстрыми темпами, поскольку чистая прибыль за этот период выросла более чем в полтора раза. При условии соответствующего решения годового Общего собрания акционеров дивидендная доходность, рассчитанная к средней цене акции за 2019 год, составит около 8 %», – отметил Игорь Сечин.

За 12 месяцев 2019 года свободный денежный поток «Роснефти» составил 884 млрд руб. (13,7 млрд долл. США).

Аналитики высоко оценили работу Компании.

«Рост чистой прибыли «Роснефти» за год составил 29 %. Это рекордная чистая прибыль за всю историю Компании. Но при этом важно отметить, что в прошлом году также сократилась сумма финансового долга Компании и ее торговых обязательств. Важным фактом является то, что эти хорошие финансовые показатели были достигнуты за счет сокращения операционных расходов. Сегодня показатели

Компании по себестоимости добычи являются одними из самых лучших не только в России, но и на мировой арене», – считает Валерий Андрианов, старший аналитик «ВМТ-Консалт».

Производственные результаты

Добыча углеводородов ПАО «НК «Роснефть» в 2019 году составила 285,3 млн т н.э. в год, что соответствует уровню 2018 года. Благодаря достижению запланированных объемов производства в прошедшем году Компании удалось внести весомый вклад в установление нового постсоветского рекорда России по объемам добычи нефти (560,3 млн т).

Новые проекты

Компания является лидером российской нефтяной отрасли по запуску новых высокомаржинальных проектов. С 2016 года работают такие крупные проекты, как Сузунское, Восточно-Мессояхское, Юрубчено-Тохомское, Кондинское, Тагульское, Русское и Курумбинское месторождения, вторая очередь Среднеобуобинского месторождения, а также Западно-Эргинское месторождение.

Суммарная добыча жидких углеводородов указанных активов в доле Компании за 2019 год составила 18,9 млн т (384 тыс. барр. / сут.), что на 27 % выше уровня 2018 года. За 4-й квартал 2019 года добыча активов составила 4,9 млн т (397 тыс. барр. / сут.). Их доля в общей добыче жидких углеводородов за 2019 год равна 8 %, а за 4-й квартал прошлого года – 8,5 %. Продолжается реализация проекта по разработке Эргинского кластера, в рамках освоения которого уже запущены Кондинское и Западно-Эргинское месторождения. За 2019 год суточная добыча на месторождениях кластера была увеличена на 75 % и достигла в 4-м квартале 60 тыс. барр. / сут.

Продолжается активная работа еще на двух месторождениях кластера – Чапровском и Эргинском лицензионных участках Приобского месторождения, на которых в 2019 году пробурено 55 скважин, а также ведется строительство объектов наземной инфраструктуры.

Компания и ее партнер Equinor ASA утвердили решение о начале реализации первого этапа полномасштабной разработки Северо-Комсомольского месторождения. В рамках этого этапа в ближайшие годы предусмотрено строительство основной и вспомогательной инфраструктуры.

Во исполнение задачи президента Российской Федерации по загрузке Северного морского пути «Роснефть» продолжает реализацию масштабного проекта по добыче углеводородов, который позволит воплотить в жизнь комплексную программу освоения новой нефтегазовой провинции на севере Красноярского края (проект «Восток Ойл»). В октябре 2019 года была получена лицензия на право пользования Западно-Иркинским участком недр с запасами 3P в объеме 277 млн т нефти и ресурсами 834 млн т н.э. (по данным отчета компании DeGolyer & MacNaughton).

Кроме того, в декабре 2019 года получено право пользования недрами Мезенинского, Северо-Джангодского и Янгодского лицензионных участков.

В январе 2020 года Правительством Российской Федерации одобрен проект федерального закона о введении налоговых стимулов для проектов разработки месторождений нефти и газа на отдельных территориях Арктической зоны Российской Федерации (в том числе для проекта «Восток Ойл»), и в феврале 2020 года он внесен в Государственную думу Федерального собрания Российской Федерации.

Инновации и устойчивое развитие

«Зеленые» инвестиции

«Роснефть» вошла в число лидеров международных рейтингов по экологии и корпоративному управлению.

По своим показателям Компания опережает большую часть (83 %) участников рейтинга международной нефтегазовой отрасли ICB Supersector.

Плоды устойчивого развития

ПАО «НК «Роснефть» получило наивысший балл в категории «управление», которая учитывает показатели в области корпоративного управления, риск-менеджмента и противодействия коррупции.

В 2019 году ведущие позиции «Роснефти» в области устойчивого развития получили международное признание: Компания вошла в индекс FTSE4Good Emerging Markets, участники которого демонстрируют лучшие показатели в области охраны окружающей среды, социальной ответственности и управления (ESG), а также прозрачности в раскрытии информации. «Роснефть» получила высокие оценки в ESG-рейтингах Bloomberg, Refinitiv, SAM (ранее RobecoSAM) и рейтинге соблюдения прав человека CHRБ.

Индекс FTSE4Good Emerging Markets образован в 2016 году и включает 536 компаний (в том числе 24 российских участника индекса) из более чем 20 развивающихся стран с суммарной капитализацией около 3 трлн долл. США.

Пятерка лидеров

В 2019 году работа ПАО «НК «Роснефть» в области устойчивого развития также получила высокие оценки и ряда других признанных международных рейтингов. Так, Компания вошла в пятерку отраслевых лидеров Refinitiv с рейтингом «А». Аналитики Bloomberg присвоили «Роснефти» в области устойчивого развития рейтинг на уровне 65,15. По этому показателю Компания является одним из лидеров, опережая большинство нефтегазовых компаний мира. По результатам оценки корпоративной устойчивости (SAM Corporate Sustainability Assessment – CSA) международной компании RobecoSAM (ESG-рейтинг RobecoSAM, включая оценку корпоративной устойчивости CSA, приобретены S&P Global в январе 2020 года) «Роснефть» улучшила рейтинг на 12 позиций – до 57-го места.

Водные ресурсы и климатический рейтинг

Также Компания вошла в число лидеров среди глобальных нефтегазовых компаний, принимающих участие в международном рейтинге в категории «водные ресурсы» в рамках проекта CDP (Carbon

Disclosure Project). Деятельность «Роснефти» с учетом решений по управлению водными ресурсами получила оценку «В–», что соответствует среднемировому уровню.

Всего в рейтинге приняли участие 2435 компаний, в том числе 109 нефтегазовых из 28 стран. Следует отметить, что только 18 нефтегазовых компаний (16,5 % от общего числа) получили рейтинги в высшем диапазоне «А»–«В–».

Высокая оценка деятельности, полученная «Роснефтью», впервые участвовавшей в рейтинге CDP в категории «водные ресурсы», свидетельствует об эффективности экологической политики Компании.

По данным ООН, на пресную воду приходится всего лишь 2,5 % от общего количества водных ресурсов планеты. Сегодня в мире трое из десяти человек не имеют доступа к безопасной питьевой воде, а к 2030 году дефицит глобальных водных ресурсов может достичь 40 %. В этом контексте рейтинг CDP в категории «водные ресурсы» приобретает все большую значимость, стимулируя компании, финансовые рынки и правительства обеспечивать рост без ущерба запасам пресной воды и инвестировать в экономику с надежным водообеспечением.

В январе 2020 года «Роснефть» вошла в число лидеров среди глобальных нефтегазовых компаний, принимающих участие в международном климатическом рейтинге CDP, и показала лучший результат среди российских нефтегазовых компаний-участниц. По итогам независимой оценки «Роснефти» был присвоен рейтинг категории «В» – самый высокий среди российских нефтегазовых компаний и на два уровня превышающий средний рейтинг европейских компаний-участниц.

Ключевой приоритет – инновации

Компания активно запускает новые проекты: летом 2019 года началась добыча на Западно-Эргинском месторождении.

Инновации – это ключевой приоритет Компании сегодня. В соответствии со Стратегией «Роснефть – 2022» Компания концентрирует внимание на повышении технологичности производства, энергично наращивая собственные технологические компетенции. Сегодня мы активно внедряем цифровые технологии по всей цепочке деятельности Компании – от машинного обучения до планирования оптимальной сетки скважин для технически сложных и низкопроницаемых коллекторов. За последние пять лет объем буровых работ увеличился более чем вдвое, а доля горизонтальных скважин – в четыре раза и теперь составляет 48 %. В августе (?) мы пробурили десяти-тысячную горизонтальную скважину.

Такие конструктивные достижения необходимы для извлечения запасов из плотных пластов, которые уже дают около 10 % добычи нефти Компании.

С вводом санкций усложнился доступ к технологиям по разработке трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ). «Роснефть» обладает собственными технологиями по работе с низкопроницаемыми коллекторами и не зависит от поддержки партнеров в условиях санкций. Еще в 2017 году Компания в рамках реализации цифровой стратегии создала первый в Евразии промышленный симулятор гидроразрыва пласта (ГРП) «РН-ГРИД». На данный момент программный комплекс «РН-ГРИД» обеспечивает выполнение всех операций и инженерных расчетов, необходимых для проектирования ГРП. В начале 2018 года «Роснефть» внедрила «РН-ГРИД» на предприятиях внутреннего сервиса по ГРП, полностью отказавшись от западных аналогов. Также в 2018 году Компания начала коммерческую реализацию программного обеспечения симулятора. Программный комплекс стоит в несколько раз дешевле зарубежного программного обес-

Проведенные при разработке сравнения показали, что результаты расчетов в «РН-СИГМА» полностью совпадают с лучшими мировыми аналогами, а по скорости освоения «РН-СИГМА» даже превосходит их.

Разработка ТРИЗ нефти является одной из ключевых задач в рамках реализации Стратегии Компании до 2022 года.

Технология бурения горизонтальных скважин с применением многостадийного ГРП способствует повышению продуктивности скважин, большему охвату запасов и экономической эффективности проектов. На зрелых активах Компании доля применения данной технологии в общем объеме бурения выросла до 31 % в 2018 году по сравнению с 21 % годом ранее.

Также Компания наращивает объемы горизонтального бурения и ведет опытно-промышленные работы по оптимизации конструкций за счет увеличения длины горизонтальной секции и количества стадий ГРП.



печения, цены на которое до недавнего времени были высоки ввиду отсутствия конкурентных отечественных предложений. С появлением «РН-ГРИД» ситуация кардинально изменилась: «Роснефть» придала мощный импульс развитию рынка и технологий в области моделирования ГРП. На данный момент Компания реализовала более 200 коммерческих лицензий на использование программного комплекса, кроме того, взамен – партнерам Компании передано 140 академических лицензий. Более 40 тестовых лицензий поступило 16 нефтесервисным и нефтегазовым компаниям для изучения возможностей «РН-ГРИД».

Другой успешный пример собственной разработки – инновационный программный комплекс «РН-СИГМА», который предназначен для геомеханического моделирования при бурении. Эта программа позволяет инженерам Компании расширить применение геомеханических методов расчета устойчивости ствола скважины и снизить риски осложнений при бурении наклонно-направленных и горизонтальных скважин.

Современные технологии позволяют увеличивать эффективность и производительность скважин, и вот один пример. В 2016 году на Юганском месторождении мы запустили пилотный проект, который позволил сократить время бурения скважины с 30 до 19 дней. На тот момент это казалось большим достижением. Однако нет предела совершенству, и сегодня средний результат бурения подобных скважин составляет 12 дней, а лучший – всего девять. В настоящее время мы планируем использовать этот метод за пределами Юганска, в том числе на Самотлорском и Ванкорском месторождениях.

Также сегодня у нас есть система GTMDB, которая позволяет анализировать результаты каждой скважинной работы, находить причины неэффективности, если таковые имеются, извлекать уроки и принимать соответствующие меры. Прямой эффект от работы этой системы составляет 2,3 млрд руб. сэкономленных инвестиций.

МАСШТАБ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Активы и регионы деятельности в 2019 году

25

стран присутствия

6 %

доля в мировой добыче нефти

70 %

прогнозируемый уровень локализации производства иностранного оборудования на территории Российской Федерации к 2025 году

78

регионов присутствия в России

13

НПЗ в России

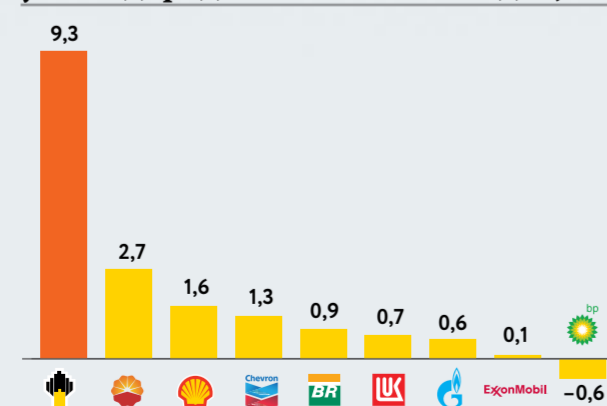
41 %

доля в добыче нефти в Российской Федерации

В ПАО «НК «Роснефть» функционирует **интегрированная система управления** промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды

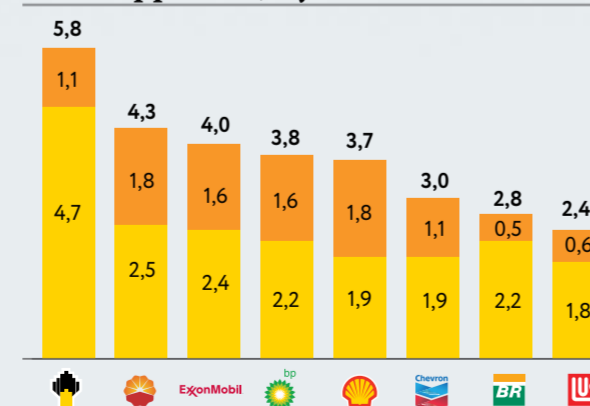


Средний темп прироста добычи углеводородов в 2009–2019 годах, %



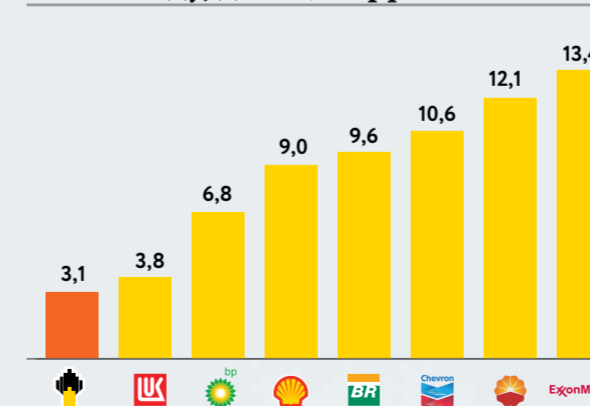
Источники: отчетность компаний, Газпром – Wood Mackenzie

Добыча углеводородов в 2019 году, млн барр. н. э. / сут.



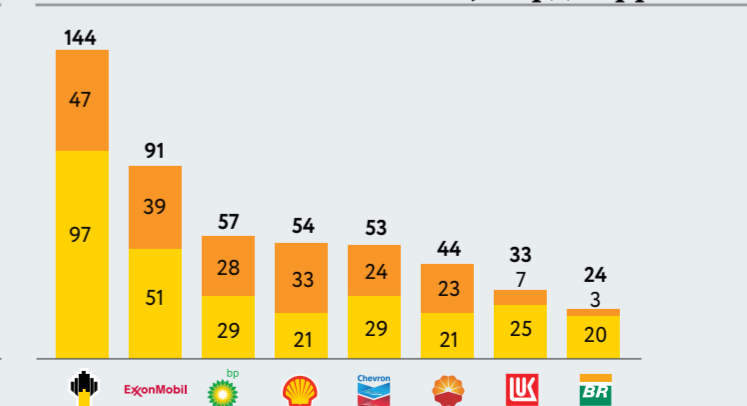
Источник: отчетность компаний за 2019 год

Расходы на добычу углеводородов в 2019 году, долл. / барр. н. э.



Источник: отчетность компаний за 2019 год

Запасы углеводородов в категории АВ1С1 + В2С2 на 01.01.2020, млрд барр. н. э.¹



¹ Запасы ПАО «НК «Роснефть» приведены по российской классификации АВ1С1 + В2С2 на 1 января 2020 года, запасы по остальным компаниям приведены на основании оценки запасов Wood Mackenzie, включая коммерческие и технические (sub-commercial) запасы.

▼ ДОСТИЖЕНИЯ

Итоги деятельности ключевых предприятий ПАО «НК «Роснефть» в 2019 году

АО «Ангарская нефтехимическая компания»

Крупнейшее предприятие Восточной Сибири по переработке и выпуску нефтепродуктов.

В 2019 году здесь переработано 8,9 млн т нефти, произведено около 1,2 млн т автомобильных бензинов, авиакеросина – около 467 тыс. т, дизельного топлива – около 2,3 млн т, товарных масел – более 256 тыс. т и нефтяного битума – более 220 тыс. т. Глубина переработки нефти на предприятии составила 80,54 %.

Номенклатура продукции организации насчитывает более 260 наименований. Ее качество не раз подтверждалось наградами всероссийского конкурса программы «100 лучших товаров России». Так, в 2019 году 12 наименований продукции стали лауреатами и дипломантами конкурса.

В прошлом году АО «АНХК» приступило к производству нового продукта – высокотехнологичной маловязкой углеводородной основы для приготовления буровых растворов Rosneft Drilltec B2, которая превосходит аналоги по уникальным техническим и эксплуатационным характеристикам.

Благодаря модернизации производства достигнута экономия затрат на топливно-энергетические ресурсы. Экономический эффект от внедрения энергоэффективных технологий в 2019 году составил порядка 284,6 млн руб., что более чем в два раза превышает показатель предшествующего периода.

Кроме того, компания стала победителем XV Всероссийского конкурса «Лидер природоохранной деятельности – 2019» в номинации «Лучшее экологически ответственное градообразующее предприятие».

В сентябре 2020 года компания отметит 75-летие.

В 2019 году ПАО АНК «Башнефть» сохранило объем добычи в Башкортостане – основном регионе деятельности – на уровне предыдущего периода в размере 16,3 млн т, а по всем активам добыло 18,7 млн т нефти. Впервые в стране компания запустила в опытно-промышленную эксплуатацию систему «Цифровое месторождение». Доля горизонтального бурения предприятия составила 77,5 %, открыто четыре новых месторождения и 86 продуктивных



залежей, а прирост запасов по итогам 2019 года составил 38,2 млн т нефти.

Объем первичной переработки компании вырос на 2,3 % и составил 18,7 млн т. На базе предприятия «РН-Кат» запущено производство собственных катализаторов, не уступающих лучшим зарубежным аналогам. Также «Башнефть» приступила к производству и реализации бензина АИ-100. Нефтехимический завод компании «Уфаоргсинтез» разработал шесть новых марок синтетического каучука СКЭПТ, сопоставимого с аналогичной импортной продукцией.

В рамках реализации благотворительной программы «Башнефти» открыты Тимашевская транспортная развязка в г. Уфе, Дворец молодежи в г. Янауле, ФОК в Ермаковском районе и Дворец культуры в Абзелиловском районе. Помимо этого, при участии компании открыт «Роснефть-класс» в г. Октябрьском, а в г. Уфе состоялась десятая церемония вручения корпоративных стипендий студентам вузов и ссузов республики, а также грантов преподавателям и молодым ученым.

ООО «РН-Ванкор» в 2019 году

ООО «РН-Ванкор» – дочернее общество ПАО «НК «Роснефть» – является оператором по освоению месторождений Ванкорского кластера: Ванкорского, Сузунского, Тагульского и Лодочного, расположенных в Туруханском районе и Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе Красноярского края. ООО «РН-Ванкор» образовано 1 апреля 2016 года путем выделения из АО «Ванкорнефть», созданного в 2004 году для разработки Ванкорского месторождения.

В 2019 году произошли значимые для ООО «РН-Ванкор» события: в августе организация отметила десятилетие промышленной добычи на Ванкорском месторождении, в ноябре было отправлено в Единую систему газоснабжения страны 30 млрд куб. м газа, а 31 декабря нефтяники Ванкора добыли 200 млн т нефти с начала разработки месторождения. Начальные запасы месторождений Ванкорского кластера на 1 января 2020 года оцениваются в 885 млн тонн нефти и конденсата и 430 млрд куб. м газа.

Проходка в эксплуатационном бурении на Ванкорском кластере месторождений в 2019 году составила 717 524 м при плане в 615 069 м. Такое наращивание достигнуто за счет планомерной разработки и реализации на постоянной основе мероприятий по сокращению цикла строительства эксплуатационных скважин. Количество скважин, законченных бурением, по итогам года составило 161 единицу, 74 из них были пробурены по технологии многозабойного бурения. На месторождениях Ванкорского кластера бурение ведется на 20 кустовых площадках силами 20 буровых бригад Восточно-Сибирского филиала ООО «РН-Бурение». Эксплуатационный фонд добывающих скважин месторождений Ванкорского кластера на сегодняшний день составляет 732 скважины.

ООО «РН-Ванкор» также ведет геологоразведочные работы на 24 лицензионных участках на севере. Транспортировка товарного газа организации ведется по магистральному газопроводу до Хальмерпаутинского месторождения (протяженность 108 км) и далее направляется в Единую систему газоснабжения страны.

▼ ДОСТИЖЕНИЯ

Газовая программа «РН-Ванкор» является уникальной и включает в себя все существующие на сегодняшний день технологические процессы, обеспечивающие подготовку и дальнейшее полезное использование попутного нефтяного газа (ПНГ) на уровне выше 95 %.

Общая численность работников ООО «РН-Ванкор» превышает 6 тыс. человек.

Акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз» (Иркутская область)

В 2019 году добыча нефти на Верхнечонском месторождении составила 7,77 млн т, газа – 1,33 млрд куб. м.

АО «Верхнечонскнефтегаз» (АО «ВЧНГ») в 2019 году приступило к обустройству и подготовке к промышленной эксплуатации Северо-Даниловского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) – первого из четырех месторождений, образующих новый Даниловский кластер.

Также в прошлом году предприятие увеличило ресурсную базу Верхнечонского НГКМ (в пределах Верхнечонского лицензионного участка) на 51,8 млн т нефти и конденсата категории АВ1В2 и на 66,4 млрд куб. м газа категории В1В2. Ожидаемые начальные извлекаемые запасы на 1 января

«Верхнечонскнефтегаза» Эржена Битухеева заняла первое место.

Достижения Комсомольского НПЗ в 2019 году

В 2019 году Комсомольскому НПЗ удалось многого добиться в различных технологических аспектах деятельности. В первую очередь, Комсомольский НПЗ досрочно выполнил план по переработке нефти и по итогам 2019 года нарастил объем нефтепереработки до 7,3 млн т, превысив показатель 2018 года в 6,6 млн т. Также в 2019 году выросло производство дизельного топлива и автомобильных бензинов.

Комсомольский НПЗ построил и ввел в промышленную эксплуатацию целый комплекс качественно новых и современных производственных объектов: нефтеперевод-отвод магистральной «Восточная Сибирь – Тихий океан», узел приема нефти, приемно-сдаточный пункт, резервуарный парк, насосную, электрохозяйство и операторную. Это позволило заводу перейти на переработку сырья сразу по трем направлениям: Сахалин, Западная Сибирь и Восточная Сибирь, – что повысило производительность установок и эффективность нефтепереработки, обеспечив стабильность работы предприятия. Завод также автоматизировал систему взвешивания нефтепродуктов, благодаря чему сократилось время на оформление документов при



2020 года составили 276 млн т нефти и конденсата и 195 млрд куб. м газа.

Специалисты АО «ВЧНГ» в 2019 году испытали технологию получения информации об интервалах притока в горизонтальных обводненных скважинах. Благодаря ее внедрению время простоя скважины на период исследований снизилось с 25 до 17 сут., а затраты на оборудование сократились в 11 раз.

По итогам финала XV конкурса профессионального мастера «Роснефти» «Лучший по профессии – 2019» сотрудники АО «ВЧНГ» привезли четыре награды. На чемпионате Компании по стандартам WorldSkills в компетенции «Лабораторный химический анализ» инженер-химик

отгрузке продукции потребителям.

Одним из важных направлений деятельности Комсомольского НПЗ в 2019 году стали повышение энергоэффективности производственных процессов и рациональное использование топливно-энергетических ресурсов. Для этих целей на установке первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-3 была оптимизирована работа насосного оборудования, в цехе энергопроизводства и на установке каталитического риформинга модернизировано котельное оборудование, а также на ряде установок усовершенствованы теплообменные аппараты.

В рамках программы цифровизации на установке первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-3 внедрена



усовершенствованная система управления технологическими процессами, что позволило увеличить отбор светлых фракций и снизить потребление энергоресурсов. Кроме того, на Комсомольском НПЗ действует многоступенчатая система контроля качества, охватывающая все этапы производства топлива. В этом году завершена реконструкция центральной заводской испытательной лаборатории, которая оснащена высокоточным аналитическим оборудованием. Качество всей продукции Комсомольского НПЗ гарантировано системой менеджмента, соответствующего международным стандартам. В 2020 году предприятие подтвердило соответствие системы менеджмента качества требованиям международного стандарта ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001–2015), а также успешно прошло процедуру ресертификационного аудита системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям стандарта ISO 50001:2011 (ГОСТ Р ИСО 50001–2012).

Последовательная модернизация производства и совершенствование технологий в 2019 году позволили заводу расширить линейку выпускаемой продукции за счет производства нового продукта – низкосернистого судового топлива RMLS40, которое полностью соответствует требованиям Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов.

Достижения в социальной сфере

Социальная политика является одним из приоритетных направлений развития нашего предприятия, поэтому в данной области также была проделана серьезная работа. Для сотрудников регулярно организуются программы обучения и развития, такие как подготовка кадрового резерва на должностях линейных руководителей, адаптационные курсы для молодых специалистов и тренинги для наставников предприятия. Были произведены улучшения и в области социальных программ, которые включают в себя добровольное медицинское страхование, санаторно-курортное лечение, материальную поддержку пенсионеров и ипотечные программы: увеличен лимит по добровольному медицинскому страхованию

для работников со стажем деятельности в Компании более десяти лет, а также выделены дополнительные средства на санаторно-курортное лечение, что делает социальный пакет нашего предприятия одним из наиболее привлекательных в городе. Возросла и материальная мотивация работников: размер ежемесячной премии вырос до 25 %, был увеличен целевой процент годового вознаграждения, а отдельные размеры материальной помощи по трудовому договору возросли до максимально возможных показателей.

Успехи Комсомольского НПЗ в социальной сфере были оценены по достоинству: наше предприятие стало победителем Всероссийского конкурса на лучшую социально ориентированную компанию нефтегазовой отрасли 2019 года в номинации «Мотивация работников и повышение лояльности», а также заняло второе место во всероссийском конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности» в номинации «За развитие кадрового потенциала» и третье место в номинации «За лучшие условия работникам с семейными обязанностями».

Рязанская НПК

В 2019 году АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания» (Рязанская НПК, РНПК) переработало более 15,7 млн т нефти, выпустило 3,6 млн т автомобильных бензинов, 3,8 млн т дизельного топлива, более 1 млн т топлива реактивного ТС-1, а также более 4 млн т мазута. Глубина переработки составила 72,4 %, отбор светлых нефтепродуктов – 57,5 %.

В рамках реализации Инвестиционной программы по модернизации производств и реконструкции действующих технологических установок Рязанская НПК завершила модернизацию установки каталитического риформинга с заменой реакторов на блоке риформинга. Благодаря проделанной работе осуществлен перевод установок на трехлетний межремонтный пробег, что существенно повысило экономические показатели ее эксплуатации, а также уровень экологичности и промышленной безопасности завода.

▼ ДОСТИЖЕНИЯ

В прошлом году завод модернизировал автоматизированную систему управления технологическим процессом установки гидроочистки дизельного топлива. Современный аппаратно-приборный комплекс предприятия и цифровые решения позволили успешно интегрировать установку в единую систему управления Рязанской НПК.

Все это и другие мероприятия позволили Рязанской НПК в 2019 году наладить промышленное производство нового высокооктанового бензина с улучшенными экологическими и эксплуатационными свойствами АИ-95-К5 «Евро-6». Рязанская НПК стала третьим заводом «Роснефти», выпускающим новый автомобильный бензин.

В прошлом году в рамках развития товарно-сырьевой базы предприятия введены в эксплуатацию два новых резервуара, оснащенных системами дистанционного управления и сохранения качественных характеристик нефтепродуктов. Ввод в эксплуатацию новых резервуаров существенно повысил резервы завода по обеспечению стабильной работы на случай неритмичности поставок сырья или отгрузки продукции.

В 2019 году Рязанская НПК реализовала пилотный проект по мониторингу скорости коррозии методом ультразвуковой толщинометрии. Современные измерительные приборы позволяют с высокой точностью и надежностью контролировать в режиме реального времени безопасность работы технологического оборудования и управлять его износом.

Также в прошедшем году Рязанская НПК загрузила на очередную – третью – установку каталитического риформинга бензинов катализатор производства Ангарского завода катализаторов и органического синтеза, так же, как и РНПК, входящего в ПАО «НК «Роснефть». Технология применения отечественного продукта позволяет предприятию улучшить потребительские свойства моторных и автомобильных топлив. Октановое число получаемого катализата превышает 96 пунктов по исследовательскому методу.

В 2019 году Рязанская НПК ввела в эксплуатацию единый лабораторный корпус испытательной лаборатории, которая использует принципиально новые подходы в организации контроля качества продукции и обеспечивает более точный анализ поступающей нефти и компонентов, необходимых также для производства бензинов Pulsar-100 и АИ-95-К5 «Евро-6».

Результатом эффективной работы по подготовке и повышению квалификации персонала стало успешное участие работников Рязанской НПК в финале корпоративного конкурса профессионального мастерства «Лучший по профессии», где двое работников завоевали первое и второе места в своих номинациях.

В рамках реализации программы «Школа – вуз – предприятие» в 2019 году Рязанская НПК запустила уже четвертый

«Роснефть-класс» и восьмую группу студентов направления «химическая технология» в Рязанском государственном радиотехническом университете (РГРТУ). Выпускниками кафедры стали уже более 80 студентов, из них 60 % трудоустроены в РНПК. Также в 2019 году состоялся первый выпуск магистрантов РГРТУ: из 16 выпускников семь закончили вуз с отличием, 13 выпускников – сотрудники РНПК.

Традиционно предприятие выполнило все обязательства, закрепленные в коллективном договоре. В 2019 году на социальные программы было направлено порядка 288,5 млн руб.

В 2019 году г. Рязань в шестой раз принимал зональный этап летней Спартакиады ПАО «НК «Роснефть». Команда Рязанской НПК стала обладателем второго призового места и вышла в финал Спартакиады.

Предприятие активно содействует раскрытию творческого потенциала не только работников, но и их детей. В конце августа 2019 года в Москве состоялся финал корпоративного фестиваля «Роснефть зажигает звезды». Представители Рязанской НПК завоевали два вторых места в возрастной категории 7–12 лет.

В 2019 году ООО «РН-ЦИР» – головной институт блока «Наука в нефтегазохимии и нефтепереработке» – реализовал 30 целевых инновационных проектов по наиболее актуальным и востребованным для Компании тематикам. Десять проектов находятся в стадии опытно-промышленных или промышленных испытаний, что подразумевает предпоследнюю ступень перед непосредственным внедрением в эксплуатацию в более чем 15 дочерних компаний ПАО «НК «Роснефть».

В минувшем году проведена первая вая промышленная эксплуатация катализатора, разработанного в ООО «РН-ЦИР». Катализатор гидроочистки дизельного топлива Нt-100RN успешно прошел промышленные испытания на установке Г-24/1 на площадке «Башнефть-Уфанефтехим». В ходе промышленного пробега, который длится без малого два года, разработанный катализатор продемонстрировал существенно более высокие эксплуатационные характеристики по сравнению с зарубежными аналогами.

По итогам 2019 года успешно завершён первый этап опытно-промышленных испытаний разработанного в ООО «РН-ЦИР» полимерного пропантанта. На скважинах Самотлорского месторождения в осложнённых геологических условиях выполнено шесть операций гидроразрыва пласта. Работы подтвердили техническую возможность использования полимерного пропантанта с низковязкими жидкостями, а также его высокую эффективность. Подтверждено отсутствие развития трещин гидроразрыва в нецелые водонасыщенные пласты и выноса пропантанта из скважин в процессе эксплуатации.

В 2019 году начата подготовка площадки на АО «Новокуйбышевская

нефтехимическая компания» для строительства опытно-промышленной установки по производству премиальных базовых масел по разработанной в ООО «РН-ЦИР» технологии. Внедрение данной технологии обеспечит российских производителей моторных масел и смазок высококачественными синтетическими базовыми маслами, что существенно снизит зависимость от зарубежных поставок.

Также в 2019 году продолжилась разработка одностадийной технологии переработки природного/попутного нефтяного газа в водород и ароматические углеводороды. Преимуществами технологии по сравнению с классическими процессами получения синтетических углеводородов на основе природного газа являются снижение выбросов диоксида углерода, уменьшение удельных капитальных затрат и увеличение выхода ценных продуктов. Получаемые в процессе ценные продукты – водород и ароматические углеводороды – важное сырьё для нефтехимического синтеза, обеспечивающее экономическую эффективность процесса. Данная технология является перспективной для водородной энергетики альтернативой существующим методам получения водорода. Полученный таким образом водород также может направляться на смешение с природным газом, образуя смесь с меньшим удельным содержанием



углерода, что позволяет существенно повысить экологические качества топливного газа и сократить размер субсидии на возобновляемые источники энергии в странах Европейского союза.

ООО «РН-ЦИР» в 2019 году разработало безопасную технологию производства малотоксичного огнестойкого масла, предназначенного для турбин высокой мощности, включая энергетические установки АЭС. Новая технология полностью основана на использовании отечественного сырья, в том числе фенолов производства ПАО «НК «Роснефть». Получаемое огнестойкое масло не содержит канцерогенных компонентов в отличие от импортных аналогов и может использоваться не только в существующих, но и перспективных энергетических блоках АЭС.

В 2019 году в целях реализации Стратегии Компании «Роснефть – 2022» в части наращивания кадрового потенциала и развития системы работы

с талантливой молодежью реализовывалась партнерская программа «Роснефть-классов» для одаренных учащихся на базе образовательного центра «Сириус» в г. Сочи. Программа проводится в рамках соглашения о сотрудничестве между ПАО «НК «Роснефть» и образовательным фондом «Талант и успех». Цель программы – приобретение школьниками базовых знаний в области программирования, формирование проектно-ориентированного мышления, получение опыта разработки и реализации проектов по актуальной для Компании проблематике, а также профессиональная ориентация учащихся и формирование у них стремления построить карьеру в Компании.

Для обеспечения практикоориентированности программы и качественной проектной деятельности участников к работе над ней были привлечены эксперты корпоративного научно-проектного комплекса ПАО «НК «Роснефть», в том числе эксперты ООО «РН-ЦИР», ответственные за направление «Экологический контроль». Экспертами ООО «РН-ЦИР» обеспечена разработка кейса для проектной группы, подготовлен и проведен ряд вебинаров, а также организовано участие в реализации очного этапа программы. Работа экспертов позволила познакомиться учащимся «Роснефть-классов» с реальными производственными задачами.

АО «Самотлорнефтегаз»

АО «Самотлорнефтегаз» – одно из основных добывающих предприятий ПАО «НК «Роснефть», ведущее разработку Самотлорского месторождения. В 2019 году «Самотлорнефтегаз», являющийся преемником нескольких предприятий, в разное время осваивавших Самотлор, отметил 20-летний юбилей, который совпал с 50-летием начала промышленной разработки месторождения. Всего за годы эксплуатации добыто 2,8 млрд т нефти и 377 млрд куб. м газа.

По итогам 2019 года объем проходки в эксплуатационном бурении превысил рубеж в 1 млн м и составил 1,16 млн м. Акционерным обществом добыто 23,7 млн т н.э. Уровень рационального использования попутного нефтяного газа увеличен до 98,4 %.

В рамках программы энергосбережения предприятие сэкономило

▼ ДОСТИЖЕНИЯ



259 млн кВт • ч электроэнергии. Совокупный экономический эффект от энергосберегающих мероприятий достиг 876 млн руб., превысив плановый показатель на 19 %.

В юбилейный для предприятия год его деятельность в области охраны окружающей среды получила высокую оценку на XV Всероссийском конкурсе «Лидер природоохранной деятельности России»: «Самотлорнефтегаз» стал победителем в номинациях «За экологическую ответственность» и «Лучшая экологически ответственная компания в нефтегазодобыче».

Также высоко оценены социальная и кадровая политики предприятия. По итогам регионального этапа конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» «Самотлорнефтегаз» признан победителем в номинации «За создание и развитие рабочих мест в организациях производственной сферы».

ООО «РН-Сахалин-морнефтегаз» подводит итоги уходящего года

В 2019 году «Сахалинморнефтегаз» добыл 1,222 млн т нефти (с учетом газового конденсата) и 421 млн куб. м газа.

На старейшем месторождении Центральная Оха, разработка которого началась в 1928 году, прошла оптимизация производства. Предприятие приняло решение отказаться от приобретения потребленного острого пара у стороннего поставщика, поскольку при существующих объемах добычи оно стало нерентабельным. Теперь подогрев нефти обеспечивается за счет собственных установок ПП-0,63. Этот шаг позволил значительно снизить эксплуатационные затраты, в том числе и сверхнормативные потери тепловой энергии, обусловленные большой протяженностью паропроводов и отсутствием возврата конденсата.

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» применяет в своей работе передовой опыт и принимает эффективные меры, направленные на снижение объемов образования нефтесодержащих отходов и возврат в производство

углеводородов. На предприятии реализуется целый ряд природоохранных программ, так как защита и охрана окружающей среды, экологическое воспитание и образование остаются для ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» приоритетным направлением деятельности.

За счет инвестиций ПАО «НК «Роснефть» ведется финансирование поддержки культуры, спорта и образования, сохранения культуры и традиционного уклада коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области и других социально значимых и благотворительных акций. Традиционным направлением деятельности «РН-Сахалинморнефтегаз» в области благотворительности является финансовая поддержка учреждений образования, культуры, детского и массового спорта, а также воспитанников специализированных детских учреждений, детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, ветеранов Великой Отечественной войны и инвалидов, представителей коренных малочисленных народов Севера.

В 2019 году Игорь Гарипов, работник ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», занял первое место в номинации «Геолог» финального этапа ежегодного корпоративного смотра-конкурса «Лучший по профессии», который состоялся в г. Уфе на производственных площадках АНК «Башнефть». Победитель получил специальную награду от Министерства энергетики Российской Федерации. На протяжении уже 15 лет мероприятие является важной частью программы корпоративного обучения и смотром возрастающего профессионального мастерства работников «Роснефти». Оно способствует распространению передового опыта работы, внедрению новых технологий и повышению престижа рабочих профессий, культуры производства и ответственности за безаварийную работу.

Рекордное количество участников собрала в этом году XIII Региональная научно-техническая конференция молодых специалистов ООО «РН-Сахалинморнефтегаз». На суд оценочной комиссии было представлено 46 докладов с новыми идеями по анализу методов закачивания скважин, многостадийному гидроразрыву пластов,

прокладке трубопроводов в условиях Крайнего Севера и многому другому.

Такие ежегодные мероприятия являются важной частью кадровой политики «Роснефти», цель которой – привлечение и поддержка талантливой молодежи, выявление тех, кто обладает лидерским потенциалом, развитие у них управленческих и профессиональных компетенций, а также вовлечение их в решение актуальных производственных задач.

Информационная справка по итогам работы АО «Сызранский НПЗ» в 2019 году

АО «Сызранский НПЗ» в 2019 году переработало 6,1 млн т нефти, полностью выполнив производственную программу. На предприятии произведено 3,1 млн т моторного топлива, выход светлых нефтепродуктов вырос с 57,42 до 57,95 %, а глубина переработки увеличилась на 1,14 п.п. по сравнению с 2018 годом и составила 78,04 %. Рост основных показателей обеспечен благодаря реализованным инвестиционным проектам по модернизации мощностей и увеличению переработки легкой нефти.

На установку первичной переработки нефти заменено внутреннее оборудование и оптимизирована работа других технологических процессов, а также увеличены выработка собственных энергоресурсов и эффективность потребления тепловой и электрической энергии. Экономический эффект по программе повышения операционной эффективности превысил 1,6 млрд руб., что на 10 % выше аналогичного показателя предыдущего года.

В рамках программы цифровизации в эксплуатацию введена система оптимизационного смешения темных нефтепродуктов, которая гарантирует экономически оптимальную рецептуру и усиленный контроль качества.

На предприятии также запущена цифровая система герметичности трубопроводов. Внедрение современных информационных решений позволило значительно повысить уровень экологической безопасности производства.

На Сызранском НПЗ завершено строительство центральной распределительной подстанции. Эта высокотехнологичная электроустановка позволяет более гибко распределять нагрузки и значительно увеличивает резервную мощность завода.

Экологическая политика Сызранского НПЗ признана одной из лучших на XV Международном конкурсе «Лидер природоохранной деятельности в России – 2019».

ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча»: год рекордов и достижений

В сентябре 2019 года «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» отметила важное событие – добычу десятиллионной

тонны нефти. Всего же по итогам 2019 года предприятие добыло 3,9 млн т нефти, что на 37 % больше, чем годом ранее (2,9 млн т). Увеличение производственных показателей стало возможным в результате реализации программ бурения, в частности тиражирования многозабойных скважин. Эксплуатационный фонд на Среднеботубинском нефтегазоконденсатном месторождении в 2019 году составил 226 скважин, что на 41 скважину больше, чем в 2018 году. Большая часть из них построена по технологии fishbone.

Также в 2019 году предприятие пробило первую в мире 15-забойную горизонтальную скважину, чья проходка по коллектору является самой протяженной в России (по данным открытых источников): ее общая длина составляет 12 792 м, а проходки по коллектору – 10 310 м.

Ушедший год запомнился еще одним рекордом: впервые в своей истории ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» 4 июня поставило на государственный баланс новое месторождение в Республике Саха (Якутия). Его назвали Курунским – по лицензионному участку, на котором проводилась разведка.

И еще одно значимое событие – открытие нового комфортного вахтового жилого комплекса. Нам важно, чтобы работники чувствовали себя на вахте как дома!

ООО «РН-Юганскнефтегаз» является ключевым добычным активом ПАО «НК «Роснефть». Накопленная добыча предприятия превысила 2,4 млрд т нефти. В 2019 году установлен абсолютный исторический рекорд суточной добычи – 198,008 тыс. т нефти.

На предприятии в минувшем году за 7,44 сут. построена рекордная скважина комбинированной конструкции, коммерческая скорость проходки которой достигла 15,262 тыс. м / ст. мес. Пробурена горизонтальная многозабойная скважина двухколонной конструкции по технологии fishbone, ее запускной дебит превысил 600 т нефти, что на 80 % больше по сравнению с данными близлежащих горизонтальных скважин. Предприятием также достигнуты рекордные показатели по механической скорости проходки в бурении: при строительстве горизонтального участка скважин трех- и двухколонной конструкций она составила 83,7 и 101 м/ч соответственно.

В рамках реализации программы энергосбережения за пять лет сэкономлено свыше 3,3 млрд кВт • ч электроэнергии, а экономический эффект превысил 9 млрд руб.

Предприятие стало победителем конкурса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Черное золото Югры», а получило звание «Компания года», а также признано призерам II степени в номинации «Самая динамично развивающаяся вертикально интегрированная компания» и III степени за «Сотрудничество с коренным населением».

▼ РЕГИСТРАТОР

Как изменится взаимодействие акционера с реестродержателем после пандемии

Меры по противодействию коронавирусной инфекции в настоящее время предпринимаются на всех предприятиях, где в рамках осуществления производственной деятельности возможны непосредственные контакты между людьми. Процессы оперативно перестраиваются таким образом, чтобы предотвратить риски для здоровья граждан.

Не стала исключением и отрасль ценных бумаг, в которой реализация прав и обязанностей акционеров и функций сотрудников эмитентов и предприятий учетной инфраструктуры предполагает живой контакт, в ряде случаев являющийся необходимостью.

Что же мы как профессиональный участник рынка ценных бумаг должны предпринять для снижения рисков здоровью акционеров, представителей эмитентов и сотрудников Регистратора?

Прежде всего, речь идет о создании условий, минимизирующих или исключающих риск заражения любым вирусом при личном посещении клиентами офиса Регистратора. Основное решение – перестройка работы таким образом, чтобы обеспечить бесконтактный режим взаимодействия с посетителями по примеру банковских касс: обустройство перегородок в помещениях для приема посетителей, передача документов через специальные выдвижные лотки и их обсуждение через переговорное устройство. Разумеется, Регистратор должен обеспечить соответствующую санитарную обработку помещений для посетителей и возможность персональной дезинфекции, разместив антисептические средства, а также строго контролировать число посетителей, единовременно находящихся в его офисе. Предстоит поработать и над сокращением времени пребывания клиентов в помещении. Этого можно достичь, сместив акценты в работе с зарегистрированными лицами и их представителями на предварительную дистанционную работу над проектами подаваемых распоряжений и экспертизу имеющихся документов. Сокращению времени пребывания в офисе Регистратора, а также экономии

времени клиентов в принципе способствует система предварительной записи на посещение офиса.

ООО «Реестр-РН» предпринимает шаги во всех указанных направлениях. С середины марта организована запись по телефону на посещение офиса, а также предложены бесплатное консультирование клиентов по планирующимся к подаче документам и распоряжениям и их предварительная экспертиза на основании копий, направленных по электронной почте. Разрабатывается и в ближайшее время станет доступным раздел на официальном сайте Регистратора, обеспечивающий запись на прием и ряд дополнительных возможностей дистанционных коммуникаций.

Одним из лицензионных требований к деятельности регистраторов является обеспечение непрерывности работы практически в любых условиях, в том числе в условиях пандемии, что подтверждено в разъяснениях Банка России, выпущенных в период ограничений, введенных в Российской Федерации в апреле текущего года. ООО «Реестр-РН» неукоснительно соблюдает все требования к профессиональной деятельности, при этом значительная часть сотрудников Регистратора во всех регионах присутствия переведена на удаленный режим работы и продолжила штатную обработку поступающих по почте документов и дистанционное взаимодействие с клиентами, временно приостановив их личный прием, чтобы не допустить нарушений ограничений на время пандемии, установленных указом Президента Российской Федерации от 2 апреля 2020 года № 239 и решениями органов власти субъектов Федерации.

К МОМЕНТУ СНЯТИЯ ОГРАНИЧЕНИЙ РЕГИСТРАТОР ПОДГОТОВИЛ УСЛОВИЯ ДЛЯ БЕСКОНТАКТНОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С КЛИЕНТАМИ.

В московском офисе и большинстве филиалов уже завершена работа по оснащению помещений непрозрачными перегородками, а также устройствами для переговоров и передачи документов.

Законодатели и регулятор рынка ценных бумаг в условиях новых рисков

ответственно подошли к проблемам отрасли, обслуживающей обращение ценных бумаг, инициировали и оперативно приняли закон, согласно которому в 2020 году общие собрания акционеров по вопросам, в обычных условиях требующих в обязательном порядке обеспечения совместного присутствия акционеров в месте проведения Общего собрания, могут быть проведены в форме заочного голосования с подачей бюллетеней в бумажной форме или заполнением его электронной формы на сайте, определенном эмитентом, а также путем выдачи указаний (инструкций) о голосовании номинальному держателю, если это предусмотрено договором с номинальным держателем. Регулятор указал также на возможность и даже необходимость максимального использования практически любых форм дистанционного взаимодействия регистраторов с клиентами в сложившихся обстоятельствах.

Регулятор облегчил жизнь тем акционерам и представителям эмитентов, у кого в период ограничений на перемещение в связи с пандемией завершилось действие документов, удостоверяющих личность, предоставив право учетным организациям ввести соответствующие временные регламенты. В соответствии с информационным письмом Банка России от 16 апреля 2020 года № ИН-014–12/68 в случае, если срок действия документа клиента, удостоверяющего личность физического лица, истек, его обслуживание будет продолжаться до 1 июля 2020 года. При этом рекомендуется обеспечить обновление сведений о таком документе путем представления клиентом соответствующих актуализированных сведений до 30 сентября 2020 года, что, конечно, относится к обязанности клиента, и в этом случае Регистратору придется полагаться на его добросовестность.

После снятия ограничений Регистратор продолжит самым внимательным образом относиться к минимизации рисков в отношении здоровья клиентов и сотрудников и планирует в сферах своих компетенций и ответственности поддержание формата бесконтактной коммуникации в офисе, обеспечение условий соблюдения социальной дистанции и доступности антисептических средств для посетителей, а также проведение регулярных санитарных мероприятий. Вероятнее всего, в следующем году реестродержатели, выполняющие функции счетной комиссии, примут за правило использование защитных масок для

своих сотрудников, осуществляющих идентификацию акционеров и их представителей, выдачу бюллетеней для голосования и консультирование участников, а для собраний с большим числом участников, возможно, потребуются устройство бесконтактного взаимодействия акционеров и представителей счетной комиссии. На общих собраниях ПАО «НК «Роснефть» традиционно используются стойки регистрации, отгораживающие посетителей друг от друга в целях защиты персональных данных и для удобства каждого акционера при регистрации для участия в Общем собрании. Они позволят после некоторых дополнений обеспечить формат бесконтактного взаимодействия и защиту акционера в новых условиях работы.

Очевидно, значительно вырастет востребованность дистанционного участия в общих собраниях акционеров, условия для которого создавались эмитентами и регистраторами в последние годы. Не является исключением и ПАО «НК «Роснефть», предложившее в 2019 году информационный сервис «Личный кабинет акционера» (далее – ЛКА), предоставляющий безопасный доступ к информации о своем лицевом счете в реестре и начисленных дивидендах, к заполнению электронного бюллетеня, голосованию на общих собраниях и др. Все запланированные ранее мероприятия по развитию сервиса ЛКА становятся еще более актуальными и своевременными и смогут обеспечить существенное расширение возможностей акционеров, учитывая ценные бумаги на лицевых счетах в реестре, в рамках безопасного дистанционного взаимодействия с Регистратором, в том числе подавать информационные распоряжения и получать необходимые документы в электронном виде с использованием электронной подписи.

Получить информацию об услугах, тарифах и новостях в работе Регистратора можно на сайте ООО «Реестр-РН» в сети Интернет www.reestrn.ru, раздел «Акционерам», а также по телефону +7 (495) 411-79-11 или электронной почте support@reestrn.ru.

В. В. ШАКОТЬКО
Генеральный директор ООО «Реестр-РН»

▼ БАНКИНГ

Инвестиции с ВБРР Как увеличить доходность накоплений

Хранить деньги в виде банковского вклада – наиболее простой способ вложения средств. Это понятный и безопасный вариант размещения сбережений: доходность заранее известна, а вклады на сумму до 1,4 млн руб. застрахованы государством.

Однако доходность вкладов обычно не превышает уровень инфляции, а зачастую даже остается более низкой. В условиях сохраняющегося курса Центрального банка Российской Федерации на снижение ставок многие вкладчики начинают задумываться о поиске альтернативных вариантов размещения накоплений. Изучение возможностей размещения денежных средств под более высокую доходность нередко приводит на рынок ценных бумаг. Так вчерашние вкладчики становятся инвесторами, оформляют брокерские счета и приобретают опыт работы с финансовыми инструментами.

Формирование портфеля ценных бумаг для увеличения доходности накоплений

Чтобы такой опыт вложения средств был позитивным, а результат соответствовал поставленным целям, инвестору необходимо определить правильную стратегию инвестирования и выбрать типы финансовых инструментов для формирования инвестиционного портфеля. Помочь в решении данных задач может профессиональный участник рынка ценных бумаг.

Всероссийский банк развития регионов (ВБРР) в качестве профессионального участника рынка ценных бумаг оказывает поддержку клиентам, заинтересованным в более существенном, чем вклады, но в то же время стабильном и долгосрочном приросте имеющегося капитала. ВБРР предоставляет клиентам брокерские услуги на российском и иностранном фондовых рынках, а также депозитарное обслуживание. В рамках брокерского договора клиенты могут совершать операции с акциями и облигациями, используя как стандартный брокерский, так и индивидуальный

инвестиционный счет (ИИС). Преимущество ИИС – возможность получить налоговую льготу в виде ежегодного возврата ранее уплаченного НДФЛ в пределах 52 тыс. руб. в год (ИИС типа «А») или в виде полного отсутствия налогообложения операций на ИИС по истечении трех лет с момента открытия счета (ИИС типа «Б»).

Для осторожных инвесторов: облигации как альтернатива депозиту

Инвесторам, ищущим альтернативу депозиту, ВБРР предлагает актуальное решение – формирование портфеля облигаций как инструментов с фиксированной доходностью. Облигации выпускаются на определенный срок (срок до погашения – аналог срока депозита), их доходность известна заранее (ставка купона – аналог ставки депозита), а регулярно выплачиваемый купон (как правило, полугодовой) можно сравнить с выплатой процентов по депозиту. Помимо ставки купона инвестор может получить дополнительный доход за счет изменения курсовой стоимости облигации и реинвестирования выплаченных купонов.

НА ТЕКУЩИЙ МОМЕНТ НАДЕЖНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ОБЛИГАЦИИ С ПОГАШЕНИЕМ В ТЕЧЕНИЕ БЛИЖАЙШИХ ТРЕХ ЛЕТ ИМЕЮТ ДОХОДНОСТЬ, ПРЕВЫШАЮЩУЮ РАЗМЕР СТАВОК ПО ВКЛАДАМ В КРУПНЫХ БАНКАХ.

Преимущества индивидуального инвестиционного счета

Для повышения доходности инвестиций в облигации стоит обратить внимание на использование ИИС типа «А». Такой счет предусматривает ежегодный налоговый вычет в размере 13 % (максимум 52 тыс. руб. в год) от суммы инвестированных в предыдущем году средств. У инвестора появляется возможность объединения доходности налогового вычета и рыночной доходности облигационного портфеля. Это позволит при сохранении в течение

трех лет текущего уровня доходности облигаций получить среднегодовую доходность портфеля на ИИС в районе 13 %, что в два раза выше текущих ставок по банковским вкладам! Правда, указанная доходность ИИС возможна только при выполнении ряда условий: если счет используется не менее трех лет с момента открытия, инвестиции на счет осуществляются ежегодно и не превышают 400 тыс. руб., а также в течение трех лет с момента открытия счета с него не выводились инвестируемые средства.

Если есть готовность к риску

Инвесторы, которые стремятся к более высокой доходности инвестиций, должны быть готовы к риску потери части инвестированного капитала при негативной динамике рынка. Такие инвесторы часто обращают внимание на паи биржевых паевых инвестиционных фондов (БПИФов). В отличие от классических ПИФов, покупка паев которых осуществляется у управляющих компаний, паи БПИФов торгуются на бирже, имеют прозрачную структуру и позволяют с минимальными издержками инвестировать в стратегии, формируемые из акций различных отраслей экономики или целых стран. Можно, например, инвестировать в паи БПИФа, активы которого состоят из акций, входящих в сводный индекс Московской биржи (структура фонда в точности копирует структуру индекса). При стоимости пая в районе 1 тыс. руб. инвестор, можно сказать, получает возможность инвестировать в весь российский рынок сразу. Итоговая доходность таких инвестиций не только отразит динамику всего рынка, но и включит в себя дивидендную доходность акций, входящих в структуру БПИФа. В 2019 году подобные инвестиции приносили порядка 37 % дохода, и сейчас, после существенного снижения рынков в начале текущего года, они вновь выглядят привлекательными.

Паи большинства БПИФов могут приобретаться как на классический брокерский счет, так и на ИИС. В последнем случае инвестору стоит выбрать ИИС типа «Б», подразумевающий получение налогового вычета на весь приобретенный доход.

Помимо указанных вариантов инвестирования клиентам ВБРР в рамках брокерского обслуживания доступны формирование портфеля высокодивидендных акций, извлечение прибыли от краткосрочных операций

и осуществление долгосрочных инвестиций в расчете на существенный рост стоимости активов. А к дополнительным плюсам инвестиций с ВБРР можно отнести отсутствие брокерской и депозитарной комиссий за совершение сделок с ценными бумагами банка и депозитарной комиссии за совершение сделок с ценными бумагами ПАО «НК «Роснефть».

Куда обращаться

Подробнее с условиями брокерского и депозитарного договоров (регламент Банка «ВБРР» (АО) по оказанию брокерских услуг и Общие условия осуществления депозитарной деятельности банка), а также с тарифами на брокерское¹ и депозитарное² обслуживание можно ознакомиться на сайте www.vbrt.ru в разделе «Инвестиции и ценные бумаги».

Контактная информация:

по вопросам брокерского обслуживания:
+7 (495) 933-03-43 (доб. 2861, 2520),
Dfr@vbrt.ru;

по вопросам депозитарного обслуживания:
+7 (495) 933-03-43 (доб. 1328, 1066),
Depo@vbrt.ru.

Банк «ВБРР» (АО).
Генеральная лицензия
Банка России № 3287.

¹ Подробнее об условиях брокерского обслуживания см. на сайте ВБРР: <https://www.vbrt.ru/corporate/financing/brokerage/>.
² Подробнее об условиях депозитарного обслуживания см. на сайте ВБРР: <https://www.vbrt.ru/corporate/financing/custody/>.

▼ КОМПАНИЯ АКЦИОНЕРАМ

Корпоративные процедуры и практики ПАО «НК «Роснефть» в 2020 году

В 2020 году порядок и сроки проведения корпоративных процедур претерпели изменения. В статье дан краткий обзор ключевых изменений и набор рекомендаций, как дистанционно принять участие в годовом (по итогам 2019 года) Общем собрании акционеров ПАО «НК «Роснефть»

В 2020 году большинство стран мира, в том числе Россия, Сингапур, Китай, США, Великобритания и ряд стран – участниц Европейского союза, ввиду неблагоприятной эпидемиологической обстановки, вызванной распространением коронавирусной инфекции COVID-19, ввели ограничения на проведение массовых мероприятий и передвижение людей, а также изменили порядок и условия проведения корпоративных процедур.

Российский законодатель отменил требование о проведении в 2020 году годовых общих собраний акционеров в форме совместного присутствия и до сентября продлил сроки их проведения, а также раскрытия компаниями отдельных видов отчетности. Необходимые законы приняты Государственной думой и подписаны президентом Российской Федерации в апреле 2020 года.

Введенные органами государственной власти ограничения скорректировали планы крупнейших российских и международных компаний по форме и дате проведения корпоративных процедур.

В сложившейся ситуации благодаря сервисам дистанционного участия в корпоративном управлении ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Компании обеспечило безусловную реализацию прав акционеров без личного присутствия.

Доступ к материалам годового Общего собрания акционеров

В ходе подготовки к голосованию на годовом Общем собрании акционеров его участники могут получить

доступ к информации и материалам на сайте Компании в разделе «Инвесторам и акционерам» – «Информация для акционеров».

Дистанционное голосование на годовом Общем собрании акционеров

Голосование по вопросам повестки дня годового Общего собрания акционеров в 2020 году доступно несколькими способами.

Первым способом является реализованная с 2019 года для акционеров Компании возможность голосовать электронными бюллетенями в сервисе дистанционного обслуживания «Личный кабинет акционера» (ЛКА) при условии наличия зарегистрированной учетной записи. В ЛКА предусмотрены:

- электронное голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров;
- исключение ошибок при заполнении бюллетеней для голосования;
- возможность проверки актуальности своих анкетных данных и доступ к информации о состоянии лицевого счета;
- доступ к материалам Общего собрания акционеров;
- доступ к информации о начисленных и выплаченных дивидендах.

Второй способ – это получение от Компании бюллетеня на бумажном носителе акционерами, зарегистрированными в реестре. Для голосования заполненный бюллетень возвращается в Компанию или регистратору ПАО «НК «Роснефть» – ООО «Реестр-РН» (далее – Регистратор). Порядок заполнения бюллетеня указан на его оборотной стороне.

В случае голосования путем направления бюллетеня по почте для соблюдения установленных ограничений, направленных на предотвращение распространения вируса COVID-19, мы рекомендуем вызвать курьера почтовой службы на дом для передачи письма с заполненным бюллетенем в почтовое отделение и отправки его в Компанию.

Акционеры, акции которых учитываются номинальным держателем, могут проголосовать путем выдачи

указания номинальному держателю, если это предусмотрено договором с ним, и в порядке, предусмотренном договором.

При необходимости получения дополнительных консультаций по вопросам заполнения бюллетеня и голосования в ЛКА в Компании работает горячая линия для акционеров по телефону 8 (800) 500-11-00 или +7 (495) 987-30-60.

Ответы на вопросы по повестке дня годового Общего собрания акционеров

В ходе проведения заочного голосования сохраняется возможность направить в Компанию вопросы по повестке дня Общего собрания. Акционеры, зарегистрировавшие учетную запись в ЛКА, смогут отправить вопросы непосредственно через сервис. В случае отсутствия зарегистрированной учетной записи в ЛКА акционеры вправе задать вопросы по телефону Горячей линии либо направить свое обращение по почтовому адресу 117997, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 или по адресу электронной почты: shareholders@rosneft.ru.

Как оперативно получить дивиденды

Для беспрепятственного получения дивидендов акционерам и лицам, чьи права на акции учитываются у Регистратора, рекомендуется обеспечить актуальность своих анкетных данных без посещения офиса Регистратора, в частности следующих сведений:

I. в отношении физического лица:

- фамилия, имя, а также отчество (если имеется),
- гражданство,
- дата рождения,
- реквизиты документа, удостоверяющего личность,
- адрес места жительства и регистрации,
- ИНН,
- реквизиты банковского счета для получения дивидендов либо точный почтовый адрес, включая индекс;

II. в отношении юридического лица, в том числе органа государственной власти и органа местного самоуправления:

- наименование и организационно-правовая форма,
- ИНН, ОГРН, а для иностранных организаций регистрационный номер и код иностранной организации,
- адрес юридического лица,
- реквизиты банковского счета для получения дивидендов.

Данные сведения можно актуализировать дистанционно, направив Регистратору по почте анкету при условии ее нотариального заверения. Адреса и список филиалов Регистратора доступны на сайте Регистратора в разделе «Контакты».

Порядок дистанционной актуализации сведений акционерами, чьи права на акции учитываются депозитарием, следует уточнить непосредственно у своего депозитария.

Для направления нотариально заверенных анкет Регистратору или депозитарию мы рекомендуем для вашей безопасности обращаться к нотариусам, предоставляющим услуги по месту нахождения клиента, которые также вправе совершать нотариальное действие по передаче анкеты, что исключает необходимость обращения в почтовую организацию.

Таким образом, существующие системы дистанционного взаимодействия и созданные Компанией корпоративные сервисы, в частности ЛКА, предоставляют акционерам возможность в условиях введенных ограничений беспрепятственно и полноценно участвовать в корпоративных процедурах ПАО «НК «Роснефть».

Забота об акционерах, их безопасность и благополучие являются приоритетами Компании и руководящими принципами для ее органов управления. Мы просим вас оставаться дома и пользоваться дистанционными почтовыми и корпоративными сервисами для участия в корпоративном управлении ПАО «НК «Роснефть».