

РЕАЛЬНЫЙ СЕКТОР	
ТЕКУЩИЙ МОМЕНТ	
<div>Пермский край признан высокорезультативным регионом в сфере развития инноваций</div> <div>В рейтинге, презентованном в рамках Гайдаровского форума Ассоциацией инновационных регионов России (АИРР) и Российской академией народного хозяйства и государственной службы при президенте Российской Федерации (РАНХиГС), Прикамье попало в число 12 высокорезультативных регионов, которые характеризуются тем, что при использовании 1% ресурсов получают более 1,5%. Помимо Пермского края в эту группу вошли Самарская область, Республика Татарстан, Республика Башкортостан, пишет ТАСС.</div> <div>В тройку лучших регионов попали Москва, Санкт-Петербург и Республика Татарстан.</div> <div>Рейтинг создавался на базе 29 индикаторов из трёх разделов: «Научные исследования и разработки», «Инновационная деятельность» и «Социально-экономические условия инновационной деятельности».</div> <div>Нововведением этого года стали шесть дополнительных индикаторов, объединённых в ещё один смысловой блок — «Инновационная активность региона».</div> <div>Производительность комбината «СВЕЗА Уральский» увеличилась на 7%</div> <div>Комбинат «СВЕЗА Уральский» (входит в состав группы «СВЕЗА») подвёл итоги работы за прошлый год. Предприятие перешло из разряда средних производств в крупные, достигнув отметки 200 тыс. куб. м фанеры в год, что на 10 тыс. куб. м больше, чем в 2015 году. В ближайшие четыре-пять лет комбинат планирует достичь годовой производительности в размере 280 тыс. куб. м.</div> <div>По словам руководителя комбината «СВЕЗА Уральский» Дениса Мальцева, в 2016 году в обновление производства было вложено около 600 млн руб. В 2017 году увеличение производительности ожидается на уровне 40 тыс. куб. м.</div> <div>Краевое минприроды выставило на торги три месторождения ГПС</div> <div>Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края объявило аукционы на право пользования участками недр местного значения: с целью разведки и добычи гравийно-песчаной смеси (ГПС) на Таборском месторождении в Оханском районе, геологического изучения, разведки и добычи ГПС на участке вблизи деревни Батурята в Берёзовском районе и строительного песка на Покчинском месторождении в Чердынском районе.</div> <div>При этом запасы Таборского месторождения ГПС составляют 7 млн 546 тыс. куб. м, в том числе по категориям: В — 3 млн 732 тыс. куб. м, С1 — 2 млн 996 тыс. куб. м, С2 — 818 тыс. куб. м. Победителю аукциона будет предоставлено право пользования участком недр на срок разработки месторождения. Стартовый размер разового платежа составляет 2 млн 664 тыс. руб.</div> <div>Геологическое изучение на участке ГПС вблизи деревни Батурята не проводилось, запасы полезных ископаемых, учитываемые территориальным балансом, отсутствуют. Победителю аукциона будет предоставлено право пользования участком недр местного значения на срок разработки месторождения.</div> <div>Заявки на участие в аукционах принимаются в министерстве по 14 февраля 2017 года. Аукционы состоятся 2 марта.</div> <div>Пермяки планируют лишить федеральный «Ростелеком» права участвовать в закупках</div> <div>Пермское УФАС России 23 февраля рассмотрит заявление о включении ПАО «Ростелеком» в Реестр недобросовестных поставщиков. На крупнейшую в России телекоммуникационную компанию поступила жалоба от пермского ГКУ «Гражданская защита».</div> <div>Как сообщили в антимонопольном ведомстве, суть претензии госучреждения заключается в том, что «Ростелеком» некачественно выполнил работы по реконструкции региональной автоматизированной системы централизованного оповещения гражданской обороны.</div> <div>«12 декабря 2014 года «Ростелеком» выиграл электронный аукцион на выполнение этих работ, получив контракт стоимостью 84,4 млн руб., — рассказали в Пермском УФАС. — Организация закончила исполнение контракта в октябре 2015 года. Однако по результатам проверки заказчик выявил многочисленные недостатки выполнения работ. Например, «Ростелеком» не организовал стык с межрегиональной системой оповещения, а монтаж оборудования был выполнен с нарушениями проекта».</div> <div>По информации «Гражданской защиты», подрядчику неоднократно предоставлялось время для устранения недостатков, но в конечном итоге заказчик принял решение об одностороннем отказе от исполнения контракта.</div> <div>«Если будет принято решение о включении ПАО «Ростелеком» в Реестр недобросовестных поставщиков, компания не сможет на протяжении двух лет участвовать в закупках на территории всей России», — рассказали в УФАС, уточнив, что речь идёт о федеральном «Ростелекоме».</div> <div>Как пояснили «Новому компаньону» в самом «Ростелекоме», все работы, предусмотренные контрактом с ГКУ «Гражданская защита», были выполнены в полном объёме в установленные сроки.</div>	<p>стране, компания закончила год «с плюсом». В составе «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукта» в четырёх регионах (Пермском крае, Удмуртии, Кировской и Свердловской областях) — 325 автозаправочных станций. По предварительным итогам 2016 года, через АЗС будет продано порядка 1,3 млн т нефтепродуктов. Автозаправки «ЛУКОЙЛа» претерпевают все обновления, которых требуют возрастающие запросы потребителей. Так, в 2016 году на АЗС «ЛУКОЙЛа» появился сервис постоплаты, позволяющий заправляться быстро и удобно.</p> <p>Андрей Гаврилец, генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт»:</p> <p>— Если в 2015 году нами было запущено 12 АЗС обновлённого бренда, то по итогам 2016 года ещё 22 АЗС. То есть 10% сети мы обновили, привели к новому клиентоориентированному формату.</p> <p>О цене на нефть и ожидании «апокалипсиса»</p> <p>После подведения итогов года беседа с представителями СМИ перешла в режим живого общения. Редакторы СМИ задали вопросы, волнующие потребителей продукции «ЛУКОЙЛа» и всех жителей Пермского края. Так, например, из-за модернизации АЗС некоторые удобные по территориальному расположению станции пришлось временно закрыть.</p> <p>На вопрос о том, так ли уж необходимо было закрывать станции, которые и так были достаточно современными, и «превращать хорошие АЗС в замечательные», Олег Третьяков ответил, что требования к АЗС ужесточаются, особенно это касается тех АЗС, которые находятся в черте города. «К тому же часть оборудования, которое установлено на заправках, уже не выпускается производителями. Следовательно, в будущем могут возникнуть проблемы с комплектующими, что тоже наложит свой отпечаток на добавленную стоимость. Когда взвешиваешь все эти вещи, понимаешь, почему собственнику порой бывает дешевле снести прежнюю станцию и поставить на её месте новую», — пояснил топ-менеджер.</p> <p>На вопрос, насколько верны заявления о том, что нефтяные компании умирают, и есть ли смысл в долгосрочных вложениях в этот бизнес, Олег Третьяков заявил, что многие проекты «ЛУКОЙЛа» рассчитаны даже не на пять и на 10, а минимум на 25 лет. «В 2016 году мы заложили 105 новых скважин, на текущий год планируем 122 скважины, в 2018 году — уже 186! О средней продолжительности жизни скважины лишний раз рассказывать не надо. Бурение скважин на юге Пермского края начиналось в 1950-е годы, и открытые тогда скважины до сих пор дают нефть. Главное — правильно найти технологии, правильно эксплуатировать скважины, чтобы не потерять их, и тогда мы будем уверенно смотреть в будущее», — констатировал руководитель.</p> <p>К регулярным обещаниям «нефтяного апокалипсиса» топ-менеджер посоветовал относиться скептически.</p> <p>Олег Третьяков:</p> <p>— Вагит Юсуфович (Алекперов, президент компании «ЛУКОЙЛ» — ред.), отвечая на вопрос «Когда же нефть кончится?», сказал, что каждые 30 лет нам пророчат апокалипсис. Но он не происходит, потому что технологии не стоят на</p> <p>месте. Буквально 10 лет назад гидроразрыв пласта в Пермском крае не применялся. Технологию эту успешно использовали в других регионах, конкретно в Западной Сибири, где я прошёл школу от мастера до руководителя, но здесь она не шла. Почему? Потому что не было нормально-го понимания самой геомеханики пласта, его структуры. Однако в результате кропотливой работы был детально разобран каждый шаг, и технология пошла. Сегодня гидроразрывы пласта ежемесячно производятся на 15 скважинах в Пермском крае. Наши специалисты уже забыли, что когда-то с этим были проблемы. Впереди у нас ещё много новых технологий.</p> <p>По словам Олега Третьякова, пермский «ЛУКОЙЛ» активно работает над новыми задачами, которые ставит перед ним головная компания. «Поэтому могу гарантировать: в ближайшие 30 лет с добычей в Прикамье всё будет хорошо», — заявляет топ-менеджер. «Сегодня мы бурим 220 тыс. м проходки в год, а в 2014 году вообще был пик — мы пробурили 368 тыс. м. Гуру нефтяной отрасли не зря говорят, что нефть сидит на конце долота. Чем больше будем бурить, тем больше будет чёрного золота. Поэтому будем работать, даже из расчёта \$50 за баррель», — отмечает он.</p> <p>На вопрос, изменился ли из-за общемировых кризисных тенденций состав подрядных и субподрядных организаций «ЛУКОЙЛа» и стоит ли цель их оптимизации, Олег Третьяков отметил, что цели менять кого-то из подрядчиков нет.</p> <p>Олег Третьяков:</p> <p>— Сегодня рынок сам диктует условия. В компании существуют жёсткие тендерные процедуры. Компания выходит на конкурс, участвует в нём. А побеждает тот, кто предлагает лучшие цены и качество. Мы не выбираем кого-то конкретно, это запрещено процедурой.</p> <p>Был задан также вопрос о том, отражаются ли каким-то образом на ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» договорённости с ОПЕК о сокращении добычи. Олег Третьяков ответил, что программа по Пермскому краю пока находится в стадии обсуждения. «Если вопрос о сокращении добычи будет снят, то мы можем и нарастить. Но если будут ограничения, будем действовать так, как будет определено. Сегодня цифра пока не обозначена», — сообщил Третьяков.</p> <p>Коротко в беседе коснулись распределения сил на рынке нефтепродуктов.</p> <p>Отвечая на вопрос о том, какова сегодня доля компании на пермском рынке, Андрей Гаврилец сообщил, что в Пермском крае по объёму реализации доля «ЛУКОЙЛа» составляет 72%, а по количеству АЗС — 45%.</p> <p>В ходе дискуссии прозвучали и прикладные вопросы, волнующие многих автомобилистов, например, можно ли будет новый бензин ЭКТО заливать вместо 95-го. На этот вопрос Олег Третьяков ответил, что это вопрос к машиностроителям: «Каждый производитель делает свой продукт под определённые технические условия. Например, концерн Mazda сразу предупреждает, какой бензин можно заливать, а какой нет».</p> <p>Отвечая на традиционный вопрос о возможных изменениях цены на нефть в 2017 году, Олег Третьяков ответил, что зависеть она будет от многих факторов: «Как будет складываться экономика, мы с вами не знаем. Во-первых, какие условия будут по акцизам объявлены? А во-вторых, как будет налоговое бремя развёрнуто в другом ключе? Поэтому ждём. Давайте избегать жёстких прогнозов. Поживём — увидим».</p>