



# ИНФОРМАЦИОННЫЙ ДАЙДЖЕСТ № 104

Подготовлено  
АО «ИРЭЭК»

## ОБЗОР СМИ

по тематике: энергетика, альтернативная энергетика,  
энергосбережение, энергоэффективность  
с 10 февраля по 17 февраля 2023 г.

### СОДЕРЖАНИЕ

#### НОВОСТИ КАЗАХСТАНА

1. Выработка электроэнергии объектами ВИЭ выросла на 21% за год  
<https://www.energyprom.kz/ru/a/monitoring/vyrabotka-elektroenergii-obektami-vie-vyroslo-na-21-za-god-no-eto-poka-vsego-45-ot-obshih-obyomov-elektrogeneracii-po-rk>
2. Doosan Enerbility готова участвовать в расширении газовой станции в Атырауской области  
<https://kapital.kz/economic/112941/doosan-enerbility-gotova-uchastvovat-v-rasshirenii-gazovoy-stantsii-v-atyrauskoy-oblasti.html>
3. Как изменится система регулирования учета электроэнергии в РК  
[https://www.inform.kz/ru/kak-izmenitsya-sistema-regulirovaniya-ucheta-elektroenergii-v-rk\\_a4035018](https://www.inform.kz/ru/kak-izmenitsya-sistema-regulirovaniya-ucheta-elektroenergii-v-rk_a4035018)
4. Уволен гендиректор «Павлодарэнерго» - рабочая поездка Романа Скляра в Экибастуз  
<https://primeminister.kz/ru/news/uvolen-gendirektor-pavlodarenergo-rabochaya-poezdka-romana-sklyara-v-ekibastuz-23015>
5. Уйти от безысходности: Токаев о реконструкции ТЭЦ Степногорска  
<https://ru.sputnik.kz/20230214/uyti-ot-bezyskhodnosti-tokaev-o-rekonstruktsii-tets-stepnogorska--32100002.html>
6. Законы ЕС в области декарбонизации могут заметно подкосить экспортную выручку РК: на страны союза приходится 40% казахстанских поставок  
[https://online.zakon.kz/Document/?doc\\_id=34988065&pos=5;-116#pos=5;-116](https://online.zakon.kz/Document/?doc_id=34988065&pos=5;-116#pos=5;-116)

## МИРОВЫЕ НОВОСТИ

1. Энергетический кризис: расходы Европы на защиту потребителей приближаются к 800 миллиардам евро. Куда идут деньги?  
<https://www.euronews.com/green/2023/02/13/energy-crisis-europes-spend-to-shield-consumers-nears-800-billion-where-is-the-money-going>
2. «Не сможет защитить потребителей»: в Евросоюзе заработал механизм ограничения биржевых цен на газ  
<https://russian.rt.com/business/article/1111197-evropa-gaz-ceny-potolok>
3. Узбекистан привлечет Energy China для строительства солнечных станций  
<https://neftegaz.ru/news/Alternative-energy/770507-uzbekistan-privlechet-energy-china-dlya-stroitelstva-solnechnykh-stantsiy>
4. Правительство Японии разрешило строительство новых атомных реакторов  
<https://nangs.org/news/renewables/nuclear/pravitelstvo-yaponiya-razreshilo-stroitelstvo-novykh-atomnykh-reaktorov>
5. Венгрия готовит планы увеличения доли Франции в строительстве АЭС «Пакш»  
<https://1prime.ru/energy/20230215/839805094.html>
6. Азербайджан сэкономит около миллиарда кубов газа в год благодаря новой ТЭС  
<https://1prime.ru/gas/20230213/839788115.html>

## НОВОСТИ КАЗАХСТАНА

### 1. Выработка электроэнергии объектами ВИЭ выросла на 21% за год



На конец 2022 года установленная мощность энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (ВИЭ) в Казахстане достигла 2,4 тыс. МВт — на 18,8% больше, чем годом ранее. Для справки: годом ранее показатель составлял 2 тыс. МВт. По сравнению с 2017 годом показатель вырос сразу в 7 раз.

Большая часть установленной мощности пришлась на солнечные электростанции: 1,1 тыс. МВт, плюс 10,6% за год. Далее идут ветровые электростанции: 958 МВт, плюс 40,1%. Мощность малых ГЭС составила 280 МВт, мощность биоэлектростанций — 1,8 МВт.

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ за январь–декабрь 2022 года составила уже 5,1 млрд кВт·ч, рост за год — сразу на 21,1%.

В то же время доля электроэнергии, вырабатываемой объектами ВИЭ, в общем объеме производства электрической энергии составляет пока всего 4,5% (впрочем, в сравнении с предыдущим годом, когда показатель достигал лишь 3,7%, это прогресс). К 2026 году показатель должен достичь 7%, а к 2030 году — 10% (доля ВЭС и СЭС).

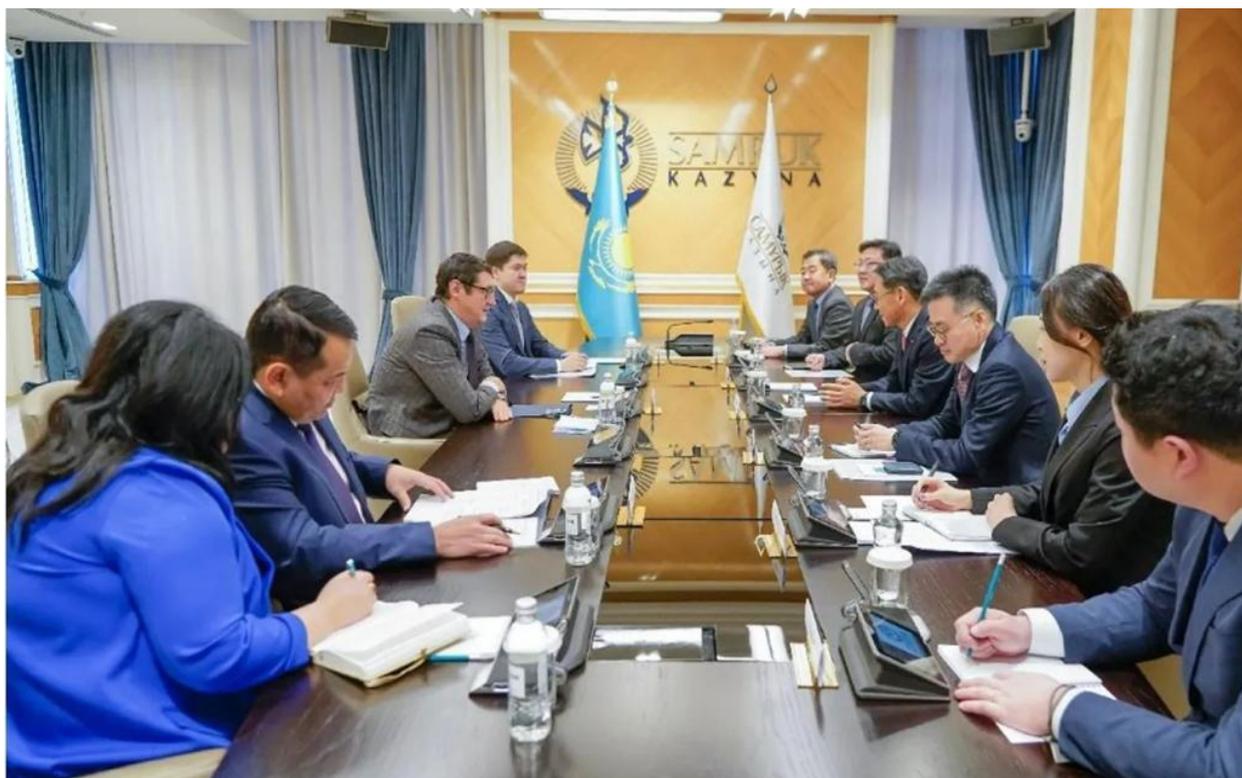
Большая часть выработки электроэнергии среди объектов ВИЭ пришлась на ветровые электростанции: 2,4 млрд кВт·ч, годовой рост составил 35,7%. На второй строчке оказались солнечные электростанции: 1,8 млрд кВт·ч. Малые ГЭС выработали 934 млн кВт·ч (плюс 16,8%), биоэлектростанции — 2 млн кВт·ч (минус 34,9%).

По данным портала [br.com](https://br.com), в 2021 году выработка электроэнергии объектами ВИЭ в мире достигла 3,7 трлн кВт·ч — на 16,2% больше, чем годом ранее. Больше всего возобновляемой электроэнергии было выработано в Азиатско-Тихоокеанском регионе: 1,7 трлн кВт·ч. Далее идут Европа (946,5 млрд кВт·ч) и Северная Америка (714,1 млрд кВт·ч). Меньше всего электроэнергии произвели в странах СНГ: всего 9,6 млрд кВт·ч, хотя и сразу на 41,2% больше, чем годом ранее.

Среди стран СНГ по объему выработки электроэнергии лидировала Россия: 5,4 млрд кВт·ч — на 54,1% больше, чем годом ранее. На второй и третьей строчках расположились Казахстан (3 млрд кВт·ч) и Беларусь (0,7 млрд кВт·ч).

Данные портала, как можно заметить, отличаются от внутренней статистики РК.

## **2. Doosan Enerbility готова участвовать в расширении газовой станции в Атырауской области**



Сегодня в Астане состоялась встреча руководства АО «ФНБ «Самрук-Қазына» с Чон Ён Ином - президентом южнокорейской Doosan Enerbility. Эта компания более полувека специализируется на строительстве атомных и тепловых электростанций, производстве турбин, генераторов и опреснительных установок, сообщает пресс-служба госхолдинга.

«Уже сейчас Doosan Enerbility и «Самрук-Қазына» успешно сотрудничают при строительстве газовой электростанции в Национальном индустриальном нефтехимическом технопарке в Атырау. Корейская сторона готова участвовать и в проекте расширения газовой электростанции на 165 МВт в Атырауской области», - отмечается в информации.

Стороны обсудили перспективы взаимодействия и в других энергетических проектах с применением передовых технологий Doosan Enerbility. По итогам переговоров решено создать рабочую группу для их изучения.

## **3. Как изменится система регулирования учета электроэнергии в РК**



АСТАНА. КАЗИНФОРМ – Премьер-Министр РК Алихан Смаилов рассказал о запланированной работе по совершенствованию механизма регулирования учета электроэнергии, передает корреспондент МИА «Казинформ».

«В 2004 году для развития конкуренции на рынке электроснабжения и снижения цен на электрическую энергию внесены изменения в Закон «Об электроэнергетике» по разделению деятельности электроснабжения путем создания энергоснабжающих организаций (ЭСО), осуществляющих услугу по снабжению электрической энергией потребителей. На сегодняшний день на рынке электрической энергии осуществляют деятельность два вида ЭСО – регулируемые и нерегулируемые», - написал Алихан Смаилов в своем ответе на депутатский запрос.

Для регулируемых ЭСО в целях недопущения повышения тарифов для населения (физических лиц) цены на электрическую энергию для данной категории потребителей устанавливаются ниже среднеотпускных, при этом возникшая разница компенсируется за счет установления дифференциации тарифов по группам потребителей (физические, юридические лица и бюджетные организации).

Для урегулирования данного вопроса Агентство по защите и развитию конкуренции ведет работу по поэтапной отмене дифференциации тарифов по группам потребителей. Правительство внесло в Парламент проект Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики и электроэнергетики» направленный на реформирование электроэнергетической отрасли (переход на модель рынка централизованной купли-продажи электрической энергии – Единый закупщик).

«Модель централизованной купли-продажи электроэнергии позволит исключить спекулятивные операции при покупке и продаже электроэнергии, сократить непродуктивных посредников и минимизировать отклонения перетоков электрической энергии на границе с Россией. Также Единый закупщик обеспечит балансирование тарифов на вновь вводимые источники генерации и цен импортной электроэнергии во время дефицита и текущих тарифов действующих станций, а также в перспективе осуществит выравнивание тарифов на электроэнергию между регионами», - добавил Премьер.

**4. Уволен гендиректор «Павлодарэнерго» - рабочая поездка Романа Скляра в Экибастуз**



В субботу, 11 февраля, первый заместитель Премьер-Министра Роман Скляр посетил с рабочей поездкой г. Экибастуз, где ознакомился с работой ТЭЦ и обеспечением подачи тепла потребителям.

В соответствии с поручением Главы государства Правительством и акиматом Павлодарской области принимаются комплексные меры по стабилизации температурного режима в квартирах жителей и на социальных объектах города.

В ходе поездки первый заместитель Премьер-Министра посетил Экибастузскую ТЭЦ, где осмотрел участки, на которых проводятся ремонтно-восстановительные работы в круглосуточном режиме. На сегодняшний день в работе находятся 6 котлоагрегатов и 11 сетевых насосов. В ремонте – 4 котлов и 3 насоса. Основная причина остановки котлов – ремонт поверхностей нагрева.

На сетях зафиксировано 19 повреждений, в том числе 9 – на магистральных сетях, 10 – на внутриквартальных сетях. Недогрев на протяжении нескольких лет испытывают 26 многоэтажных жилых домов. Для устранения проблемы специалисты проводят промывку внутренних систем теплоснабжения, подводящих сетей и наладочные работы.

Первый заместитель Премьер-Министра Роман Скляр отметил, что возникшие проблемы с перебоями в теплоснабжении должны были решаться на уровне собственника объекта, а не на уровне Правительства. В этой связи Р. Скляр поставил перед совладельцем АО «ЦАТЭК» Сергеем Каном вопрос об освобождении от занимаемой должности генерального директора АО «Павлодарэнерго» Вадима Лесина.

Собственнику ТЭЦ поручено в двухдневный срок разработать дорожную карту по обеспечению необходимой паровой нагрузки, а также ускорить поставки материалов и оборудования для выполнения ремонтных работ. Акимату г. Экибастуз — усилить контроль и мониторинг сливов горячей воды в домах.

«Резкого повышения тарифов в г. Экибастузе мы не допустим. Ремонтную кампанию по окончанию отопительного сезона мы проведем», — подчеркнул Р. Скляр.

Как отметил аким г. Экибастуз Аян Бейсекин, собственникам 91 дома, где была повреждена внутридомовая система отопления, произведен полный перерасчет по оплате за тепловую энергию на сумму 121,9 млн тг. В декабре за счет собственника станции произведена компенсация за электроэнергию на общую сумму 241,8 млн тг. За январь текущего года жителям Экибастуза списаны 70% счетов за услуги теплоснабжения.

Во время рабочей поездки в г. Экибастуз Роман Скляр ознакомился с ходом

ремонтных работ в пострадавших домах, поговорил с жителями. На сегодняшний день в 152-х квартирах завершён ремонт. Задействованы 42 бригады. Всего ремонт будет проведён в 252 квартирах.

Также Р. Скляр посетил средние общеобразовательные школы №7 и №11. В отдельных кабинетах температурный режим не превышает 16-17 градусов тепла, наблюдаются перебои с подачей отопления. С 7 февраля учебные заведения Экибастуза переведены на дистанционный формат обучения, в детских садах организованы дежурные группы. Планируется, что с 13 февраля образовательные учреждения начнут работу в штатном режиме.

## 5. Уйти от безысходности: Токаев о реконструкции ТЭЦ Степногорска



АСТАНА, 14 фев - Sputnik. Средний износ котельного оборудования в Степногорске составляет порядка 50%, а тепловых сетей и вовсе 82%. Об этом на встрече с президентом рассказал аким Акмолинской области Ермек Маржикпаев.

В городе, по данным акима области, действует одна ТЭЦ и 663 котельных. Первая очередь теплоэлектроцентрали города была введена в эксплуатацию в 1966 году, ввод новых мощностей продолжался до 1989 года.

Всех казахстанских спасателей, работающих в Турции, представят к наградам - Токаев

Он рассказал также, что 9 теплоисточников эксплуатируется свыше 50 лет, менее 25 лет используется 637 котельных.

После завершения отопительного сезона в Акмолинской области будет проведено техническое обследование всех тепловых сетей и котельного оборудования.

Президент поручил первому заместителю премьер-министра Роману Скляру детально проработать с акимом пути решения проблем теплоснабжения Степногорска.

"Вам надо с акимом сесть и разработать алгоритм действий для решения этих проблем. Какая-то безысходность в этой ситуации у всех: владельцев, акимата, оператора, – сказал Касым-Жомарт Токаев.

От спасателей до теплиц: Токаев побывал с рабочей поездкой в Акмолинской области

Токаеву рассказали об исполнении его поручения о строительстве ТЭЦ в

Кокшетау. Как сообщил аким, совместно с правительством проводится работа по реализации проекта, принято решение об увеличении мощности ТЭЦ до 520 гигакалорий тепловой и 240 мегаватт электрической энергии.

**6. Законы ЕС в области декарбонизации могут заметно подкосить экспортную выручку РК: на страны союза приходится 40% казахстанских поставок на внешние рынки**



В самом Казахстане тоже рады бы перейти на «чистую» энергию, однако «быстрая декарбонизация» для нашей республики — нереальный сценарий.

В РК, как и во всём мире, активно прорабатываются механизмы декарбонизации. Под декарбонизацией понимается сокращение выбросов парниковых газов (ПГ) с течением времени, с целью удержания роста средней глобальной температуры на уровне значительно ниже 2°C по сравнению с доиндустриальным уровнем. Эту цель закрепили в Парижском соглашении, принятом 12 декабря 2015 года сторонами Рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК ООН). Максимально быстрое и всеобъемлющее сокращение выбросов ПГ до нулевого баланса считается неотложной задачей.

Являясь страной, подписавшей Парижское соглашение, Казахстан взял на себя обязательство внести свой вклад в глобальный ответ на угрозу изменения климата. Также в РК законодательно закрепили цель достичь углеродной нейтральности к 2060 году. Заметим: переход к безуглеродной экономике необходим не только с точки зрения климата, но и для экономического развития Казахстана.

По последним имеющимся данным за 2020 год, объём выбросов ПГ в РК составил 342,9 млн тонн — на 4,7% меньше, чем за 2019-й, а по сравнению с 1990 годом снижение составило 11,1%. При этом с 2012-го по 2018 год выбросы ПГ на протяжении 7 лет росли. Наибольший вклад в общий объём эмиссии ПГ в Казахстане ожидаемо вносит сектор энергетической деятельности: 79,5% в 2020 году. На втором месте находится сектор сельского хозяйства: 11,9%. На третьем месте — промышленные процессы: 6,5%.

В сложившейся ситуации Казахстан попадает в неприятную «вилку». С одной

стороны, приходится учитывать, что необдуманные действия, направленные на скорейшую декарбонизацию, могут негативно сказаться на социальной стабильности в республике — в конце концов, ни перестать обогревать дома казахстанцев, ни многократно поднять тарифы населения ради «чистой» энергии физически нереально, — а также на экономическом росте РК. Это связано со множеством экономических и социальных факторов, и напрямую с экономической моделью РК, полностью завязанной на богатые природные ресурсы и зависящей от экспорта ископаемого топлива и минералов. Благодаря этой стратегии Казахстан активно развивался и привлекал инвестиции. С другой стороны, уже в нынешних реалиях эта модель загоняет страну в тупик, так как экономика РК всё ещё не диверсифицирована и зависит в основном от добывающей отрасли.

Тем временем летом 2021 года Еврокомиссия представила экологический план EU Green Deal, предполагающий сокращение чистых выбросов парниковых газов к 2030 году не менее чем на 55% по сравнению с уровнем 1990 года. Он предполагает введение трансграничного углеродного налога (Carbon Border Adjustment Mechanism, CBAM) на импорт в страны ЕС углеродоёмких продуктов — это в основном продукты горнодобывающей и нефтегазовой отрасли, а также металлургической и химической промышленности. С самого начала CBAM ЕС будет охватывать избранные отрасли, особенно подверженные «углеродной утечке»: производство чугуна и стали, цемента, химических удобрений и алюминия, а также импорт электроэнергии. С 2023 года для этих товаров будет действовать система отчётности, чтобы способствовать дальнейшему развёртыванию механизма и стимулировать диалог со странами-партнёрами. С 2026 года импортёры будут выплачивать соответствующую финансовую корректировку.

Эта мера нанесёт заметный удар экспортной выручке РК, и больше всего пострадают именно перечисленные отрасли. Чтобы оценить влияние этого закона на экспортную выручку, можно просто посмотреть долю экспорта РК в страны ЕС. Так, по данным Бюро нацстатистики, по итогам 11 месяцев 2022 года экспорт товаров РК в страны Европейского Союза достиг 31,3 млрд долл. США. Доля экспорта в страны ЕС составляет значительные 40,3% от общего объёма экспорта РК. При этом, по данным QazTrade, почти весь объём, или 95,4%, приходится на экспорт нефти, нефтепродуктов и основных металлов — то есть почти весь экспорт РК в ЕС состоит именно из продукции углеродоёмких отраслей. В целом удар по экономике будет ощущаться на всех уровнях. Так, скажем, к началу 2022 года на предприятия добывающей сферы приходилось более 46% всех налогов в РК — и это только непосредственно добыча, не говоря про нефтепереработку или металлургию.

В этой ситуации оказались, конечно, не мы одни. К примеру, в зоне риска также находится соседняя Россия: ещё до событий в Украине ущерб для РФ от введения углеродного налога в ЕС оценивался в 33,3 млрд долл. США в 2025–2030 годах — как сообщал РБК, это базовый сценарий прогноза аудиторской компании KPMG.

Для нивелирования этих рисков участникам «проблемных» (и одновременно тех, на которых построена экономическая стабильность страны) отраслей совместно с правительством РК необходимо принять все необходимые меры, чтобы увеличить объём инвестиций, направленных на минимизацию выбросов ПГ, без оттягивания средств, необходимых для сохранения и развития основного производства.

Одним из видимых выходов является использование возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Однако на текущий момент доля объектов ВИЭ от общего объёма выработанной электроэнергии составляет всего 4,53%. Несмотря на то, что выработка электроэнергии объектами ВИЭ увеличивается из года в год, динамика роста доли довольно скромная: использование ВИЭ во всём мире сложный и дорогой процесс, завязанный на множество факторов — от полноводности рек до длительности светового дня и частоты пасмурной погоды.

Со своей стороны крупнейшие компании в добывающих отраслях уже не первый год применяют меры по декарбонизации и снижению выбросов парниковых газов. К примеру, квазигосударственная компания АО «Самрук-Қазына» в декабре текущего года презентовала концепцию низкоуглеродного развития фонда, в которой в качестве

стратегической цели указано снижение углеродного следа на 10% по сравнению с 2021 годом. Долгосрочная цель — достижение фондом и портфельными компаниями углеродной нейтральности к 2060 году. Концепция включает план по переходу к низкоуглеродной бизнес-модели.

Тем временем ERG в рамках программы по декарбонизации построит в Актюбинской области самую мощную в этом регионе ветровую электростанцию. Планируется, что новый объект возобновляемой энергетики мощностью до 155 МВт начнёт работу в 2024 году. В проект своей первой ветровой электростанции ERG инвестирует порядка 80 млрд тг. Реализация проекта позволит избежать выбросов углекислого газа в атмосферу на 520 тыс. тонн в год. В целом ERG рассчитывает сократить углеродный след металлургической продукции на 3 млн тонн в результате реализации стратегии декарбонизации, которая включает проекты по развитию объектов ВИЭ, энергоэффективности и энергосбережению. К 2030 году выбросы загрязняющих веществ всех видов будут снижены на 56%, сбросы — на 30%, объёмы водопотребления — на 33%.

В свою очередь, одна из крупнейших в стране нефтедобывающих компаний — Тенгизшевройл (ТШО) — ещё с 2000 года инвестировала в проекты по сокращению общих выбросов более 3 млрд долл. США. В результате компания снизила интенсивность выбросов в атмосферу на 65%. Одна из недавних инициатив сотрудников ТШО позволила сократить выбросы углекислого газа из дымовых труб, то есть выбросы, вызванные паровыми котлами завода, примерно на 165 тыс. тонн в год.

С учётом общего тренда на декарбонизацию и мировых инициатив, на законодательном уровне поддерживающих развитие и ускорение этого направления, можно ожидать дальнейшего увеличения вклада компаний, связанных с добычей и переработкой ископаемого топлива и минерального сырья, в процесс развития объектов ВИЭ, как и в целом в достижение углеродной нейтральности и следование принципам устойчивого развития. Промышленность осознаёт, что обеспечивает половину экспорта в ЕС и что несоответствие углеродной нейтральности отразится на доходах казахстанского бюджета. Поэтому поддержка государства в этом вопросе жизненно необходима.

## МИРОВЫЕ НОВОСТИ

### **1. Энергетический кризис: расходы Европы на защиту потребителей приближаются к 800 миллиардам евро. Куда идут деньги?**

Исследователи заявили в понедельник, что расходы европейских стран на защиту домохозяйств и компаний от резкого роста цен на энергию выросли почти до 800 миллиардов евро.

Невероятная сумма в основном пошла на такие меры, как снижение НДС на бензин и ограничение розничных цен на электроэнергию.

Они действуют как «де-факто субсидии на ископаемое топливо», согласно анализу аналитического центра Bruegel, который призвал правительства более эффективно направлять свою поддержку.

Согласно анализу Брейгеля, страны Европейского союза в настоящее время выделили 681 миллиардов евро на расходы в связи с энергетическим кризисом, в то время как Великобритания выделила 103 миллиарда евро, а Норвегия — 8,1 миллиарда евро с сентября 2021 года.

Общая сумма в 792 миллиарда евро сопоставима с 706 миллиардами евро в последней оценке Брейгеля в ноябре, поскольку страны продолжают сталкиваться с последствиями от России, прекратившей большую часть своих поставок газа в Европу в 2022 году.

Германия возглавила список расходов, выделив почти 270 миллиардов евро — сумму, которая затмила все другие страны.

Великобритания, Италия и Франция были следующими по величине, хотя каждая из них потратила менее 150 миллиардов евро. Большинство стран ЕС потратили небольшую часть этой суммы.

В расчете на душу населения Люксембург, Дания и Германия тратили больше всех.

Расходы, выделенные странами на борьбу с энергетическим кризисом, теперь находятся в той же лиге, что и фонд ЕС для восстановления после COVID-19 в размере 750 миллиардов евро. В 2020 году было согласовано, что Брюссель взял на себя совместный долг и передал его 27 государствам-членам блока, чтобы справиться с пандемией.

Как европейские страны планируют свои расходы на энергию?

Данные о расходах на энергию появляются в то время, когда страны обсуждают предложения ЕС о дальнейшем ослаблении правил государственной помощи для проектов в области экологически чистых технологий, поскольку Европа стремится конкурировать с субсидиями в Соединенных Штатах и Китае.

Эти планы вызвали опасения в столицах некоторых стран ЕС, что поощрение увеличения государственной помощи может нарушить внутренний рынок блока. Германия столкнулась с критикой из-за своего гигантского пакета энергетической помощи, который намного превосходит то, что могут себе позволить другие страны ЕС.

Брейгель сказал, что правительства сосредоточили большую часть поддержки на нецелевых мерах по сдерживанию розничных цен, которые потребители платят за энергию, таких как снижение НДС на бензин или ограничение розничных цен на электроэнергию.

Аналитический центр заявил, что эту динамику необходимо изменить, поскольку штатам не хватает фискального пространства для поддержания такого широкого финансирования.

«Вместо мер по снижению цен, которые де-факто являются субсидиями на ископаемое топливо, правительствам теперь следует проводить более активную политику поддержки доходов, ориентированную на два нижних квинтиля распределения доходов и на стратегические секторы экономики», — сказал аналитик Джованни Сгараватти.

## **2. «Не сможет защитить потребителей»: в Евросоюзе заработал механизм ограничения биржевых цен на газ**

С 15 февраля в Евросоюзе заработал механизм ограничения цен на природный газ. В рамках инициативы планируется заблокировать любые сделки на бирже, если сырьё продается дороже \$2 тыс. за 1 тыс. куб. м. Причём сам потолок будет плавающим, поскольку зависит в том числе от стоимости СПГ в мире. Предполагается, что новый инструмент позволит защитить рядовых потребителей и экономику региона от чрезмерного удорожания энергии. Хотя за последнее время газ в ЕС заметно подешевел на фоне больших накопленных запасов, в европейском руководстве опасаются возникновения дефицита топлива будущей зимой. Эксперты при этом считают, что в условиях конкуренции со стороны Китая и почти полного отсутствия поставок сырья из России стоимостный лимит вряд ли поможет Евросоюзу избежать новых ценовых скачков.

«Мы создадим реалистичный и эффективный механизм, включающий необходимые меры предосторожности. Они уберегут нас от рисков и позволят обеспечить безопасность поставок, а также стабильность финансовых рынков», — заявлял министр промышленности и торговли Чехии Йозеф Сикела.

Инструмент должен включаться автоматически, когда на протяжении трёх дней подряд газ на хабе TTF в Нидерландах торгуется дороже €180 за 1Мвт·ч и его стоимость более чем на €35 превышает мировые цены на СПГ. После срабатывания механизм будет действовать не менее 20 рабочих дней и станет блокировать все

биржевые сделки с сырьём, если котировки поднялись выше установленного лимита.

Примечательно, что, в отличие от ранее введенных Евросоюзом потолков цен на нефть и нефтепродукты из РФ, новые ограничения ЕС касаются не только России, но и всех остальных продавцов газа, которые торгуют на бирже. Речь идёт, например, о США, Норвегии, об Алжире и Азербайджане. В то же время рестрикции не распространяются на поставки сырья по долгосрочным контрактам.

В сложившихся обстоятельствах многие специалисты не исключали, что зимой – с наступлением холодов – газ в Европе подорожает еще сильнее. Между тем в реальности котировки, напротив, стали заметно снижаться и сейчас колеблются около отметки \$580 за 1 тыс. куб. м. Такую динамику эксперты связывают с несколькими факторами.

«Подземные хранилища газа в Европе сейчас заполнены примерно на 66%, что заметно больше средних за последние пять лет значений для этого времени года. Главной причиной тут послужили установившаяся в регионе тёплая погода и, как следствие, не столь активное использование газа для отопления».

Кроме того, по мере отказа от российских поставок ЕС начал активнее закупать топливо у других продавцов, что также позволило странам союза максимально заполнить свои хранилища к зиме.

«Вместе с тем цены на газ в Евросоюзе по-прежнему в несколько раз превышают докризисные уровни. Это говорит о том, что время дешёвых энергоресурсов для ЕС заканчивается, так как СПГ из США или альтернативные поставки топлива из других государств обходятся Европе гораздо дороже, чем было при заключении долгосрочных контрактов с Россией».

### **3. Узбекистан привлечет Energy China для строительства солнечных станций**

В рамках меморандума китайская компания построит станции в трех областях Узбекистана (Кашкадарьинской, Бухарской, Самаркандской) в размере 2 млрд долл. США.

Москва, 16 фев - ИА Neftegaz.RU. Министерство энергетики Узбекистана привлечет Energy China для строительства солнечных электростанций (СЭС) в трех регионах общей мощностью 2 ГВт в 2024 г. Об этом 15 февраля сообщила в пресс-служба Минэнерго страны. Тезисы из сообщения в телеграм-канале Минэнерго Узбекистана:

- подписан меморандум о взаимопонимании с китайской компанией СЕЕС Energy China по строительству солнечных фотоэлектрических электростанций общей мощностью 2000 МВт в Узбекистане;
- документ подписан во время визита в Китай министра энергетики Узбекистана Ж. Мирзамахмудова;
- в рамках меморандума китайская компания построит станции в трех областях Узбекистана (Кашкадарьинской, Бухарской, Самаркандской) в размере 2 млрд долл. США;
- первые мощности планируется ввести в эксплуатацию к концу 2023 г., а на полную мощность они заработают в 2024 г.;
- станции будут производить 5,2 млрд кВт-ч электроэнергии и экономить 1,4 млрд м<sup>3</sup> природного газа ежегодно.

Ранее Ж. Мирзамахмудов заявлял, что к проектам по строительству объектов альтернативной энергетики могут привлечь компании из КНР, которые могут реализовать проект в короткие сроки. В Узбекистане в 2021-2022 гг. впервые были построены две СЭС. Masdar из ОАЭ и французская Total Eren ввели в эксплуатацию мощности по 100 МВт в Навоийской и Самаркандской областях соответственно на условиях государственно-частного партнерства сроком по 25 лет.

Также 17 декабря 2022 г. компании Masdar (ОАЭ), GD Power - Powerchina (Китай) и Voltalia SA (Франция) выиграли 3 отдельных тендера на строительство и эксплуатацию 3х СЭС в Узбекистане общей мощностью 500 МВт.

#### **4. Правительство Японии разрешило строительство новых атомных реакторов**

Москва, 13 фев - Кабинет министров Японии 10 февраля 2023 г. одобрил отмену ряда ограничений на развитие ядерной энергетики. Об этом сообщило агентство Nikkei.

По данным агентства:

- кабинет увеличил предельный срок эксплуатации атомных электростанций (АЭС) до более чем 60 лет,
- разрешил строительство инновационных реакторов следующего поколения для замены действующих мощностей;
- соответствующие законопроекты будут внесены в парламент страны во время текущей сессии.

Настоящие изменения стали самыми большими с момента аварии на АЭС Фукусима-1 в 2011 г., после которой в отношении атомной отрасли были введены серьезные ограничения.

Так, в июле 2013 г. номинальный срок эксплуатации атомных реакторов был установлен на уровне в 40 лет:

- оператор АЭС мог 1 раз запросить пролонгацию, но ее срок не мог превышать 20 лет.

Сейчас будет действовать иной порядок:

- по достижении 30-летнего срока оператор АЭС должен будет не реже чем раз в 10 лет запрашивать разрешение на продолжение эксплуатации, однако количество пролонгаций не будет лимитировано, а из статистики эксплуатации будет вычитаться время работы в автономном режиме, необходимом для проведения инспекций.

После аварии на Фукусиме-1 кабинет министров несколько раз сообщал, что не планирует строительство новых реакторов.

Но теперь это ограничение отменено:

- кабинет призвал к разработке усовершенствованных реакторов, которые отличаются высокими стандартами безопасности, для замены энергоблоков, которым предстоит вывод из эксплуатации;
- ввод реакторов нового поколения намечен на 2030-е гг.

По данным МАГАТЭ:

- в Японии в период с 1963 г. по 2009 г. было введено в строй 60 реакторов общей мощностью 51 ГВт;
- но к январю 2023 г. действовало лишь 17 реакторов на 17,1 ГВт;
- еще 16 реакторов на 16 ГВт были временно приостановлены, а остальные 27 на 17,9 ГВт были полностью выведены из эксплуатации.
- в результате если в 2010 г. на АЭС приходилось 25,7% электрогенерации в Японии, то в 2021 г. - только 6,4%.

Напомним, 28 ноября 2022 г. стало известно, что эксперты Министерства экономики, торговли и промышленности Японии 28 ноября официально предложили модернизировать и перестраивать АЭС, которые ранее было решено остановить и ликвидировать в связи с износом оборудования и недостаточным уровнем обеспечения безопасности.

Эксперты министерства также рекомендовали заняться разработкой новых типов атомных реакторов, а, помимо этого, финансово поощрять муниципалитеты, которые разрешат развертывать такие установки на своей территории.

## **5. Венгрия готовит планы увеличения доли Франции в строительстве АЭС «Пакш»**

БУДАПЕШТ, 15 фев — ПРАЙМ. Венгрия разрабатывает с французской стороны планы строительства АЭС "Пакш" с увеличенной долей Франции при условии, что правительство ФРГ не выдаст немецкой компании разрешения на поставку оборудования, заявил министр иностранных дел и внешнеэкономических связей Венгрии Петер Сийярто.

Сийярто ранее заявлял, что строительству АЭС "Пакш-2" в Венгрии препятствуют глава МИД ФРГ Анналена Бербок и министр экономики Германии Роберт Хабек из партии "зеленых", которые не выдают участвующей в строительстве новых блоков компании Siemens разрешения на поставку системы управления технологическими процессами, в то время как французское правительство компании Framatome такое разрешение выдало. По словам Сийярто, Будапешт считает поведение Германии неприемлемым и незаконным и расценивает как нарушение венгерского суверенитета.

"Мы разрабатываем с компанией Framatome различные планы, чтобы гарантировать, что если правительство Германии будет упорствовать в своей незаконной позиции, проект не потерпит неудачу. Тогда будет увеличена доля Франции в венгерской ядерной промышленности", — сказал Сийярто. Трансляция выступления велась в Facebook (запрещенная в РФ экстремистская соцсеть).

В конце 2014 года Россия и Венгрия подписали документы о строительстве на АЭС "Пакш" новых энергоблоков №5 и №6 с реакторными установками по передовому российскому проекту ВВЭР-1200, соответствующему самым современным стандартам надежности и безопасности. Сообщалось, что Россия даст Венгрии на проект "Пакш-2" государственный кредит до 10 миллиардов евро, а общая стоимость работ составит 12,5 миллиарда евро. Ожидается, что фактическое начало сооружения АЭС "Пакш-2" произойдет осенью 2023 года, на это уже получена соответствующая строительная лицензия.

Генеральным подрядчиком выступает входящая в "Росатом" "Инжиниринговая компания "АСЭ". "Росатом" поставит оборудование ядерного острова. Оборудование турбинного острова поставит американская General Electric, а автоматизированную систему управления технологическими процессами — консорциум компаний Framatome (Франция) и Siemens (Германия).

Единственная в Венгрии АЭС "Пакш" расположена в 100 километрах от Будапешта и в пяти — от города Пакш. Сейчас на АЭС "Пакш" вырабатывается почти половина всей электроэнергии в Венгрии, а благодаря планируемому вводу в эксплуатацию двух новых блоков "Пакша" эта доля, как ожидается, удвоится. Для Венгрии атомная энергетика — способ обеспечить свою энергетическую безопасность, не раз подчеркивало руководство этой страны.

## **6. Азербайджан сэкономит около миллиарда кубов газа в год благодаря новой ТЭС**

БАКУ, 13 фев — ПРАЙМ. На строящейся новой ТЭС в Азербайджане расход условного топлива достаточно низок и это позволит сэкономить около одного миллиарда кубометров газа в год, заявил глава азербайджанского государства Ильхам Алиев на церемонии закладки фундамента одной из крупнейших тепловых электростанций страны.

В Мингячевире — крупном городе на северо-западе Азербайджана в 275 километрах от Баку — в понедельник проходит церемония закладки фундамента новой электростанции мощностью 1280 мегаватт. По данным Минэнерго Азербайджана, новая электростанция будет сдана в эксплуатацию в 2025 году.

"На строящейся новой станции расход условного топлива достаточно низок, и это позволит сэкономить около 800 миллионов кубометров или 1 миллиард

кубометров газа в год. Поскольку сегодня на европейском пространстве есть большой спрос на азербайджанский газ, то это в то же время станет очередным вкладом в энергобезопасность Европы", — сказал Алиев.

Азербайджан впервые начал поставки газа в Европу (Италию, Грецию и Болгарию) 31 декабря 2020 года. Объем этих поставок в 2021 году составил 8,2 миллиарда кубометров газа. В 2022 году Азербайджан поставил в Европу 11,4 миллиарда кубометров газа. В текущем году объем экспорта газа из Азербайджана в Европу прогнозируется на уровне 12 миллиардов кубометров.

Самая мощная ТЭС в Азербайджане была построена в 1981 году тоже на территории Мингячевирского района. Мощность только первого энергоблока этой ТЭС составляет 2400 мегаватт.