

WWW.KURSIV.KZ

«Курсивъ» №44 (720)



Полные индексы:  
15138 - для юр. лиц  
65138 - для физ. лиц

# КУРСИВ

всегда в курсе: новости, прогнозы, аналитика



РЕСПУБЛИКАНСКИЙ ДЕЛОВОЙ ЕЖЕНЕДЕЛЬНИК | ИЗДАЕТСЯ С 2002 ГОДА

№ 44 (720), ЧЕТВЕРГ, 30 НОЯБРЯ 2017 г.

**БИЗНЕС/ВЛАСТЬ:**  
ТРАНСФОРМАЦИЯ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

03

**БИЗНЕС/ВЛАСТЬ:**  
ПОДДЕРЖКА  
ДЛЯ БИЗНЕСА

03

**ИНВЕСТИЦИИ:**  
ВАЛЮТНЫЙ  
ОБЗОР

04



**КОМПАНИИ И РЫНКИ:**  
КАК МЕТАЛЛУРГИ  
СТАЛИ  
МОЛОЧНИКАМИ

09

## \* Бриф-новости

### В поисках американской мечты

Бизнес не терпит границ. Прямое тому подтверждение – развитие казахстанско-американских бизнес-отношений. О том, как США видит дальнейшее развитие бизнеса в Казахстане, рассказал советник по коммерческим вопросам в странах Евразии в Посольстве США в РК Майкл Лалли.

>> 2

### У бизнеса нет интереса к безопасным производствам?

Собственники предприятий, на которых действуют опасные производства, судя по статданным, не заинтересованы в сокращении именно этих опасных производств. Бизнесу выгоднее платить дополнительные отчисления работникам «за вредность», чем заниматься модернизацией производственных объектов.

>> 3

### Бегство капитала

За первое полугодие 2017 года резидентами РК было инвестировано за границу \$1,35 млрд, в том числе \$906,23 млн за первый и \$445,58 млн за второй квартал текущего года. Однако факт сокращения вывода капитала из страны налицо. При этом значительная часть средств была направлена в офшорные зоны.

>> 8

### Рычаг для цифрового потенциала банка

Банковский сектор, наряду с ритейлом и телекоммуникационными компаниями, является локомотивом цифровой трансформации. В России цифровой моду задают Сбербанк, Альфа-Банк, Тинькофф Банк и другие банки из топ-100. В Казахстане Банк Астаны был признан изданием Global Finance лучшим цифровым банком республики, крупнейший банк Халык на основе своей «дочки» Altyun Bank создал цифровой банк.

>> 10

### Подробности сделки

В специализированном межрайонном суде по уголовным делам города Алматы продолжают расследование по делу о покупке ЕНПФ 500 тыс. облигаций ТОО «Бузул Аурум» на сумму в 5 млрд тенге.

>> 11

### Союз против высоких цен

В Алматы проходит ежегодная встреча ритейлеров, производителей и поставщиков Exim big deal. Обсуждая тенденции розничной торговли в Казахстане, эксперты этого рынка постепенно приходят к мнению о том, что надо объединяться. Это не только вопрос «своей тусовки» и лоббизма в законодательном плане, но и требование рынка.

>> 13

### Покупай на слухах, продавай на фактах

Основное событие для нефтяного рынка на текущей неделе фактически предопределено. С одной стороны, рынок ждет решения ОПЕК+ о продлении соглашения о сокращении объемов добычи после марта 2018 года, которое должно прозвучать уже сегодня, 30 ноября 2017 года.

>> 15

## Ориентир на качество

В новой модели экономического роста закрепились три основных драйвера

### Регулирование

Стратегический план развития Казахстана до 2025 года одобрило во вторник правительство на своем заседании. Помимо традиционных индикаторов рекордного роста экономики, в плане зафиксирован один важный момент: номинального роста ВВП недостаточно, ориентир сделан на реальное улучшение качества жизни в стране.

#### Салим САКЕНОВ

Так, стратегический план определяет комплексную цель развития Казахстана до 2025 года – добиться качественного и устойчивого роста экономики, ведущего к повышению качества жизни людей на уровне стран ОЭСР на пути к лиге тридцати развитых стран мира.

В новой модели экономического роста закрепились три основных драйвера. Первым из них должен стать рост производительности существующих отраслей экономики за счет повышения их операционной эффективности, снижения затрат на ресурсы для производства, затрат на транспортировку и реализацию продукции, инвестиций в технологическое обновление и цифровизацию, а также создания условий для перехода к зеленой экономике.



В плане определен набор ключевых индикаторов, отражающих три важные составляющие: темп роста, качество роста и качество жизни

Вторым драйвером роста определен рост объемов производства отраслей с ориентацией на экспорт, с фокусом на товары и услуги с высокой добавленной стоимостью, встраивание в глобальные цепочки поставок. И третьим драйвером роста станет формирование новых высокопроизводительных отраслей экономики, которые должны появиться за счет создания цепочек поставок и развития услуг вокруг и на стыке существующих отрас-

лей, локализации технологичных компаний, трансфера технологий и коммерциализации инноваций.

При разработке Стратегического плана было изучено более сотни глобальных мегатрендов и составлено три сценария глобального развития. Традиционно за основу взят консервативный сценарий, но и он предусматривает рост экономики на уровне не менее 4,5–5,0% ВВП в среднем в год в зависимости от внешней конъюнктуры.

Но, как отметил в ходе заседания министр национальной экономики Тимур Сулейменов, «рост ВВП не в полной мере отражает уровень реального благосостояния граждан, а поскольку мы ставим задачу устойчивого качественного роста, менее зависимого от внешней конъюнктуры, то важным является не только темпы роста, но и качество роста и жизни людей».

Поэтому в плане определен набор ключевых национальных инди-

каторов, которые отражают эти три важные составляющие (темп роста, качество роста, качество жизни) и прогресс на пути 30-ти развитых стран мира.

Основные индикаторы таковы: прирост ВВП на душу населения – до \$46 100; рост производительности труда – на 4,7% в среднем в год. Доля несырьевого экспорта товаров и услуг должна увеличиться с 44,6% до 50% от общего объема экспорта; рост доли МСБ в ВВП – с 26,8% до 35% от ВВП; рост инвестиций в основной капитал – с 16,4% до 19% от ВВП; рост ссудного портфеля в национальной валюте – с 18% до 50% ВВП.

При этом Казахстан должен войти в число 25 ведущих стран мира по индексу цифровизации (индекс ИКТ ООН); в число 38 ведущих стран мира по индексу эффективности логистики.

Повышение качества жизни населения должно произойти по таким параметрам: увеличение ожидаемой продолжительности жизни с 72 до 75 лет; повышение доли доходов наименее обеспеченных 40% населения с 22,8% до 27%; рост качества среднего школьного образования по данным тестов PISA до 450–490 по трем предметам; снижение энергоёмкости экономики на 40% (от уровня 2008 года); сокращение разрыва развития между регионами по ВРП с 3,2 раза до 2,7 раза; повышение эффективности госуправления по индексу Всемирного банка с – 51% до 60–75%.

2 >>

## Борьба за коммерческий космос

Между космическими державами идут настоящие сражения за получение права на запуски спутников

### Геополитика

Неудачный запуск 19 спутников ракетой-носителем «Союз-2.1в» с российского космодрома «Восточный» в ближайшем будущем может косвенно отразиться и на Казахстане.

#### Анатолий ИВАНОВ-ВАЙСКОПФ

Второй в истории космодрома «Восточный» запуск ракеты-носителя «Союз-2» оказался неудачным. Несмотря на то, что ракета вышла на промежуточную околоземную орбиту, из-за проблем, возникших при отделении разгонного блока «Фрегат», головной спутник «Метеор-М», а вместе с ним и еще

18 космических аппаратов, в итоге были безвозвратно потеряны. Из них российских только два – «Метеор-М» и «Бауманец-2». Все остальные имели иностранное происхождение: LEO Vantage 2 (Канада), IDEA-OSG 1 (Япония), AISSat-3 (Норвегия), D-Star One (Германия), SEAM (Швеция), а также 11 американских космических зондов серии Corvus-BC и Lemur-2, запуск которых осуществлялся на коммерческой основе.

#### Космос тоже любит денежку

Последнее обстоятельство имеет особое значение. В настоящий момент между космическими державами идут настоящие сражения за получение права на запуски различных спутников Земли. Причина – в достаточно высокой стоимости вывода в космос 1 кг полезного груза, которая колеблется в пределах от

\$1 660 при доставке космического аппарата на низкую опорную орбиту (НОО) до \$55 500 – на геостационарную орбиту или ГСО. Учитывая, что грузоподъемность большинства используемых странами мира ракет-носителей составляет 8–10 т при выходе на НОО и приблизительно 2 т при доставке груза на ГСО, не трудно посчитать, что в среднем каждый коммерческий запуск на наиболее востребованную низкую опорную орбиту приносит хозяевам ракет-носителей не менее \$14 млн дохода. Отсюда и жесткая конкуренция.

Надо заметить, что после аварии шаттла «Колумбия» в феврале 2003 года, доверие к американским ракетам-носителям сильно изменилось. Из-за серии неудач, преследующих американскую космическую программу, потенциальные клиенты стали опасаться потери своих космических зондов, к тому же стои-

мость запусков у США была очень высока – от \$110 до \$230 млн. Не удивительно, что уже с 2004 года большинство коммерческих запусков в мире стала производить Россия, чьи «Союзы» и «Протон» оказались надежнее и намного дешевле. Подобная ситуация наблюдалась вплоть до 2013 года, пока в «битву» за коммерческий космос не подключилась компания SpaceX Илона Маска со своей ракетой-носителем многоразового использования Falcon 9 v1.1, а затем и Falcon 9 FT. Уже в 2016 году Соединенные Штаты по числу космических запусков обогнали Россию, космическая программа которой все чаще стала давать сбои.

#### Дыхание в затылок

И ведь это еще не все. Свои программы по выводу спутников на низкую опорную орбиту на коммерческой основе сегодня активно

предлагают Европейское космическое агентство (ESA), которое уже давно на этом рынке, относительно недавно подключившиеся к погоне за космической денежкой Китай, Индия и Япония. И если Поднебесная со своими «Чанженами» стала активно принимать заказы из-за рубежа начиная лишь с текущего 2017 года, то Япония и Индия успешно выводят спутники иностранного происхождения с 2014 года. Кстати, последний казахстанский искусственный спутник Земли (ИСЗ) Al Farabi-1 был выведен в космос 15 февраля текущего года именно индийской ракетой-носителем PSLV-XL с космодрома в штате Андхра-Прадеш. Предполагается, что в ближайшие пять лет к этому процессу могут подключиться Южная Корея, Израиль, Новая Зеландия, Аргентина и Бразилия.

2 >>

**Обновленный «Халык Предприниматель» от 9,5% годовых\*!**

Не останавливайтесь на достигнутом, развивайте и улучшайте свой бизнес! Предлагаем новые улучшенные условия кредитования!

**При подаче заявки на сумму до 35 млн. тенге:**

- упрощенная процедура рассмотрения заявки;
- сокращенный срок принятия решения по заявке.

**Основные условия:**

- срок кредитования до 7 лет;
- сумма кредитования до 200 млн. тенге;
- бизнес-план не требуется;
- страхование заемщика - в подарок!

\*ГЭСВ от 16,6% годовых

**СНИЖЕНИЕ СТАВКИ КРЕДИТ ДЛЯ БИЗНЕСА**

Развивайтесь увереннее!

Лицензия от 8 ноября 2016 года № 1.2.47/230/35/1, выданная Национальным Банком РК

[www.halykbank.kz](http://www.halykbank.kz) [damu.kz](http://damu.kz)

















**БАНКИ И ФИНАНСЫ:**  
ИЗБИРАТЕЛЬНЫЙ  
ПОДХОД ИЛИ ...

10

**БАНКИ И ФИНАНСЫ:**  
ПРИСТАНИЩЕ  
ДЛЯ ДЕПОЗИТОВ

11

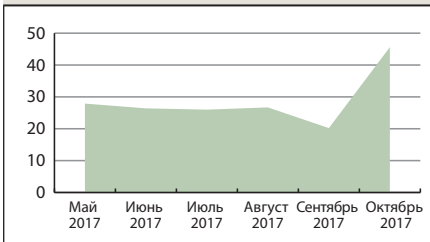
**В ФОКУСЕ:**  
СТАВКА  
НА МАСЛИЧНЫЕ

13

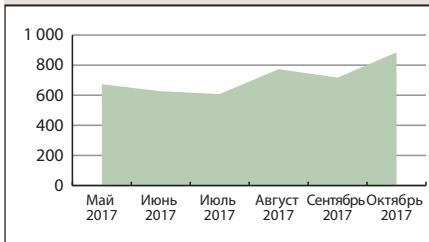
**РЕСУРСЫ:**  
ВЕНЧУРНОЕ  
ФИНАНСИРОВАНИЕ —  
ПРАВО НА ОШИБКУ

15

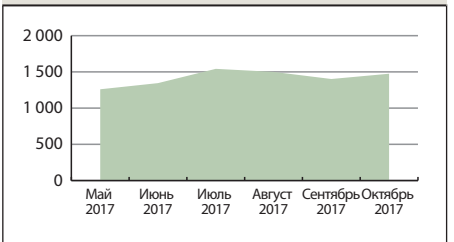
Мрамор и камень известняковый прочий для памятников, отделки или строительства, тыс. куб. м



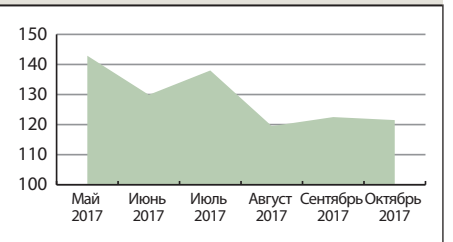
Гранит, песчаник и камень для памятников, отделки или строительства прочий, тыс. куб. м



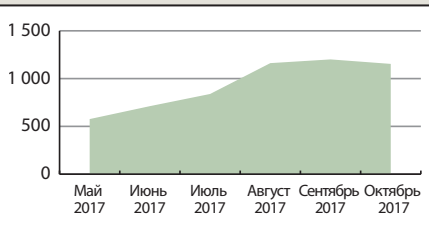
Известняк и гипс, тыс. тонн



Мел и доломит некальцинированный, тыс. тонн



Пески природные, тыс. куб. м



## Как металлурги стали молочниками

История одного крупного бизнеса

### Расследование

Молоко родом из Космоса — продукция компании «Адал», знакомая многим казахстанцам. Но как и кем оно производится, мало кому известно.

Вячеслав ЩЕКУНСКИХ

Акционерное общество «Агропромышленная компания» «Адал» создано в январе 1999 года и является индустриальным комплексом полного цикла производства, переработки и реализации молочной продукции. Находятся основные мощности компании в поселке Космос недалеко от Алматы.

### А много ль корова дает молока?

Проектная мощность комплекса составляет 100 тонн молочной продукции в день. Причем за счет проведения селекционных работ с 2001 года средний удой с одной коровы увеличился с 2 970 литров до 5 402 литров молока в год.

На декабрь 2016 года поголовье взрослого стада компании составляло 895 голов, молодняка — 1232 головы, также на балансе было 42 лошади.

Чтобы обеспечить независимость от рыночной конъюнктуры, в «Адале» был введен так называемый полный цикл. То есть ферма обеспечивается собственными кормами с близлежащих полей, а департамент растениеводства в избытке получает удобрения с фермы.

Общая площадь земель, принадлежащих компании, составляет более 5 тысяч гектар, из них свыше 3 тысяч гектар отдано под пашню, около 1,5 тысяч гектар — под пастбища, 780 гектар — это прочие земли (производственные цеха, молочный завод, территория для сельхозтехники и т. д.).

С целью достижения наибольшей рентабельности производства компания занимается селекционными работами и имеет статус племенного хозяйства по разведению двух пород КРС — алауцкой (швейцкой) и черной-пестрой (голштинской). Для улучшения генетического потенциала стада АО более десяти лет импортирует биопродукты — семя быков лидеров пород производства SPERMEX GmbH (Германия). При этом «Адал» является участником крупномасштабной селекции и работает в тесном контакте с учеными Аграрного университета и с НИИ Жив.

### Молочные люди

Средняя продолжительность работы сотрудника в АО «АПК «Адал» составляет более четырех лет. Сотрудникам компании оказывается социальная поддержка в виде компенсации расходов на питание, сотовую связь, транспорт, ГСМ, страхование.

В период массовых сельскохозяйственных работ с марта по ноябрь двухразовое бесплатное питание предоставляется до 150 работникам в день. Некоторым категориям сотрудников компания выделяет служебное жилье, этими благами охвачено 30 семей. Среднегодовая численность работников — 549 человек, с годовым фондом заработной платы 829 млн тенге и средней заработной платой 109 902 тенге в месяц по итогам 2014 года, тогда как в первые годы в «Адале» она не превышала 15 тыс. тенге. Между тем заработная плата механизаторов, телатниц, операторов машинного доения, освоивших передовые технологии производства, по итогам 2014 года составляла 160–180 тыс. тенге в месяц.

### Молочные короли

Официально учредителями акционерного общества значатся Серик Смаилов и Нукежан Касенов.



Капитал, вложенный в «космическое» молоко, имеет горнорудное происхождение? Фото: Офелия ЖАКАЕВА

При этом в 2004 году у компании числилось 494 акционера, то есть почти все работники предприятия. К 2007 году это количество сократилось до 63, причем в сумме работники-акционеры владели всего 0,676% акций. Номинальная стоимость акции — 10 тысяч тенге, сумма дивидендов в 2003 году — 537 тенге на одну акцию. Но в августе 2008 года состоялся выпуск простых акций АО. По состоянию на 31 декабря 2016 года все 287 785 акций оплачены на сумму уставного капитала компании в размере 453,137 млн тенге.

Для того, чтобы понимать, как появилось такое огромное и прибыльное предприятие, постараемся изучить его происхождение. О прибыльности говорят данные Комитета государственных доходов Министерства финансов РК. Так, если в 2010 году налоговые поступления от акционерного общества составили 72 млн тенге, то только за десять месяцев 2015 года компания заплатила 101,9 млн тенге. «Свежих» данных в открытых источниках нет, но в 2006 году реализовано 6717 тонн молочной продукции на 682 млн тенге, 222 тонны скота в живой массе на 28 млн тенге, 922 тонны продукции растениеводства на 13 млн тенге.

Семь лет назад АО «АПК «Адал» являлось акционером АО «Казахская академия спорта и туризма» в Алматы (16,586% акций) и было участником ТОО «Кредитное товарищество «Алтын Адам» в городе Иссык-Алматинской области.

В настоящее время АО числится в учредителях сельского потребительского кооператива «Аксу-Сут» в Аксуском районе Алматинской области (первый руководитель — Каниямет Шаймерденов), а также входит в объединение юридических лиц «Молочный союз Казахстана».

По данным агентства по финансам РК, крупными акционерами «Адала» в 2007 году являлись генеральный директор АО Серик Смаилов (47,98%), председатель совета директоров АО Нукежан Касенов (31,37%) и член совета директоров Бахыт Турсункулов (5,213%). Некоторое время должность генерального директора занимал Сейсхан Смагулов (в девятнадцать лет был начальником управления импорта АО «Казцинк», в настоящее время — первый заместитель генерального директора ТОО «Управляющая компания «Демеу» в структуре «КазАтомПром»).

Итак, владельцы компании — родственники 68-летний Нукежан Касенов, 57-летний Серик Смаилов и 51-летний Бахыт Турсункулов.

Нукежан Сатыбалдиевич — соавтор большого количества патентов на изобретения в металлургической сфере и влиятельная фигура, засветившаяся в крупных промыш-

ленных предприятиях Казахстана (Усть-Каменогорский свинцово-цинковый комбинат, ОАО «Казцинк», АО «Востокшахтстрой», где ему принадлежит 15,94% акций).

Нукежан Касенов является соучредителем ТОО «Алтайшахтострой», а также учредителем сети автосалонов в ВКО Alan Motors Trade, ТОО «Sortis Ltd», ТОО «Тюменские аккумуляторы», ТОО «Тинко», ТОО «Melius».

Его супруга была крупным акционером цинкового завода в Риддере (Восточный Казахстан) АО «Каз-Тюмень», который в 2008 году приобрело АО «Казцинк». Предприятие ориентировано на переработку аккумуляторного лома с получением мягкого товарного свинца, который предназначался для ОАО «Тюменский аккумуляторный завод». Сумма сделки не разглашалась.

Серик Смаилов также являлся крупным акционером АО «Каз-Тюмень». Кроме того, он учредитель ТОО «ST Group», специализирующегося на оптовых поставках топлива (первый руководитель — Бахыт Турсункулов) и соучредитель ТОО «Тюменские аккумуляторы» (Усть-Каменогорск), которым руководит Серик Нурсеилов, работавший вместе с Касеновым на руководящих должностях в «Казцинке», и числившийся среди крупных акционеров АО «Каз-Тюмень». Смаилов при этом значится директором ТОО «Торговый дом «Риддер», генеральным директором ТОО «Melius» (один из учредителей — Нукежан Касенов), специализирующегося на добыче облицовочного камня. И, наконец, гендиректор «Адала» — совладелец АО «Востокшахтстрой» (16,33% акций).

На Турсункулова зарегистрировано лишь ТОО «Профессиональный клуб «Tumar Sport» в Алматы.

Из материалов, доступных в открытых источниках, становится понятным, что капитал, вложенный в «космическое» молоко, имеет горнорудное происхождение. Сколько получили «красные директора» за акции «Казцинка» и вошедших в эту компанию предприятий — сложно сказать. Но, видимо, не так много, поскольку это были девятые годы.

Известно лишь, что в мае 1997 года вышло постановление правительства РК, согласно которому акционеры АО «Казцинк» «могли» реализовать акции «Казастур Цинк А.Г.» — фирме, созданной совместно «Гленкор Интернешнл АГ» (Швейцария) и компанией «Астуриана де Цинк» (Испания) специально для инвестиционной деятельности в Казахстане. Цель — стабилизация текущего экономического и производственного состояния ОАО «Казцинк». Требуемые средства — \$118,57 млн рабочего капитала. Получено: \$85 млн.

По информации из «Википедии», компания «Казцинк» была образована слиянием казахстанских предприятий, занимающихся добычей и обработкой руд цветных металлов в Восточно-Казахстанской области

(в Зыряновске — Зыряновский свинцовый комбинат, Риддере — Лениногорский полиметаллический комбинат, Усть-Каменогорске — Усть-Каменогорский свинцово-цинковый комбинат). Собствен-

ником всех трех комбинатов являлось правительство Республики Казахстан, но Glencore International выкупила контрольные пакеты. На условиях долгосрочной концессии «Казцинк» получил также Бухтарминскую ГЭС, а позднее и Текелійский свинцово-цинковый комбинат. Компания «Казцинк» является спонсором хоккейного клуба «Казцинк-Торпедо». Позже компанию приобрел Булат Утемураев, который в 2012 году реализовал акции Glencore International plc и госфонду «Самрук-Казына». При этом швейцарский сырьевой трейдер увеличил свою долю в металлургической компании до 69,61%, а государству досталось 29%.

Основатель Glencore — покойный Марк Рич — бизнесмен и авантюрист. Одним из крупных бенефициаров компании является гражданин Швейцарии, Австралии и Израиля, сын уроженца Литвы Иван Глазенберг (301-е место в списке журнала «Форбс») с капиталом в \$5,1 млрд. Glencore — акционер металлургической компании «Российский алюминий», также ему принадлежат доли в дочерних компаниях российской нефтяной компании «Русснефть», ряд горнодобывающих активов (месторождения цинка в Перу и Казахстане, угля — в Южной Африке, меди — на Филиппинах).

### ЖЕКЕ ТҮЛГАЛАРГА АРНАЛҒАН ДЕПОЗИТТЕР / ДЕПОЗИТЫ ДЛЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

САҚТАУ ЖӘНЕ ҚӨБЕЙТУ / СОХРАНИТЬ И ПРИУМНОЖИТЬ

**Таңдаулы тәсіл**

**Ауқымды тәсіл**

**TENGRIBANK**

AN ASSOCIATE OF PUNJAB NATIONAL BANK, INDIA

3434 ТЕҒІН - БЕСПЛАТНО

www.tengribank.kz

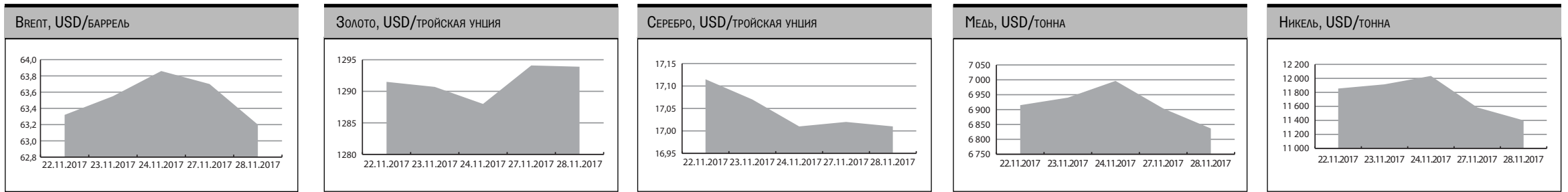








## ИНДУСТРИЯ



# Ветроэнергетика в Казахстане: мощности – за инвестором, координация – за государством

## ВИЭ

Среди всех возобновляемых источников энергии использование силы ветра является одним из самых перспективных. Ветер в Казахстане – стихия практически непрекращающаяся, при этом развитие ветроэнергетики в Казахстане становится неотъемлемой частью процесса, который проходит по всему миру уже много лет. Данная отрасль развивается в Казахстане в рамках государственной концепции по переходу РК к зеленой энергетике до 2020 года. Всего за несколько лет в стране произошел огромный скачок в массовом строительстве ветроэлектростанций. Кроме того, в Казахстане стали делать ветропарки.

Иван ВАСИЛЬЕВ

С технической и экономической точек зрения – развитие рынка перспективно: в Казахстане весьма перспективно: порядка 50% территории Казахстана имеет среднегодовую скорость ветра 4–5 м/с, а ряд районов имеет скорость ветра 6 м/с и более, что предопределяет очень хорошие перспективы для использования ветроэнергетики. По некоторым данным, теоретический ветропотенциал Казахстана составляет около 1820 миллиардов кВт•ч в год. По мнению экспертов, чтобы добиться устойчивого развития экономических процессов в той или иной отрасли, нужно достичь примерно 20%-ного резерва генерирующих мощностей. Старт в промышленной генерации казахстанской ветроэнергетики был дан недавно: в 2014 году в Жамбылской области установили два ветряка, каждый мощностью по 760 кВт, и это были первые генерирующие мощности с такими количественными показателями в республике.

Однако потенциал казахстанской ветроэнергетики был настолько велик, что только обещание властей устранить организационные и финансовые барьеры в отрасли уже привело к интересу иностранных инвесторов к «ветровому» электричеству в Казахстане. К примеру, концерн Vestas Wind Systems A/S из Германии, который известен своими высококачественными ветрогенераторами, активно разрабатывает программу вложения в казахстанскую ветроэнергетику. Ожидается, что немецкие партнеры вложат 200 миллионов евро, чтобы построить ветроэлектростанции общей мощностью 500 МВт. Местами их расположения будут Ерейментау и Шелекский коридор. Согласно прогнозам, по мере увеличения производства в Казахстане отечественные производители будут поставлять часть оборудования для ветропарков.

А компания Vista International к 2014 году изучила восемь казахстанских регионов, чтобы понять,



Теоретический ветропотенциал Казахстана составляет около 1820 миллиардов кВт•ч в год. Фото: Shutterstock.com

где можно строить ВЭС, а где они будут бесполезны. Были определены районы, где среднегодовая скорость ветра превышает 6 м/с, что делает эти локации перспективными с точки зрения строительства ВЭС. Стоимость электроэнергии от ВЭС, расположенной в таких местах, может составить 5–7 центов за кВт•ч с учетом инвестиционных затрат. Хорошие ветровые районы расположены в центральной части Казахстана, в Прикаспийской зоне, на юге, юго-востоке и юго-западе страны. Ветропотенциал площадки возле Кордая составляет 6,6 м/с на высоте 80 метров – и именно здесь красуются ветрогенераторы.

Активность иностранных инвесторов объясняется тем, что о поддержке государством ветроэнергетики – в частности и возобновляемых источников энергии – вообще заявил президент Казахстана. Нурсултан Назарбаев еще в 2008 году говорил о том, что для дальнейшего устойчивого развития страны нужны активные разработки и использование на практике ВИЭ. На тот момент к развитию этой сферы еще и не приступали. Но глава государства поручил правительству развернуть работу в области производства ветроэлектростанций, ведь это огромное поле для развития новых технологий.

После этого уже в 2009 году АО «Самрук-Энерго» и Программа развития ООН подписали меморандум о сотрудничестве в развитии возобновляемых источников энергии, который предполагал реализацию множества проектов строительства ветроэлектростанций. Следующим важным шагом было принятие Закона Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии», который был принят в том же году. Этот закон дал государственной поддержке развития ветровых электростанций правовую основу, что и создало основу для привлечения инвестиций в отрасль. Но до того, как была принята Программа форсированного индустриально-инновационного

развития на период с 2010 по 2014 год, никаких активных мер не предпринималось. Поскольку именно данная программа утвердила за ветряными электростанциями гарантированный рынок сбыта, ведь согласно ей, ветряные электростанции являются одной из наиболее приоритетных областей развития ветроэнергетики в Казахстане, а ее потенциал был обозначен как очень большой.

Западные компании, тем временем, проводили свои исследования казахстанского рынка, что косвенно свидетельствует об их реальном интересе к нему. Так, по данным исследования финской компании VTT, энергосистема в Казахстане отличается централизованным балансированием, что способствует увеличению доли энергии ветра в общем объеме электроэнергии. Тот же вывод можно сделать исходя из того, что такое расположение дает возможность достичь максимального эффекта по сглаживанию нестабильности энергии ветра. Согласно прогнозам по установленным мощностям, необходимо было ввести примерно 250 МВт до начала 2015 года, что и было сделано, теперь же стоит цель ввода 2000 МВт до 2030 года. На данный момент объем ветроэнергетики в общем производстве электроэнергии составляет чуть менее 1%, но к 2030 году он будет составлять около 4%. Это при условии, что все производственные процессы, предусмотренные программами развития, будут использованы.

Тут стоит особо отметить, что по результатам моделирования нарушений установившегося режима энергосистемы, которые происходили в ней в последние несколько лет, стало очевидно: указанный выше сценарий выработки ветровой энергии не представляет никакой угрозы безопасности энергосистемы. Исключением является ветроэлектростанция «Шелек»: чтобы на ней достичь мощности 300 МВт к 2030 году, необходимо нарастить существующую электросеть. Также был проведен анализ потерь энергосистемы, который

показал, что благодаря ветровой энергии можно существенно сократить потери во всей энергосистеме Казахстана. При таком сценарии цена балансирования ветровой энергии в 2030 году будет увеличена на 0,3–0,6 евро/МВт•ч, то есть она станет более конкурентоспособной по сравнению с угольной генерацией.

Тут особо стоит оговориться, что в целом возобновляемые источники энергии в последние несколько лет стали рассматриваться правительством Казахстана как один из главных векторов развития энергетики. Об этом говорит и усиление внимания к процессу внедрения ветряных электростанций со стороны государства. При этом формирование комплекса таких станций в Казахстане предусматривает немалые финансовые вливания от самого государства, поскольку без его активного участия возобновляемая энергетика развиваться просто не сможет. Государству должна принадлежать, прежде всего, координирующая роль, о чем свидетельствует и существующая практика: пока в Казахстане в эту сферу вкладываются в основном бизнес-структуры – процесс развития ветроэнергетики имеет немного хаотичный характер – строим там, где выгодно конкретному бизнесмену, а не там, где нужно стране.

Инвесторы же стараются строить там, где уже есть развитые электрические сети, то есть фактически не занимаются логистической инфраструктурой – и этот сегмент рынка, скорее всего, должно взять на себя государство. Тут надо учесть, что площадь Казахстана составляет 2724,9 тысячи кв. км, а общая длина электрических сетей, напряжение которых 1150–35 кВ, составляет 98 тысяч км. Таким образом на 1 квадратный километр

площади приходится порядка 36 метров сети. В Казахстане 8996 электроподстанций с наивысшим напряжением 1150–35 кВ, а их суммарная мощность составляет 143 547 МВ•А. Таким образом на тот же 1 квадратный километр приходится всего лишь 0,033 подстанции и мощность, равная 0,0526 МВ•А. Это означает, что на стоимость каждого киловатта, который будет произведен на ветровой станции, будет оказывать большое влияние именно стоимость инфраструктурной части.

Очевидно, что наибольший интерес инвесторов к ветроэнергетике в Казахстане случится, когда вся инфраструктура будет представлена в готовом виде. Сейчас, к примеру, инвесторы не спешат идти в самый перспективный с точки зрения силы и количества «сырья» ветроэнергетики Джунгарский коридор именно по причине того, что для выдачи мощности нужно выполнить сетевое строительство, которое превосходит в стоимости возведение генерирующих мощностей. Подобных примеров, когда есть просто прекрасный энергетический потенциал, но ситуация не позволяет освоить его, довольно много. И в настоящее время власти страны для того, чтобы обеспечить устойчивое и рациональное развитие ветроэнергетики в Казахстане, работают над составлением генеральной схемы размещения ветроэлектрических станций, в которой будут учитываться интересы потребителя, инвестора, сетевого предприятия, а также энергетическая безопасность государства.

Тут следует понимать: традиционно сложилось так, что многие регионы Казахстана зависят от поставок электроэнергии из центральной части Казахстана, на транспортировку которой требуются значительные затраты. Использование местных источников энергии сокращает общие затраты на удовлетворение потребностей в энергии за счет сокращения капитальных вложений в развитие инфраструктуры электрических сетей, потерь электроэнергии при транспорте.

Что касается выявления конкретных мест большого потенциала ветровой энергетики, то в рамках Программы развития ООН по ветроэнергетике были проведены исследования потенциала ветроэнергетической промышленности в разных регионах Казахстана. Их результаты, фактически, не открыли ничего нового – наилучший потенциал у южной зоны (Алматинская, Жамбылская, Южно-Казахстанская области). Также довольно перспективными выглядят западная (Мангистауская и Атырауская области), северная (Акмолинская область) и центральная (Карагандинская область) зоны. Эксперты при этом настаивают, что основой генеральной схемы должны стать ветроэлектростанции, которые размещены в районах, где наблюдается энергетический дефицит, а

себестоимость там ниже или равна себестоимости существующих газовых и угольных станций. Это позволит уже к 2020 году достичь высокой суммарной мощности ветровых станций в 5–7 ГВт.

При этом типовой для крупномасштабной выработки электроэнергии в Казахстане, по мнению экспертов, должны стать ветровые электростанции мощностью 30–50 МВт, а построены они могут быть на базе уже имеющихся станций с мощностью 2–3 МВт. «Ветряки» необходимо размещать в районах, где цена вырабатываемой электроэнергии будет ниже цены уже имеющихся электростанций. Обязательное условие для этого – наличие ветрового энергопотенциала, который будет обеспечивать работу ветровых электростанций с коэффициентом использования имеющейся мощности более 30%, при этом нужно определять экономические условия с учетом прогноза затрат на строительство таких станций и возможных сценариев инфляции, стоимости электроэнергии и топлива в Казахстане.

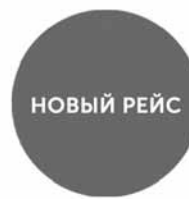
Из этого следует, что массованное строительство ветряных электростанций сначала следует проводить в двух-трех регионах страны, а не делать это массово. Это даст возможность освоить технологию изготовления техники для ветроэнергетики, ее установки, эксплуатации и ремонта. Местами первичной массивной дислокации могут стать южная зона (Алматинская, Жамбылская, Южно-Казахстанская области), западная зона (Мангистауская и Атырауская области), северная зона (Акмолинская область) либо центральная зона – Карагандинская область. При этом надо понимать, что речь идет о большом производстве, использовать же «ветряки» для собственного обеспечения электроэнергией частникам в Казахстане никто не запрещает.

Более того, «Казатомпром» уже наладил серийный выпуск отечественных ветроэлектростанций (ВЭУ): компаний разработаны комбинированные ВЭУ с установленной мощностью до 500 кВт. Программой развития ветроэнергетики предусматривается к 2024 году на ветроэлектростанциях всех форм собственности выработка около 5 миллиардов кВт•ч электроэнергии в год, соответственно, производство оборудования внутри страны критично для Казахстана. Тем более, что прорыв в технологиях композитных материалов позволил увеличить мощность ветротурбин за последнее десятилетие в 50 раз: по прогнозам Европейского Совета по возобновляемым источникам энергии, мощность, получаемая от ветроэнергетических установок, к 2030 году должна покрыть более 30% общемировой потребности. И естественно, что Казахстан, обладая значительным ветровым потенциалом, не хочет выпадать из этой общей тенденции.

flyqazaq.com



ЖАҢА БАҒЫТ



НОВЫЙ РЕЙС



Қолайлы рейстерді орындаңыз:  
Совершайте удобные перелеты:

**АЛМАТЫ → ТАРАЗ**

Два раза в неделю по ПЯТНИЦАМ и ВОСКРЕСЕНЬЯМ  
Аптасына екі рет, ЖҰМА мен ЖЕКЕНБІ күндері

QAZAQ AIR рейстеріне билеттерді flyqazaq.com сайты,  
+7 (727) 356 14 14 нөміріне қонырау шалу немесе қала  
агенттіктері арқылы брондап, сатып алыңыздар.  
Забронировать и приобрести билеты на рейсы  
QAZAQ AIR можно на сайте flyqazaq.com,  
в офисе продаж +7 (727) 356 14 14 и в агентствах  
вашего города.

**QAZAQ**  
AIR

подписные индексы:  
15138 - для юридических лиц  
65138 - для физических лиц

Дауыс Периодика 2774168  
Агентство Евразия Пресс 3822511  
Эврика-Пресс 2337850

**ПОДПИСКА • 2018**

# Покупай на слухах, продавай на фактах

## Рынок нефти замер в ожидании решения ОПЕК+



По мнению аналитиков, не исключено, что решение ОПЕК+ о продлении окажется менее значительным, чем ожидалось

### Прогноз

Основное событие для нефтяного рынка на текущей неделе фактически предопределено. С одной стороны, рынок ждет решения ОПЕК+ о продлении соглашения о сокращении объемов добычи после марта 2018 года, которое должно прозвучать уже сегодня, 30 ноября 2017 года. С другой стороны, не исключено, что продление окажется менее значительным, чем ожидалось. Котировки марки Brent так и не смогли пройти сопротивление \$63,30 за баррель.

Иван ВАСИЛЬЕВ

В минувший понедельник нефть пыталась определиться с направлением, но в конечном итоге завершила день практически без изменений, вернувшись выше отметки \$63 за баррель после снижения к минимумам в районе \$62,70 за баррель.

Далее, во вторник, рост цены нефти марки Brent приостановился на отметках около \$64 за баррель. День закончился фигурой «дождик», которая может говорить о повороте котировок вниз. Это, с точки зрения ведущего аналитика ГК «Телетрейд» Марка Гойхмана, еще раз подтверждает, что продление соглашения стран ОПЕК+ о сокращении объемов добычи после марта 2018 года уже заложено в цены, и сам факт такого решения, по крайней мере на первых порах, не приведет к значимому повышению котировок выше \$64,5–65 за баррель. Однако, как отмечает эксперт, разочарование при менее решительных действиях ОПЕК+ или даже фиксация прибыли по принципу «продавай на фактах» способны снизить котировки к поддержке \$61 за баррель.

Поэтому игроки, готовясь к встрече ОПЕК+, оценивали потенциальные риски, сопряженные с грядущим событием. В связи с этим, как предположил аналитик социальной сети для инвесторов eToro в России и СНГ Михаил Мащенко, страны могут пока и ограничиться продлением, скажем, не на девять, а на шесть месяцев. Хотя, по мнению эксперта, это тоже негативный сценарий для рынка. «Не исключена и угроза срабатывания общей стратегии «покупай на слухах, продавай на фактах», тем более что ранее мы уже наблюдали развитие событий по такому сценарию. На этом фоне перспективы укрепления Brent в ближайшие дни видятся ограниченными, даже если производитель продолжит поддерживать котировки своими вербальными интервенциями», — отмечает Михаил Мащенко.

Аналогичного мнения придерживается и аналитик ГК Forex Club Ирина Рогова: «С одной стороны, рынок ждет решения ОПЕК+ о продлении соглашения о сокращении объемов добычи. Но это уже заложено в цены. Более того, не исключено, что продление окажется менее значительным, чем ожидалось. А это уже вызовет серьезную нисходящую коррекцию. Помимо

этого, ожидается возобновление работы трубопровода Keystone. И это также негативно для нефти. Сегодня поздно вечером выйдут данные по запасам от API. Если после сокращения недель ранее мы увидим рост запасов, падение начнется даже раньше, чем будут объявлены итоги встречи ОПЕК». С точки зрения эксперта, в ближайшее время Brent может удерживаться в диапазоне \$61,40–63,30 за баррель.

Вместе с тем еще на прошлой неделе основная интрига с точки зрения аналитиков нефтяного рынка заключалась в позиции России. Однако уже в понедельник, 27 ноября, министр энергетики России Александр Новак сообщил, что все участники соглашения склоняются к его продлению. «Важным, конечно, остается срок продления, и здесь могут быть варианты. Саудовская Аравия лоббирует срок до конца 2018 года. Российские нефтекомпании хотели бы ограничиться периодом в шесть месяцев», — говорит Марк Гойхман.

В 2018 году рост поставок нефти из указанных стран также был пересмотрен с понижением на 0,07 млн б/с, до 0,87 млн б/с. Драйвером роста поставок со стороны стран не-ОПЕК остается США. В ближайшее время Brent может удерживаться в диапазоне \$61,40–63,30 за баррель.

Кстати, как сообщил в ходе состоявшейся на днях пресс-конференции глава Минэнерго РК Канат Бозумбаев, Казахстан намерен принять участие в венской встрече стран ОПЕК+, где будет обсуждаться продление сделки о сокращении добычи нефти до конца 2018 года.

Согласно договоренности, страны ОПЕК должны сократить добычу нефти на 1,2 млн баррелей в сутки, а страны вне ОПЕК обязались снизить добычу на 558 тыс. баррелей. Власти Казахстана говорили о сокращении добычи нефти на 20 тыс. баррелей в сутки. К слову, по данным АФК, отечественные аналитики в среднем ожидают цены на нефть марки Brent на уровне \$61 за баррель к концу ноября, а к концу года — \$60,6 за баррель.

Вместе с тем в опубликованном на днях отчете ОПЕК World Oil Outlook 2040 отмечено, что к 2040 году ожидается резкий скачок мирового спроса на нефть. Предполагается, что он вырастет на 15,8 млн б/с и составит 111,1 млн б/с. Спрос со стороны стран ОЭСР снизится на 8,9 млн б/с, тогда как спрос со стороны развивающихся стран вырастет на 24 млн б/с. При этом ОПЕК делает ставку на две самые густонаселенные страны — Индию и Китай. По оценкам организации, Китай будет оставаться крупнейшим потребителем нефти в течение прогнозируемого периода — спрос вырастет на 6 млн б/с, до 17,8 млн б/с. Индия за период до 2040 года станет второй страной по росту спроса на нефть — потребление в стране будет расти на 3,6% ежегодно и к

2040 году вырастет на 5,9 млн б/с, до 9,9 млн б/с.

Как ни странно, основной прирост производства нефти, согласно отчету ОПЕК, придется на членов этой организации — уровень добычи вырастет с 38,7 млн б/с в текущем году до 50,9 млн б/с в 2040 году. Таким образом, доля ОПЕК на мировом нефтяном рынке вырастет с 40 до 45,7%. Добыча странами, не входящими в ОПЕК, увеличится с 57,7 млн б/с до 60,4 млн б/с.

Разумеется, вместе со спросом вырастут и капиталовложения в новые мощности. Согласно отчету, инвестиции в нефтяной сектор составят более \$10,5 трлн. В том числе в сектор разведки и добычи будет инвестировано практически \$8 трлн. Инвестиции в хранение и транспортировку нефти составят около \$1 трлн, в обработку и хранение — \$1,5 трлн.

Впрочем, не исключено, что свои прогнозы ОПЕК пересмотрит уже в следующем отчете, который будет выпущен 13 декабря 2017 года. Однако, судя по текущим исследованиям, спрос на черное золото продолжает увеличиваться уже сегодня. По итогам октября цена условной корзины ОПЕК выросла с \$2,06 до \$55,5 за баррель, что является максимумом за последние два года.

ОПЕК пересмотрела прогноз по увеличению спроса на нефть в 2017 году с повышением на 74 тыс. баррелей в сутки (б/с), до 1,53 млн б/с. Таким образом, предполагается, что среднегодовой спрос в 2017 году составит 96,94 млн б/с. В 2018 году ожидается его дальнейший рост на 1,51 млн б/с, до отметки в 98,45 млн б/с, что на 0,13 млн б/с выше предыдущего прогноза. Пересмотр прогноза по спросу связан с улучшившимися ожиданиями относительно роста экономик стран ОЭСР, Китая, Индии и некоторых государств Африки.

В 2017 году ожидается увеличение объема поставок нефти странами, не входящими в картель, на 0,65 млн б/с, что представляет собой пересмотр в сторону понижения на 0,02 млн б/с по сравнению с отчетом за прошлый месяц. В 2018 году рост поставок нефти из указанных стран также был пересмотрен с понижением на 0,07 млн б/с, до 0,87 млн б/с. Драйвером роста поставок со стороны стран не-ОПЕК остается США. Добыча в этой стране вырастет на 0,59 млн б/с в 2017 году, тогда как в 2018 году рост составит 0,87 млн б/с. В ОПЕК ожидают, что добыча в Казахстане в 2017 году увеличится на 0,18 млн б/с, а в 2018 году — еще на 0,06 млн б/с. Так, добыча нефти в РК за три квартала 2017 года выросла на 0,16 млн б/с и достигла 1,72 млн б/с.

Общая добыча нефти странами ОПЕК в октябре составила 32,59 млн б/с, что на 151 тыс. б/с меньше, чем месяцем ранее. Больше всего этот показатель снизился в Ираке, Нигерии и Венесуэле, в то время как Ангола, Ливия и Саудовская Аравия стали добывать больше. Подводя итог, ОПЕК делает вывод, что для сохранения равновесия на рынке в 2018 году ОПЕК необходимо добывать не более 32,96 млн баррелей в сутки.

# Венчурное финансирование — право на ошибку

## Технологии

Для финансирования венчурных проектов необходима правильная экосистема и принятие вероятности неудачного исхода, а сами проекты должны соответствовать хотя бы базовым критериям. Специалисты рассказали об особенностях венчурного финансирования и роли государства в этой деятельности на XII Инвестиционном конгрессе. Итоги конгресса с выставкой инновационных проектов и рейтинга инновационных компаний Казахстана подвели в Национальном агентстве по технологическому развитию.

Богдан ЕЛАГИН

В отличие от предыдущих, на конгрессе 2017 года основной акцент был сделан на поддержку частного бизнеса. Это связано с тем, что в этом году в Национальном агентстве по технологическому развитию пересмотрены подходы грантовой программы, где основной фокус сместился на поддержку существующего бизнеса посредством трансфера технологий.

«Мы пересмотрели условия финансирования, ужесточив требования к заявителям. Так, соотношение финансирования стоимости технологии между агентством и заявителем теперь составляет 50 на 50% вместо ранее предусмотренных 20 на 80%, и введено требование о наличии трехлетнего опыта коммерческой работы в заявленной отрасли. Кроме того, совокупный доход за три года должен перекрывать стоимость проекта», — пояснил председатель правления агентства Марат Омаров.

В рамках XII Инвестиционного конгресса специалисты рассказали о том, какие сложности существуют при финансировании инновационных проектов, в частности об особенностях венчурного финансирования в Казахстане, а также о российском опыте.

Директор Cambridge Innovation Consulting Дишант Махендру, комментируя мировую практику финансирования, отметил, что одна из основных ролей, которую может выполнять государство в инновациях — это поддержка любой формы финансирования. Старший консультант в Oxentia Бруно Рейнолдс добавил, что, помимо поддержки проектов на ранней стадии, необходимо и дальнейшее финансирование стадии разработок, поскольку зачастую индустрия не заинтересована финансировать такие проекты из-за наличия рисков. Поэтому необходимы схемы, которые бы способствовали стимулированию финансирования инноваций.

### «Венчур» в России и важность экосистемы

Амбассадор московского отделения Университета Сингулярности Евгений Кузнецов подчеркнул, что основным понятием в венчур-



Большой риск в венчурном бизнесе — это не взять проект, который в будущем может стать прорывным, чем потерять инвестиции на обанкротившихся проектах

ном финансировании является экосистема, и рассказал, из каких составляющих должен состоять эффективный бизнес.

По его мнению, самым «безрезультатным решением» может стать организация канала финансирования, который не будет работать комплексно. К сожалению, в России попались в эту ловушку, когда было организовано несколько каналов финансирования, но при этом не было организовано эффективной взаимосвязи между ними и между всеми остальными участниками рынка. В результате этих многочисленных провалов рынка значительная часть денег исчезла и не дала никакого результата», — поделился г-н Кузнецов.

Именно эти задачи и решает экосистема для рассматриваемого бизнеса. То есть она представляет некий механизм или взаимосвязь, в которой «все игроки, начиная от стадии ранней разработки и заканчивая доступом на глобальные рынки, понимают правила игры, взаимодействуют друг с другом и умеют определять взаимную выгоду и взаимные риски».

«Сейчас в России постепенно сложилась эта картина, но далеко не во всех индустриях», — отметил он. Достаточно легко понять, как начать разработку в IT-отрасли, например, искусственного интеллекта, с дальнейшей возможностью вывести ее на глобальный рынок, в Силиконовую долину и т.д. Однако это неприменимо на медицинском рынке. Это в России сделать очень сложно из-за разного качества нормативной базы, которая регулирует медицинские разработки в РФ и в мире. Очень важно понимать, что сама по себе венчурная инвестиционная деятельность очень чувствительна и зависима от условий. Прежде всего от законодательных условий, но также от того, что называют институциональными и культурными условиями», — пояснил спикер.

Он добавил, что инновации не существуют без свободы предпринимательства и права на ошибку. И в этом состоит трудность в распределении государственных средств, поскольку позиция государства ошибка — это именно потеря средств.

Пока не созданы специальные инструменты, чтобы государство принимало негативный результат с одной стороны, а с другой стороны, чтобы можно было, инвестируя, понимать, что ты инвестируешь в человека, который честно допускает ошибку, или это какой-то

фрод, мошенничество или какая-то другая ошибка. А без этого механизма венчурное финансирование не работает.

Как отметил управляющий инвестиционным портфелем ФРИИ Сергей Неодяев, опыт показывает, что от этапа идеи до прототипа доходят лишь 2% проектов. Из этих 2% со стадии прототипа до первых продаж «доживают» от 10 до 20% проектов, 80% банкротятся, и происходит это достаточно быстро. Тем не менее больший риск в венчурном бизнесе — это не взять проект, который в будущем может стать прорывным, чем потерять инвестиции на обанкротившихся проектах, пояснил специалист.

### Деньги есть, идей нет

Что касается казахстанских проектов, то здесь сложность состоит в отсутствии качественных идей. Основатель BlockchainAsia club Елена Седых рассказала, что рынок испытывает дефицит подходящих проектов: «Чтобы венчурный фонд был прибыльным, нужно необходимое количество интересных проектов. К сожалению, мы в нашем фонде не можем его набрать. То есть у нас есть деньги, но качественных проектов недостаточно для того, чтобы реализовать тот бюджет, который у нас имеется, поэтому на текущий момент мы вынуждены финансировать даже стартапы из-за рубежа».

Г-жа Седых пояснила, что это нормальная ситуация для развивающегося рынка. К тому же в последнее время происходит активная работа в бизнес-инкубаторах, и венчурные фонды, финансирующие стартапы на более поздних стадиях, ожидают, когда начинающие фирмы покажут эффективность и им понадобятся средства для дальнейшей экспансии.

В заключение отметим, что на XII Инвестиционном конгрессе состоялась также официальная церемония награждения топ-10 в рейтинге инновационных компаний Казахстана (оценка проводилась по шести критериям и 25-балльной шкале).

Максимальная оценка топ-10 компаний составила 10,56 баллов, что говорит о только зарождающемся понимании инновационной активности казахстанскими компаниями.

Первое место в рейтинге заняла Евразийская Группа (ТОО «НИИЦ ERG»), на втором месте — компания KunTech, на третьем — АО «Самрук-Энерго».

## СТРОИТЕЛЬСТВО И НЕДВИЖИМОСТЬ

Всё о трендах строительной отрасли и рынка недвижимости

## ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

О важных изменениях в промышленной сфере страны

## ФИНАНСЫ

О важных событиях и тенденциях финансового сектора страны

## ВОПРОСЫ ЭКОНОМИКИ

Программа даст ответы на самые злободневные вопросы национальной экономики

Все программы доступны в эфире и на сайте [www.24.kz](http://www.24.kz)

24.KZ

