

Продукты агентства INFOLine были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство INFOLine принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира ESOMAR. В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты агентства INFOLine. Компания Lexis-Nexis с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМИ всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляет с помощью продуктов агентства INFOLine.



Информационное агентство INFOLine имеет свидетельство о регистрации средства массовой информации ИА № ФС 77 – 37500.

Информационная услуга «Тематические новости»

"Электроэнергетика"

Демонстрационный выпуск
Периодичность: ежедневно

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- Отраслевая лента новостей
- Готовые маркетинговые продукты
- Заказные исследования
- Доступ к базе данных 7000 СМИ

и многое другое





Содержание выпуска

Общие новости	4
Влияние экономического и политического кризиса на отрасль	4
<i>Постановление от 14 ноября 2024 года №1544: Правительство ввело временные ограничения на экспорт обогащённого урана в США.</i>	4
Отраслевые мероприятия	5
<i>В Тюмени участниками TNF станут порядка 500 специалистов ТЭК.</i>	5
Инвестиционные проекты	6
Инвестиционные проекты в атомной энергетике	6
<i>Глава "Росатома" Алексей Лихачев назвал главной задачей обеспечить готовность Курской АЭС-2 к пуску.</i>	6
<i>Главгосэкспертиза выдала положительное заключение на проектную документацию по строительно-монтажной базе Смоленской АЭС-2 (Смоленская область).</i>	6
Инвестиционные проекты в гидроэнергетике	7
<i>Ленинградская ГАЭС получила шанс. "Коммерсантъ в Санкт-Петербурге". 18 ноября 2024</i>	7
Инвестиционные проекты в теплоэнергетике	9
<i>Глава Якутии Айсен Николаев провел рабочую встречу с генеральным директором АЛРОСА Павлом Маринычевым.</i>	9
<i>Хабаровскую ТЭЦ-4 возводят с опережением графика.</i>	9
<i>Следующая станция — Северодвинская. "Коммерсантъ". 18 ноября 2024.</i>	10
Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций	12
<i>В Московском регионе ввод генерации может составить минимум 879 Мвт.</i>	12
<i>Новая кабельная линия 110 кВ обеспечит надежное энергоснабжение Первомайского района Владивостока.</i>	12
Новости федеральных компаний	14
Новости о Госкорпорации "Росатом"	14
<i>Минэнерго подтвердило готовность АО "Квадра" к отопительному сезону.</i>	14
<i>Ростовская АЭС получила высокую оценку состояния безопасности Московского центра ВАО АЭС.</i>	14
Новости генерирующих компаний	16
<i>Эн+ вновь возглавил ESG-рэнкинг российских компаний промышленного сектора.</i>	16
Региональные новости электроэнергетических компаний	17
Новости компаний СЗФО	17
<i>На Нива ГЭС-3 внедрена информационно-управляющая система доведения задания плановой мощности (Мурманская область).</i>	17
<i>"Россети Ленэнерго" обеспечили электроэнергией фельдшерско-акушерский пункт в Гатчинском районе Ленинградской области.</i>	17
Новости компаний ЦФО	18
<i>"Россети Московский регион" в подмосковной Рузе установили быструю зарядную станцию для электромобилей.</i>	18
<i>Компания "Россети Московский регион" приняла участие в выставке "Parking Russia".</i>	18
<i>Белгородские энергетики готовы к отопительному сезону 2024/25.</i>	19
<i>"Белгородэнерго" подключило к сетям новые зарядные станции для электромобилей.</i>	19
Новости компаний ЮФО	20
<i>В пяти районах Краснодарского края провели ремонт электросетевой инфраструктуры.</i>	20
<i>"Россети Кубань" подготовили к зиме 11 высоковольтных подстанций на юго-западе края.</i>	20
<i>"Россети Юг" улучшили электроснабжение Юстинского района Калмыкии.</i>	21
Новости компаний СКФО	22
<i>Арбитражный суд Республики Дагестан продлил на 5 месяцев конкурсное производство в Дагэнергобыте.</i>	22
Новости компаний ПФО	23
<i>Филиалы ПАО "Россети Волга" полностью готовы к зиме.</i>	23



"Пензаэнерго" выдало новым потребителям более 58 МВт мощности.	23
Новости компаний УФО	24
"Россети Тюмень" повысили надежность электроснабжения столицы Ямала.	24
СУЭНКО получила паспорт готовности к отопительному зимнему периоду 2024-2025 гг.	24
НДС не вписался в субсидию. "КоммерсантЪ". 14 ноября 2024.	25
Новости компаний СФО	28
В СГК объяснили рост числа порывов сетей и оценили инвестиции 2025 года. "РБК-Новосибирск". 15 ноября 2024.	28
Новости инжиниринговых компаний и поставщиков оборудования	30
ИИИ оптимизирует работу питательных электронасосов в цехе ТЭЦ металлургического комбината.	30
Региональные новости	31
Новак назвал причины ограничения майнинга в нескольких регионах.	31
В Башкирию могут переехать майнинговые фермы из Китая и Казахстана.	31
Глава Дагестана Сергей Меликов попросил правительство запретить майнинг в Дагестане.	32
Министр энергетики РФ Сергей Цивилев провел встречу с главой Республики Тыва Владиславом Ховалыгом.	32
Губернатор Ставрополя потребовал обеспечить надежность энергоснабжения Ессентуков.	33
Цифровая технология позволяет повысить эффективность использования пропускной способности тяговых транзитов Транссиба в Красноярском крае.	33
Энергоблоки ЗАЭС в течение зимы останутся в состоянии "холодный останов".	34
На ЗАЭС сообщили об отключении высоковольтной линии "Днепровская".	34
Губернатор Херсонской области Владимир Сальдо: восстановление Каховской ГЭС может занять несколько лет.	34
Аналитики назвали самые дешевые для майнинга регионы России. "РосБизнесКонсалтинг". 18 ноября 2024.	35
Возобновляемая энергетика РФ	38
На полях климатической конференции COP 29 обсудили перспективы российского ТЭК в контексте энергоперехода.	38
Минфин РФ: Вопросы климатического финансирования обсудили на полях 29-й сессии Конференции Сторон Рамочной Конвенции ООН об изменении климата.	38
Павел Сорокин: "Климатические цели должны также учитывать экономическую целесообразность и доступность энергоресурсов".	39
Минэкономразвития РФ на COP-29 выступило за снижение уровня выбросов без рисков для экономического роста.	39
"Норникель" изучит возможности международной торговли углеродными единицами.	40
Возобновляемая энергетика мира	41
Казахстан привлек почти \$3,7 млрд инвестиций в "зеленую" энергетику на саммите в Баку.	41
В Азербайджане к 2027 году построят две солнечные электростанции.	41
SOCAR, Masdar и ACWA Power построят ветряные электростанции на Каспии.	42
AREA о площади земли под зону ВИЭ в Азербайджане.	42
В Украине в 2025 году построят более 800 МВт ветровой генерации.	42
МЭА заявило о неготовности глобальных сетей подключить 3 тыс. ГВт полученной "зеленой" энергии.	43
Лидеры АТЭС считают важным активизировать усилия по переходу к чистой энергии.	43
IRENA: Ввод в строй мощностей по ВИЭ отстает от целевого ориентира.	44
Энергоутилизация ТКО РФ	45
Экспертизу проекта мусоросжигательного завода в татарстанском Осиново проведут в июне 2025-го.	45
Международные проекты	46
Премьер Казахстана Олжас Бектенов встретился с Генеральным директором корпорации "Росатом" Алексеем Лихачевым.	46
Denŕik N: Словакия до 2030 года будет получать ядерное топливо РФ для АЭС.	46
Росатом ожидает, что этап бетонирования на "Паки-2" будет в I квартале 2025 год (Венгрия).	46
ОАЭ могут использовать опыт России в развитии атомной промышленности.	46
В план развития Турции на 2025 год внесли запуск реактора АЭС "Аккую".	47
Siemens Energy поставит оборудование на АЭС "Аккую", которую строит Росатом.	47
В проекте термоядерного реактора ИТЭР расширяется роль России.	48
Вице-премьер РФ Алексей Оверчук встретился с Председателем Совета министров Перу Густаво Адриансоном Олайей.	48
Системный оператор укрепляет связи с китайскими коллегами в рамках инициативы "Один пояс – один путь".	49
Эдуард Галеев: "Сотрудничество с Китаем экономически интересно и выгодно". "Реальное время". 15 ноября 2024.	50
Зарубежные новости	52
Узбекистан планирует создать единую платформу для торговли электроэнергией в Центральной Азии.	52
Румынская компания заключила контракт на строительство двух блоков АЭС.	52



Общие новости

Влияние экономического и политического кризиса на отрасль

Постановление от 14 ноября 2024 года №1544: Правительство ввело временные ограничения на экспорт обогащённого урана в США.

Россия вводит временные ограничения на экспорт обогащённого урана. Постановление об этом подписано.

Речь идёт о вывозе обогащённого урана в США или по внешнеторговым договорам, заключённым с лицами, зарегистрированными в юрисдикции США. Исключение составляют поставки по разовым лицензиям, выданным Федеральной службой по техническому и экспортному контролю.

Решение принято по указанию Президента в ответ на введённое США на 2024–2027 годы ограничение, а с 2028 года – запрет на импорт российской урановой продукции. Проанализировать возможность ограничения поставок на внешние рынки стратегического сырья Владимир Путин поручил в сентябре на совещании с Правительством.

Подписанным документом внесены изменения в постановление Правительства от 9 марта 2022 года №313.

Для получения текста документа (архив zip) нажмите [здесь](#) (INFOLine, ИА (по материалам Правительства РФ) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Отраслевые мероприятия

В Тюмени участниками TNF станут порядка 500 специалистов ТЭК.

Директор департамента машиностроения для ТЭК Минпромторга России Михаил Кузнецов сообщил, что на саммите планируется представить параметры национального проекта "Новые атомные и энергетические технологии"

Порядка 500 специалистов ТЭК, представителей институтов развития и органов власти из более чем 30 регионов России станут участниками Технологического саммита TNF в Тюмени. Об этом сообщил программный директор технологического саммита Александр Сакевич в рамках круглого стола ТАСС, посвященного подготовке к мероприятию и обсуждению актуальных вопросов нефтегазовой отрасли на 2025 год.

"С каждым годом наши мероприятия становятся масштабнее и с точки зрения количества компаний-участников, и с точки зрения тематических направлений. Традиционно саммит поддерживает Министерство промышленности и торговли РФ. Я уверен, что в этом году мы получим еще больше участников, мы предполагаем, что будет порядка 500. Порядка 20 компаний недропользователей, от них будет почти половина всех участников. Остальные - производители оборудования, машиностроители, сервисеры и представители институтов развития и органов власти", - сказал он.

Сакевич отметил, что в мероприятии примут участие представители более 30 регионов России, в первую очередь из тех субъектов, где находятся крупнейшие производители нефтегазового оборудования, сервисеры либо расположены научно-технологические центры, в том числе из Татарстана, Башкортостана, Свердловской области, Челябинской области, Пермского края.

Директор департамента машиностроения для ТЭК Минпромторга России Михаил Кузнецов в рамках круглого стола сообщил, что на саммите планируется представить параметры национального проекта "Новые атомные и энергетические технологии". "Мы активно дорабатываем самостоятельный национальный проект технологического лидерства "Новые атомные и энергетические технологии". На Техсамите в декабре обсудим, что из себя этот национальный проект представляет, что мы в рамках него будем делать, какие механизмы поддержки будем использовать", - сказал он, добавив, что Минпромторг совместно с коллегами из Минэнерго планирует посвятить большую сессию этому вопросу.

Руководитель технологического блока деловой программы саммита Максим Колмогоров также отметил, что сессии саммита будут строиться в формате дискуссий. "Мы ушли от последовательных презентаций технологий и оборудования и перевели все это в формат дискуссии. То есть сессия строится с начальной некой общей презентации от компании-недропользователя, где они подсвечивают актуальный вопрос, который им необходимо решить, ставят ключевые вопросы перед бизнесом, перед сервисными компаниями. Предлагают участникам этой сессии подискутировать на эту тему. Возможно, предложить какие-то решения. Данный формат предполагает более тесное общение между добывающими компаниями и производителями оборудования", - сказал он.

Технологический саммит TNF состоится 3-4 декабря в Тюменском технопарке. (ТАСС 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты

Инвестиционные проекты в атомной энергетике

Глава "Росатома" Алексей Лихачев назвал главной задачей обеспечить готовность Курской АЭС-2 к пуску.

По словам главы Росатома, необходимо до конца года завершить все строительные работы и перейти к пусконаладочным

Строительную готовность Курской АЭС-2 к пусконаладочным работам необходимо обеспечить до конца года. Об этом сообщил журналистам генеральный директор госкорпорации "Росатом" Алексей Лихачев в ходе рабочей поездки в Екатеринбург.

"Касательно стройки Курской АЭС, главная задача - до конца года обеспечить полную строительную готовность, то есть завершить фактически весь объем строительных работ и перейти к пусконаладочным работам", - сказал он.



РОСАТОМ

Для справки: Название компании: Государственная корпорация по атомной энергии Росатом Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Факсы: +74999494679 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: *Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета (ТАСС 15.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Главгосэкспертиза выдала положительное заключение на проектную документацию по строительно-монтажной базе Смоленской АЭС-2 (Смоленская область).

Федеральное автономное учреждение "Главное управление государственной экспертизы" (ФАУ "Главгосэкспертиза России") выдало положительное заключение на проектную документацию и инженерные изыскания по строительно-монтажной базе (СМБ) Смоленской АЭС-2.



Документ подтверждает высокое качество работ, проведенных специалистами АО "Атомэнергопроект" (входит в состав Инжинирингового дивизиона Госкорпорации "Росатом"), и позволяет генеральному подрядчику приступить к сооружению строительно-монтажной базы, на которой в течение всего периода сооружения новых энергоблоков будут располагаться административные и производственные корпуса. Также на данной площадке планируется разместить складское хозяйство и цеха укрупненной сборки. Кроме того, проектная документация содержит подробную информацию об инженерной инфраструктуре и коммуникациях для всех 69 объектов, входящих в состав СМБ.

"Смоленская АЭС-2 – очень важный для нас объект, так как он является частью масштабной программы по обновлению атомных мощностей России, - отметил директор по проектированию Курской АЭС-2 и Смоленской АЭС-2 АО "Атомэнергопроект" Андрей Серегин. - Это замещающая станция: на смену технологии РБМК приходит наш самый современный проект с ВВЭР поколения III+. Полученное заключение позволит генеральному подрядчику приступить к подготовительному этапу строительства".

Для справки: Название компании: Атомэнергопроект, АО Адрес: 105005, Россия, Москва, ул. Бакунинская, 7, стр. 1 Телефоны: +7(499)9628189; +74992650974 E-Mail: info@aep.ru Web: <https://ase-ec.ru/sustainability/integrated-management-system/ao-atomenergoproekt/> Руководитель: *Топчиян Рубен Мигружанович, генеральный директор*

Для справки: Название компании: Главное управление государственной экспертизы, ФАУ (Главгосэкспертиза России) Адрес: 119049, Россия, Москва, Большая Якиманка ул., д. 42, стр. 1-2 Телефоны: +7(499)6259595; +7(495)5407096 E-Mail: info@gge.ru Web: <https://gge.ru> Руководитель: *Манылов Игорь Евгеньевич, начальник (INFOline, ИА (по материалам компании) 15.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в гидроэнергетике

Ленинградская ГАЭС получила шанс. "Коммерсантъ в Санкт-Петербурге". 18 ноября 2024

Строительство гидроаккумулирующей электростанции в Ленобласти может сдвинуться с места спустя 40 лет

Ленинградскую гидроаккумулирующую электростанцию (ГАЭС), от строительства которой АО "РусГидро" отказалось в 2017 году, включили в основной документ стратегического планирования энергоотрасли — Генсхему размещения объектов электроэнергетики до 2042 года. В "РусГидро" указывают, что появление новых станций такого типа очень актуально, особенно для Европейской части РФ. Проект Ленинградской ГАЭС в компании называют наиболее проработанным и востребованным. Аналитики полагают, что привлечь инвестиции для его реализации будет непросто, а говорить о возможности возобновления строительства ГАЭС преждевременно.



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Ленинградская ГАЭС вошла в проект Генсхемы размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, общественные обсуждения которого завершились в середине сентября. Сейчас доработанный документ находится на рассмотрении Минэнерго. В ближайшую неделю, 19 ноября, комитет Госдумы по энергетике обсудит Генсхему с ее разработчиком — "Системным оператором Единой энергетической системы" (АО "СО ЕЭС") и крупнейшими игроками рынка: компаниями "Россети", "РусГидро", "Интер РАО", "Росатом" и др. На стол правительства документ должен лечь к 1 декабря 2024 года.

Генсхема размещения объектов электроэнергетики до 2042 года — основной документ стратегического планирования развития энергоотрасли. Он определяет структуру мощностей для обеспечения покрытия перспективного спроса, предотвращения дефицитов электроэнергии на долгосрочный период, а также технические решения по строительству различных видов генерации, потребности в инвестициях оборудовании.

Согласно доработанной Генсхеме, суммарный объем вводов генерирующего оборудования в 2025–2042 годах составит 88,1 ГВт, что на 3 ГВт (3,3%) меньше, чем было указано первоначальным проектом.

Число ГАЭС, планируемых к строительству до 2042 года, также сократилось с шести до пяти. Из перечня была исключена Центральная ГАЭС в Тверской области. Финальная версия списка содержит Загорскую ГАЭС-2 (Московская область), Лабинскую ГАЭС (Краснодарский край), Балаклавскую ГАЭС (Севастополь), Приморскую ГАЭС (Приморский край) и Ленинградскую ГАЭС (Ленобласть).

Прогнозный объем инвестиций, наоборот, увеличился на 1,5 трлн рублей и составил 42,6 трлн рублей (с НДС). Непосредственно на строительство ГАЭС и ГАЭС предполагается привлечь 2,5 трлн рублей.

Согласно документу, к 2032 году на Ленинградской ГАЭС может заработать шесть агрегатов (мощностью 1170/1784 МВт).

ГАЭС — сооружение, которое позволяет запастись электроэнергией, возвращая ее в энергосистему по мере необходимости. Когда в системе избыток энергии, (преимущественно ночью), гидроагрегаты ГАЭС работают в качестве насосов и, потребляя дешевую избыточную электроэнергию, перекачивают воду из нижнего бассейна в верхний аккумулирующий бассейн на высоту несколько сотен метров. В часы, когда в энергосистеме образуется дефицит генерирующей мощности (в утренние и вечерние часы), гидроагрегаты ГАЭС работают в качестве генераторов и превращают энергию потока воды в электрическую.

Станцию планировали построить в Лодейнопольском районе региона на реке Шапша еще в конце 1980-х. Была начата подготовка к строительству, но в начале 1990-х из-за ухудшения экономической и политической ситуации в стране работы были прекращены.

В декабре 2007 года, после внесения объекта в перспективную программу развития гидроэнергетики РФ до 2020 года, к проекту снова вернулись. В инвестпланах "РусГидро" на 2006–2010 годы на строительство ГАЭС отводилось 16,77 млрд рублей, однако реализовать проект тогда помешал экономический кризис. В инвестплане компании на 2011–2013 годы общая сумма затрат на Ленинградскую ГАЭС составляла 16,28 млрд рублей.

В июле 2010 года началось строительство двух линий электропередач и подстанции. В рамках подготовительных работ планировалось вырубить 3 га леса, проложить временные дороги, а также создать производственную базу для сооружения инфраструктуры будущей ГАЭС. Ожидалось, что первые два агрегата будут введены в строй в 2020 году, остальные шесть — в 2022 году. Объем инвестиций в строительство оценивался в 100 млрд рублей.

В 2017 году в связи с отсутствием рыночных механизмов обеспечения экономической эффективности и окупаемости инвестиций было решено снова отказаться от реализации инвестпроекта.

Как пояснили "Ъ-СПб" в "РусГидро", компания выступает за активное строительство ГАЭС в России, особенно в европейской части страны. "Учитывая, что в России развивается малопредсказуемая в части режима выработки солнечная и ветровая генерация, а также маломаневренная атомная генерация, строительство новых ГАЭС очень



актуально. Проект Ленинградской ГАЭС является наиболее проработанным и востребованным с точки зрения потребностей энергосистемы", — считают в компании.

Эксперты также указывают на необходимость строительства ГАЭС, но к возможности реализации проекта к 2032 году относятся скептически.

По словам директора Фонда энергетического развития Сергея Пикина, Ленинградская ГАЭС нужна как для балансирования электроэнергии в системе СЗФО, так и для балансирования между энергосистемами Северо-Запада и Центра. Ее необходимость обусловлена активным вводом мощностей атомных станций, в том числе ЛАЭС-2.

"О возможности возобновления строительства говорить рано. Прежде всего нужно определить источник и механизм финансирования. С большей долей вероятности новый механизм изобретаться не будет, и, чтобы энергосистема не оказалась в глобальном дефиците, правительство, скорее всего, прибегнет к механизму ДПМ (договор о предоставлении мощности)", — поясняет эксперт.

По мнению главы Агентства энергетического анализа Алексея Преснова, пока объект не будет внесен в СиПР (Схема и программа развития энергосистем), говорить о его возможном строительстве не стоит.

"Это очень сложный и дорогостоящий проект. В Генсхему он включен потому, что из всех вариантов является наиболее подготовленным. Но не думаю, что до 2032 года его удастся реализовать", — говорит аналитик.

Для справки: Название компании: РусГидро, ПАО Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7
Телефоны: +74951220555; +7(800)3338000 Факсы: +7(495)7850925 E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор

Для справки: Название компании: Системный оператор Единой энергетической системы, АО (СО ЕЭС) Адрес: 109074, Россия, Москва, Китайгородский пр-д, 7, стр. 3
Телефоны: +74956278355; +7(495)6279517; +7(499)2188888 Факсы: +7(495)6279515 E-Mail: secr@so-ups.ru Web: <http://so-ups.ru> Руководитель: Онадчий Федор Юрьевич, председатель правления

Для справки: Название компании: Федеральная сетевая компания - Россети, ПАО (ранее ФСК ЕЭС) Адрес: 121353, Россия, Москва, ул. Беловежская, д. 4
Телефоны: +74959955333 Факсы: +7(495)6648133 E-Mail: info@rosseti.ru Web: <https://www.rosseti.ru/> Руководитель: Рюмин Андрей Валерьевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Интер РАО ЕЭС, ПАО Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 2
Телефоны: +74956648840 Факсы: +7(495)6648841 E-Mail: office@interrao.ru Web: <https://www.interrao.ru> Руководитель: Дрегваль Сергей Георгиевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Государственная корпорация по атомной энергии Росатом Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24
Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221
Факсы: +74999494679 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета (Коммерсантъ в Санкт-Петербурге 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в теплоэнергетике

Глава Якутии Айсен Николаев провел рабочую встречу с генеральным директором АЛРОСА Павлом Маринычевым.

Глава Якутии Айсен Николаев сегодня, 15 ноября, в Мирном провёл рабочую встречу с генеральным директором АЛРОСА Павлом Маринычевым.

В ходе встречи обсуждались перспективы развития минерально-сырьевой базы алмазодобывающей компании, ход исполнения производственного плана АЛРОСА в текущем году.

Павел Маринычев доложил о реализации совместных с Правительством Якутии социальных и экологических программ, в том числе по строительству объектов социального назначения и оснащению медицинских учреждений в 2024 году. Он отметил намерения АЛРОСА инвестировать средства в высокотехнологичное предпринимательство и инновационные проекты на территории Якутии.

"Якутская генерирующая компания", предприятие в составе АЛРОСА, приступила к реализации проекта по повышению уровня энергоснабжения жителей Вилюйской группы улусов на западе Якутии. Энергетики планируют построить новую газопоршневую электростанцию (ГПЭС) мощностью 32 МВт в городе Вилюйске. Сроки пуска электростанции намечены на 2027 год.

В Мирном введен второй корпус школы №1, который построен за счет средств алмазной компании.

Айсен Николаев подчеркнул, что АЛРОСА продолжает оставаться драйвером экономического развития региона и примером социально-ориентированной компании.



Для справки: Название компании: *Якутская генерирующая компания, ООО* Адрес: 677000, Россия, Республика Саха (Якутия), Якутск, ул. Орджоникидзе, 36, корп. 1, офис 802 Телефоны: +74112219797 E-Mail: yagc@alrosa.ru Web: <https://yagc.ru/> Руководитель: *Жолнерчик Светлана Семеновна, генеральный директор*

Для справки: Название компании: *Акционерная компания АЛРОСА, ПАО (АК АЛРОСА)* Адрес: 678170, Россия, Республика Саха (Якутия), Мирный, ул. Ленина, 6 Телефоны: +74956209250; +74113699000; +74113630030; +74113630451 E-Mail: OS-Zakupki@alrosa.ru; info@alrosa.ru; mirinfo@alrosa.ru Web: <https://www.alrosa.ru> Руководитель: *Маринычев Павел Алексеевич, генеральный директор-председатель Правления (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Республики Саха (Якутия)) 15.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Хабаровскую ТЭЦ-4 возводят с опережением графика.

Строительство Хабаровской ТЭЦ-4, которая заместит устаревшие мощности Хабаровской ТЭЦ-1, ведется с небольшим опережением графика, возведение некоторых объектов уже завершено. Строительство теплоэлектроцентрали ведет ПАО "РусГидро" в рамках федерального проекта "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергии".



Как сообщили в министерстве энергетики края, накануне объект посетили и.о. министра энергетики края Герман Тютюков и представители ведомства.

– Строительство идет немного с опережением графика и некоторые объекты уже сданы. Процесс происходит на действующем объекте, и когда завершается строительство определенного участка новой ТЭЦ, на него переключают функции действующего аналогичного участка старой ТЭЦ. Переключение происходит без остановки рабочего процесса теплоэлектроцентрали, и она продолжает подавать тепло потребителям, – сказал Герман Тютюков.

Как уточнили в министерстве, уже завершено благоустройство здания вспомогательного корпуса, устройство насосной подпитки теплосети, очистных сооружений дождевых стоков и баков-аккумуляторов горячей воды.

Сейчас работы ведутся одновременно по второму и третьему этапам строительства, в том числе: устройству резервуара противопожарного запаса воды; монтажу пиковой водогрейной котельной, фундаментов каркаса здания и монтажу металлоконструкций каркаса здания комплекса теплофикационной установки; устройству здания химводоочистки.

До конца года планируется завершить работы по второму этапу строительства с возведением здания комплекса теплофикационных установок, который включает установку шести водогрейных котлов мощностью 180 Гкал/ч каждый.

Напомним, строительство Хабаровской ТЭЦ-4 с электрической мощностью 410 МВт и тепловой мощностью 1300 – 1400 Гкал/ч ведется с 2021 года на территории действующей ТЭЦ-1. Сметная стоимость строительства составляет



87 млрд рублей. В качестве топлива будет использоваться природный газ. Ввод теплоэлектроцентрали намечен на второе полугодие 2027 года.

Для справки: Название компании: *РусГидро, ПАО* Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7
Телефоны: +74951220555; +7(800)3338000 Факсы: +7(495)7850925 E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: *Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор* (Официальный информационный интернет-портал Хабаровского края 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Следующая станция — Северодвинская. "КоммерсантЪ". 18 ноября 2024

Проект ТЭЦ в Архангельской области может претендовать на модернизацию

Правительство может в ручном режиме включить в программу модернизации проект Северодвинской ТЭЦ-1 стоимостью 17,6 млрд руб. Станция находится в Архангельской области, где пока сохраняются регулируемые тарифы, но с 1 января местная энергетика может быть выведена на рынок. Это позволило бы ТЭЦ-1 участвовать в конкурсах на общих основаниях. По оценкам аналитиков, включение проекта в программу модернизации может увеличить платежи оптового энергорынка на 800 млн руб. в год.



Правительство планирует включить Северодвинскую ТЭЦ-1 (150 МВт) ТГК-2

(управляется "Газпром энергохолдингом") в программу модернизации старых ТЭС. Это следует из материалов правительственной комиссии по развитию электроэнергетики, которая пройдет 18 ноября.

Северодвинская ТЭЦ-1 расположена в Архангельской области, которая относится к неценовым зонам, поэтому не может участвовать в общем отборе проектов модернизации.

В таких случаях решение об обновлении мощностей принимается в ручном режиме на правительственной комиссии по электроэнергетике. Таким же образом в программу ранее попали проекты модернизации Приморской ГРЭС SGK и принадлежащие "РусГидро" Хабаровская ТЭЦ-4, Артемовская ТЭЦ-2, Якутская ГРЭС-2, Владивостокская ТЭЦ-2 и т. д. Все эти станции расположены на Дальнем Востоке, который пока также не относится к оптовому энергорынку.

Согласно материалам правительственной комиссии, мощность ТЭЦ после модернизации снизится с 150 до 60 МВт, будут полностью обновлены котлы и паровые турбины. CAPEX проекта оценивается в 17,6 млрд руб. без НДС, из которых 14,6 млрд руб. планируется привлечь с оптового энергорынка. Срок реализации проекта — четыре года. Сейчас Северодвинская ТЭЦ-1 питает как население, так и крупных оборонных потребителей — "Севмаш", "Звездочку", "Северный Рейд".

Архангельская область наряду с Коми, Калининградской областью и Дальним Востоком относится к неценовым зонам, где рыночные отношения считаются невозможными в силу технологических ограничений. На оптовом энергорынке цена на мощность определяется конкурентным отбором, а на электроэнергию — рынком на сутки вперед. В неценовых зонах до сих пор сохраняются регулируемые тарифы.

Минэнерго планировало отнести Архангельскую область к ценовым зонам с января 2025 года, тем самым Северодвинская ТЭЦ-1 потенциально могла бы участвовать в конкурсных отборах наравне с другой генерацией, что, соответственно, могло бы обойтись дешевле.

В "Газпром энергохолдинге" от комментариев отказались, в Минэнерго "Ъ" заявили, что не комментируют решения правкомиссии до их принятия. В "Совете рынка" (регулятор энергорынков) "Ъ" сообщили, что планы по включению Архангельской области в первую ценовую зону с 1 января 2025 года сохраняются. Там пояснили, что следующий отбор проектов модернизации в ценовых зонах на 2028 год пройдет до 15 декабря 2024 года. "Таким образом, с учетом сроков включения Архангельской области в первую ценовую зону, проект модернизации Северодвинской ТЭЦ в этом отборе поучаствовать не сможет. В последующих отборах на 2029 год и последующие возможность участия появится", — сообщили в "Совете рынка".

Расходы на модернизацию Северодвинской ТЭЦ-1 будут компенсированы через инвестиционные платежи потребителей ценовых зон. По оценкам директора Центра исследований в электроэнергетике НИУ ВШЭ Сергея Сасима, приrost капитальных затрат на 14,6 млрд руб. в среднем может привести к необходимости дополнительного увеличения платежей на 800 млн руб. в год. На фоне того что весь объем оплаты мощности энергорынком превышает 900 млрд руб. в год, проект модернизации "Северодвинской ТЭЦ-1", по его мнению, вряд ли окажет серьезное влияние на конечную цену электроэнергии. "При этом, безусловно, такой рост требует внимательного анализа со стороны отраслевых регуляторов и убедительной аргументации со стороны генкомпаний", — говорит господин Сасим.

Для справки: Название компании: *Территориальная генерирующая компания №2, ПАО (ТГК-2)* Адрес: 150003,



Россия, Ярославская область, Ярославль, ул. Пятницкая, 6 Телефоны: +74852797977; +7(4852)797086 E-Mail: priem@tgc-2.ru; energy@tgc-2.ru Web: <https://www.tgc-2.ru/> Руководитель: Иванова Юлия Валентиновна, исполняющая обязанности генерального директора (Коммерсантъ 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций

В Московском регионе ввод генерации может составить минимум 879 МВт.

К 2032 году планируется построить линию передачи постоянного тока от Нововоронежской АЭС до Москвы



Ввод новой генерации в южной части энергосистемы Москвы и Московской области до 2030 года должен составить минимум 879 МВт, следует из материалов "Системного оператора" (есть в распоряжении ТАСС).

К 2032 году также планируется построить линию передачи постоянного тока от Нововоронежской АЭС до Москвы. Согласно материалам, непокрываемый дефицит энергомощности южной части системы Москвы и области к 2036 году может составить 3 782 МВт, а благодаря строительству и модернизации существующей инфраструктуры снизиться до 2 782 МВт

Как отмечается в обосновывающих материалах к доработанной Генсхеме развития электроэнергетики до 2042 года, наиболее целесообразным считается строительство гарантированной генерации минимум на 500 МВт в южной части энергосистемы Москвы и Московской области и строительство двух ЛЭП для передачи мощности из избыточных частей центральной системы к 2030 году, в том числе одной от Курской АЭС.

Покрытие оставшегося дефицита целесообразно выполнить за счет строительства линии постоянного тока от Нововоронежской АЭС и строительства гарантированной генерации мощностью 150 МВт в 2032-2036 годах, говорится в материалах.

Новые генерирующие объекты и электросети для Московского региона планируется начать строить в 2025 году, сообщало ранее правительство РФ по итогам совещания о развитии энергокомплекса Москвы и области, проведенного вице-премьером РФ Александром Новаком.

Ранее сообщалось, что "Газпром энергохолдинг" обсуждает возможность строительства двух новых энергоблоков по 259 МВт на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 в Москве для покрытия ожидаемого в столице энергодефицита. Решение о строительстве принято на совещании у вице-преьера РФ Александра Новака, их возведение будет идти максимально быстро, сообщил ТАСС гендиректор "Газпром энергохолдинга" Денис Федоров. Также компания намерена скоро определиться со строительством в Новой Москве электростанции, мощность которой может составить 500 МВт.

Для справки: Название компании: *Системный оператор Единой энергетической системы, АО (СО ЕЭС)* Адрес: 109074, Россия, Москва, Китайгородский пр-д, 7, стр. 3 Телефоны: +74956278355; +7(495)6279517; +7(499)2188888 Факсы: +7(495)6279515 E-Mail: secr@so-ups.ru Web: <http://so-ups.ru> Руководитель: *Опадчий Федор Юрьевич, председатель правления (ТАСС 15.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Новая кабельная линия 110 кВ обеспечит надежное энергоснабжение Первомайского района Владивостока.

Дальневосточная распределительная сетевая компания (входит в Группу РусГидро) продолжает строительство новой кабельной линии 110 кВ ВТЭЦ-2 — Патрокл, которая значительно повысит надежность электроснабжения жителей Первомайского района Владивостока.



Строительство новой кабельной линии протяженностью более 4 км ведется в условиях плотной городской застройки. Сейчас специалисты прокладывают трассу кабельной линии в районе бухты Тихой. При строительстве линии применяют кабель, усиленный изоляцией из сшитого полиэтилена, который прокладывается под землей на глубине 1,5 метра, что обеспечит абсолютную устойчивость линии к экстремальным погодным условиям.

Для минимизации неудобств для жителей, сохранения ландшафта и дорожного покрытия в местах пересечений с дорогой используется метод горизонтально-направленного бурения. Завершение работ планируется в 2025 году. После этого будет произведен демонтаж существующей воздушной линии электропередачи 110 кВ.

"Строительство новой кабельной линии — важный шаг в развитии энергетической инфраструктуры Владивостока. Реализация этого проекта позволит обеспечить бесперебойное и надёжное электроснабжение жителей Первомайского района", — отмечает директор приморского филиала ДРСК Егор Мухин.

Проект является частью пятилетней программы ДРСК по модернизации и реконструкции электросетевого комплекса (МиРЭК), направленной на повышение качества и надежности электроснабжения потребителей региона. Общий объем инвестиций в программу превышает 15 млрд рублей.

Справка:



АО "ДРСК" (входит в Группу РусГидро) осуществляет свою деятельность на территории Амурской области, Приморского края, Хабаровского края, Еврейской автономной области, а также юга Республики САХА (Якутия). Общая площадь указанных регионов составляет 1 604,3 тыс. км², численность населения - свыше 4,2 млн человек. В обслуживании компании 59 527 км линий электропередачи напряжением 0,4 - 110 кВ, 722 подстанции (общее количество ПС и ТП 12 191 шт.), установленная мощность 16 240 МВА. Головной офис компании расположен в г. Благовещенске Амурской области.

РусГидро – крупнейшая по установленной мощности российская энергетическая компания, объединяющая более 600 объектов генерации. РусГидро – первая в стране и третья в мире компания в отрасли гидроэнергетики, лидер по производству энергии на базе возобновляемых источников в России. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет 38,5 ГВт, в том числе на Дальнем Востоке - свыше 12 ГВт; тепловая мощность – более 18 000 Гкал/час. Также РусГидро обеспечивает передачу электроэнергии (активы группы в регионе включают более 104 тысяч километров электрических сетей) и ее сбыт конечному потребителю.

Для справки: Название компании: Дальневосточная распределительная сетевая компания, АО (ДРСК) Адрес: 675000, Россия, Амурская область, Благовещенск, ул. Шевченко, 28 Телефоны: +78001000397 E-Mail: doc@drsk.ru Web: <http://drsk.ru/> Руководитель: Бакай Александр Васильевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости федеральных компаний

Новости о Госкорпорации "Росатом"

Минэнерго подтвердило готовность АО "Квадра" к отопительному сезону.

АО "Квадра" (входит в АО "Росатом Инфраструктурные решения", ГК "Росатом") получило Паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2024-2025 годов. Документ подтверждает соблюдение объектами компании требований Минэнерго РФ по готовности к работе в условиях отрицательных температур.



В рамках подготовки к отопительному сезону Смоленский филиал "Квадры" выполнил весь запланированный комплекс мероприятий: сотрудники выполнили ремонты на оборудовании теплоисточников, заменили свыше 3,5 км магистральных теплосетей, создали необходимый запас резервного топлива для котлов. Общая сумма на подготовку всего оборудования филиала к зиме превысила 540 млн рублей.

В филиале сформированы ремонтные бригады, парк спецтехники, запасы материалов и оборудования для решения оперативных задач.

Для справки: Название компании: *Квадра – Генерирующая компания, АО* Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 40, стр. 1 Телефоны: +74957397333 E-Mail: tula@quadra.ru; office@quadra.ru Web: <https://www.quadra.ru> Руководитель: *Байдоров Дмитрий Юрьевич, председатель совета директоров; Сухотина Ксения Анатольевна, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Ростовская АЭС получила высокую оценку состояния безопасности Московского центра ВАО АЭС.

Повышение безопасности атомных станций — основа надежной и эффективной работы топливно-энергетического комплекса страны.

Команда экспертов Московского центра Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные станции (ВАО АЭС*), подвела итоги своей работы на Ростовской АЭС. По всем основным функциональным направлениям атомная станция получила высокую экспертную оценку, а три из них — эксплуатационный фокус, управление работами и инженерно-техническое обеспечение оценены как "Образцовые".



"Результатами совместной работы удовлетворены. Из 7 функциональных областей производственной деятельности 4 получили оценку "Высокий уровень" и 3 "Образцовый". Но на этом мы не останавливаемся, путь повышения безопасности не имеет финиша, и мы будем идти дальше по пути совершенствования. Спасибо коллегам Московского центра ВАО АЭС за возможность получить взгляд экспертного сообщества на результаты нашей работы в области безопасности и наметить точки роста", - отметил главный инженер Ростовской АЭС Андрей Горбунов.

Визит осуществлялся в рамках "Курса на совершенство" инициативы ВАО АЭС "Улучшенный мониторинг" и направлен на повышение безопасности эксплуатации атомной станции. По его результатам эксперты сформировали аналитические отчеты с информацией о производственном состоянии каждой функциональной области, содержащие предложения по точкам роста. Следующий визит МЦ ВАО АЭС в рамках инициативы "Улучшенный мониторинг" запланирован на ноябрь 2025 года.

Безопасность – один из ключевых приоритетов деятельности Госкорпорации "Росатом" и ее предприятий. Значительное внимание уделяется повышению культуры безопасности, внедрению современных методов охраны труда и борьбы с травматизмом, использованию информационных технологий. Электроэнергетический дивизион Росатома принимает активное участие в этой работе.

Справка:

* ВАО АЭС — всемирная ассоциация организаций, эксплуатирующих атомные электростанции. На сегодняшний день в ВАО состоят все организации мира, эксплуатирующие АЭС, всего в их составе насчитывается около 450 энергоблоков.

Цель организации - совершенствование безопасности на всех АЭС мира. Миссия -максимально повышать безопасность и надежность АЭС во всем мире, прилагая совместные усилия для оценки, сравнения с лучшими достижениями и совершенствования эксплуатации посредством взаимной поддержки, обмена информацией и использования положительного опыта.



** "Улучшенный мониторинг" — часть инициативы Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные электростанции (ВАО АЭС) "Курс на совершенство" по повышению безопасности эксплуатации АЭС. Обучение по методологии процесса "Улучшенный мониторинг" ранее прошли более 20 работников Ростовской АЭС. В течение двух лет на площадке Ростовской атомной станции было организовано шесть обучающих миссий Московского центра ВАО АЭС.

Ростовская АЭС является филиалом АО "Концерн Росэнергоатом" (входит в крупнейший дивизион Госкорпорации "Росатом" - "Электроэнергетический"). Предприятие расположено на берегу Цимлянского водохранилища в 13,5 км от г. Волгодонск. На АЭС эксплуатируются четыре энергоблока с атомными реакторами типа ВВЭР-1000. Суточная выработка электроэнергии каждым энергоблоком составляет порядка 25 млн кВт.ч. Атомная станция - организация высокой социальной эффективности, она вносит существенный вклад в социально-экономическое развитие региона через налоги, социальные инвестиции и благотворительность. Ростовская АЭС помогает учреждениям здравоохранения, образования, культуры и спорта. Также станция поддерживает проекты, направленные на охрану окружающей среды, развитие инфраструктуры территорий расположения, профессиональное и творческое развитие молодежи.

Доля атомной генерации в структуре производства электроэнергии Ростовской области составляет более 70%, Объединённой энергосистемы (ОЭС) Юга - около 30%. В состав энергосистемы Юга России входят региональные энергосистемы Южного и Северо-Кавказского федеральных округов, расположенные на территории девяти республик, Ставропольского и Краснодарского краев, Ростовской, Волгоградской, Астраханской областей.

Для справки: Название компании: Ростовская атомная электростанция - филиал АО Концерн Росэнергоатом
Адрес: 347368, Россия, Ростовская область, Волгодонск-28, Ростовская АЭС Телефоны: +78639297109 E-Mail: info@vdnpp.rosenergoatom.ru Web: https://www.rosenergoatom.ru/stations_projects/sayt-rostovskoy-ae Руководитель: Сальников Андрей Александрович, директор (Сайт концерна Росэнергоатом 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости генерирующих компаний

Эн+ вновь возглавил ESG-рэнкинг российских компаний промышленного сектора.

Российский энерго-металлургический холдинг Эн+ (МОЕХ: ENPG), ведущий мировой производитель низкоуглеродного алюминия и возобновляемой электроэнергии, основанный Олегом Дерипаской, занял первое место в ESG-рэнкинге российских промышленных компаний, составленный Национальным рейтинговым агентством (НРА).



Всего в рэнкинг вошли 72 компании, 26% которых представляют горно-металлургический сектор, 24% — энергетику, по 14% — нефтегазовую отрасль, по 11% — химическую промышленность и транспорт. Еще 14% приходится на девелоперские компании, лесную промышленность и машиностроение, сферу IT-образования.

Рэнкинг формируется на основании отчетов и справочников об устойчивом развитии, интегрированных и годовых отчетов. В ходе исследования компании оцениваются 54 показателя по трем блокам: экологической ответственности, корпоративному управлению и социальной ответственности. Холдинг Эн+ стал лидером в каждом из трех блоков.

"Наблюдается прогресс в части внедрения практик устойчивого развития в бизнес компаний: так, средний балл по блоку E (экологическая ответственность) вырос на 3,4% по сравнению с предыдущим годом, по блоку S (социальная ответственность) — на 10,3%, по блоку G (корпоративное управление) остался прежним. Многолетняя практика наблюдений позволяет выделить компании-лидеры повестки: Эн+, ПАО "СИБУР Холдинг", ПАО "НЛМК", ПАО "КАМАЗ", ПАО "ФосАгро", — говорится в исследовании НРА.

"ЭН+ ГРУП"

Эн+ — ведущий вертикально интегрированный производитель алюминия и электроэнергии. Компания объединяет электрогенерирующие активы установленной мощностью 19,5 ГВт (включая 15,1 ГВт гидроэнергетических активов) и алюминиевые производства годовой мощностью 4,2 млн тонн (через контрольную долю в ОК РУСАЛ, крупнейшем в мире производителе первичного алюминия за пределами Китая), которые являются основным потребителем гидроэлектроэнергии Эн+.

Для справки: Название компании: *Эн+ ГРУП, МКПАО (En+ Group)* Адрес: *121096, Россия, Москва, ул. Василисы Кожиной, 1* Телефоны: *+74956427937* Факсы: *+7(495)6427938* E-Mail: info@enplus.ru; cs@enplus.ru Web: <https://www.enplusgroup.com/ru> Руководитель: *Колмогоров Владимир, генеральный директор; Бернем Кристофер Бэнкрофт, председатель совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Региональные новости электроэнергетических компаний

Новости компаний СЗФО

На Нива ГЭС-3 внедрена информационно-управляющая система доведения задания плановой мощности (Мурманская область).

Филиал АО "СО ЕЭС" Кольское РДУ и филиал "Кольский" ПАО "ТГК-1" реализовали проект по подключению Нива ГЭС-3 к информационно-управляющей системе доведения задания плановой мощности (СДПМ).



Цифровая система СДПМ позволяет доводить плановое значение нагрузки, рассчитываемое Системным оператором на балансирующем рынке на каждый час в зависимости от режима работы энергосистемы, до гидроэлектростанции и в автоматическом режиме реализовать его. Автоматизация процесса позволяет повысить надежность доведения планового диспетчерского графика и диспетчерских команд.

В рамках проекта на Нива ГЭС-3 были проведены работы по модификации автоматических систем управления гидроагрегатами объекта генерации.

Проект реализован на два месяца раньше запланированного срока.

Нива ГЭС-3 стала третьей гидроэлектростанцией в энергосистеме Мурманской области, на которой внедрен программный комплекс СДПМ. Первые два проекта были реализованы в марте и ноябре 2023 года на Серебрянской и Княжегубской ГЭС.

Для справки: Название компании: *Системный оператор Единой энергетической системы, АО (СО ЕЭС)* Адрес: 109074, Россия, Москва, Китайгородский пр-д, 7, стр. 3 Телефоны: +74956278355; +7(495)6279517; +7(499)2188888 Факсы: +7(495)6279515 E-Mail: secr@so-ups.ru Web: <http://so-ups.ru> Руководитель: *Опадчий Федор Юрьевич, председатель правления*

Для справки: Название компании: *Территориальная генерирующая компания №1, ПАО (ТГК-1)* Адрес: 197198, Россия, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корп. 2, литера А, БЦ "Арена Холл" Телефоны: +78126883606 Факсы: +7(812)6883477 E-Mail: office@tgcl.ru Web: <https://www.tgcl.ru/> Руководитель: *Ведерчик Вадим Евгеньевич, управляющий директор* (Правительство Мурманской области 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Ленэнерго" обеспечили электроэнергией фельдшерско-акушерский пункт в Гатчинском районе Ленинградской области.

Специалисты "Россети Ленэнерго" выделили 30 кВт мощности фельдшерско-акушерскому пункту в деревне Тиховицы в Гатчинском районе Ленинградской области.

Источник электроснабжения – подстанция 35 кВ "Кобрино". Подача электроэнергии осуществляется по сетям 0,4 кВ.

В рамках проведенных работ специалисты энергокомпании построили воздушную линию электропередачи 0,4 кВ и смонтировали систему учета электроэнергии.

Фельдшерско-акушерский пункт (ФАП) – ближайшее для сельских жителей медицинское учреждение, в которое они могут обратиться за медицинской помощью. Представляет собой структурное подразделение врачебных амбулаторий, больниц сестринского ухода, участковых больниц. ФАП организуется в селениях с числом жителей ? 700 человек и расстоянием от 3-5 км до ближайшей лечебно-профилактической организации.

"Россети Ленэнерго" выполняют все обязательства по договорам технологического присоединения.

Подать заявку на технологическое присоединение можно не выходя из дома: на ресурсе "Портал-ТП.рф", через Личный кабинет клиента, а также с помощью мобильного приложения "Россети" и "Клиент Ленэнерго".



Для справки: Название компании: *Россети Ленэнерго, ПАО* Адрес: 197349, Россия, Санкт-Петербург, ул. Гаккелевская, д. 21, лит. А Факсы: +7(812)3183254 E-Mail: office@lenenergo.ru Web: <https://rosseti-lenenergo.ru/> Руководитель: *Рюмин Андрей Валериевич, председатель совета директоров; Кузьмин Игорь Анатольевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ЦФО

"Россети Московский регион" в подмосковной Рузе установили быструю зарядную станцию для электромобилей.

"Россети Московский регион" установили быструю электроразрядную станцию (ЭЭС) мощностью 150 кВт для электромобилей в г.о. Руза. Зарядка расположена на парковке на ул. Социалистическая. На данной ЭЭС одновременно смогут заряжаться два электромобилей. Станция оснащена разъемами как для авто отечественного производства, так и для китайских машин.



Проект по открытию сети зарядных станций реализуется компанией "Россети Московский регион" при поддержке Министерства энергетики Московской области. Благодаря его реализации, для владельцев электрокаров созданы возможности для загородных поездок на дальние расстояния. Более привлекательными стали путешествия в столичный регион и для водителей электромобилей из других городов России.

В 2024 году "Россети Московский регион" установит 56 ЭЭС на территории Подмосковья. Таким образом, общее количество ЭЭС компании в Подмосковье составит 223 штуки.

Если раньше компания ориентировались на магистрали, то теперь электроразрядные станции "Россети Московский регион" можно все чаще встретить в населенных пунктах Подмосковья. В этом году новые зарядные станции компании появятся в городских округах Солнечногорск, Домодедово, Шатура, Луховицы, Ступино, Воскресенск, Клин, Серебряные пруды и др.

Место для установки ЭЭС специалисты компании подбирают с особой тщательностью и в соответствии с требованиями. Такая работа проводится совместно с представителями муниципальных образований и Министерства энергетики Московской области. Так, рядом с электроразрядной станцией всегда есть удобный съезд с дороги и просторная парковка. ЭЭС устанавливают в местах с самым оживленным транспортным движением на тепловой карте.

Для справки: Название компании: Россети Московский регион, ПАО Адрес: 115114, Россия, Москва, 2-ой Павелецкий проезд, 3, стр. 2 Телефоны: +74956624070; +7(495)3634070 Факсы: +7(499)9510650 E-Mail: client@rossetimr.ru Web: <https://rossetimr.ru> Руководитель: Пятигор Александр, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Компания "Россети Московский регион" приняла участие в выставке "Parking Russia".

Компания "Россети Московский регион" приняла участие в специализированной выставке "Parking Russia", которая проходила с 12 по 14 ноября на территории центрального выставочного комплекса "Экспоцентр". Выставка была ориентирована на решение ключевых задач по организации парковок и паркингов на объектах городской инфраструктуры, муниципальных, коммерческих, промышленных и жилых объектах.



Совместно со своим партнером – ООО "Реватт Рус", компания "Россети Московский регион" представила реализацию общего проекта по установке зарядных станций на своих трансформаторных подстанциях: на сегодняшний день уже установлено более 140 таких станций, а к концу года планируется увеличить их количество до 200 единиц.

В интерактивном режиме посетители смогли подробно ознакомиться с широким спектром услуг, предоставляемых "Россети Московский регион", в том числе в области установки зарядных станций не только на трансформаторных подстанциях компании, но и для частных, юридических лиц, бизнес-центров, торговых комплексов и других объектов. Также посетители смогли ознакомиться с вариантами локаций, где специалисты могут устанавливать зарядные станции, и получить информацию о преимуществах сотрудничества с компанией "Россети Московский регион".

"В основном посетители выставки интересовались тем, как правильно установить зарядную станцию и как подать заявку на технологическое присоединение. Мы осуществляем весь спектр задач и обеспечиваем установку зарядных комплексов под ключ. И если у клиентов возникают трудности, то мы готовы решить их комплексно: от согласования заявки с управляющей компанией до установки и подключения зарядной станции", — прокомментировал главный эксперт управления жизненным циклом продуктов Павел Бобровский.



Участие компании "Россети Московский регион" совместно с партнером ООО "Реватт Рус" в специализированной выставке "Parking Russia" показало высокий интерес аудитории к комплексному подходу в решении задач, связанных с подключением и установкой зарядных станций.

Для справки: Название компании: Россети Московский регион, ПАО Адрес: 115114, Россия, Москва, 2-ой Павелецкий проезд, 3, стр. 2 Телефоны: +74956624070; +7(495)3634070 Факсы: +7(499)9510650 E-Mail: client@rossetimr.ru Web: <https://rossetimr.ru> Руководитель: Пятигор Александр, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Белгородские энергетики готовы к отопительному сезону 2024/25.

Все мероприятия программы технического обслуживания и ремонта реализованы в срок и в полном объеме.

Филиал Белгородэнерго получил Паспорт готовности к работе с оценкой "готов с условиями" в связи с проведением специальной военной операции и огневыми воздействиями на электросетевые объекты с сопредельной территории.

В ходе подготовки к прохождению зимнего максимума нагрузок белгородские энергетики отремонтировали 174 км линий электропередачи 0,4-110 кВ, 111 крупных питающих центров 35-110 кВ и 578 подстанций напряжением 6-10 кВ, в том числе 47,2 км линий электропередачи и 197 трансформаторных подстанций, расположенных в приграничной зоне. Обеспечена физическая защищенность основных центров питания, расположенных на приграничной территории.

Аварийный запас оборудования и материалов укомплектован на сто процентов. Для оперативной подачи электроэнергии социально значимым объектам подготовлено 165 резервных источников снабжения электроэнергией (РИСЭ) общей мощностью 24,3 МВт, в том числе 55 РИСЭ общей мощностью 8 МВт для приграничных районов электрических сетей.

Подготовка энергообъектов к зимним нагрузкам позволит обеспечить надежное электроснабжение потребителей в отопительный период.



Для справки: Название компании: Белгородэнерго - филиал ПАО Россети Центр Адрес: 308000, Россия, Белгородская область, Белгород, ул. Преображенская, 42 Телефоны: +74722304050 Факсы: +7(4722)304242 E-Mail: belgorodenergo@mrsk-1.ru Web: <https://www.mrsk-1.ru/about/branches/belgorodenergo/about/> Руководитель: Герасимов Антон Александрович, директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Белгородской области) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Белгородэнерго" подключило к сетям новые зарядные станции для электромобилей.

Теперь на Белгородчине стало на четыре станции больше.

Специалисты "Белгородэнерго" обеспечили электроснабжение четырех быстрых электрозаправочных станций в Белгороде, Губкине и Старом Осколе. Общая их мощность составила 1,2 МВт, сообщает телеграм-канал "Информбюро".

Станции позволяют заряжать аккумуляторы электромобилей за 20-30 минут до уровня 80%. В компании отметили, что работы выполнены в рамках федерального проекта по созданию инфраструктуры для электротранспорта. Реализуется проект уже два года. Предполагается, что к 2030-му доля выпускаемых отечественных электромобилей в общем объеме производства транспортных средств достигнет не менее 10%. Кроме того, к этому времени в России будет запущено не менее 72 тыс. зарядных станций, из которых не менее 28 тыс. – быстрых.

Отметим, что в 2024 году в регионе модернизировали 11 заправочных станций для зарядки автомобилей. В ближайшие три года планируют установить еще 11 зарядных станций.

"Белгородэнерго" с 2008 года входит в состав ПАО "Россети Центр". Предприятие работает на территории Белгородской области, где общая протяженность линий электропередачи составляет 51,8 тыс. км в 22 районах. Количество ПС-35-110 кВ – 184, ТП 6-10/0,4 кВ – более 13,9 тыс.



Для справки: Название компании: Белгородэнерго - филиал ПАО Россети Центр Адрес: 308000, Россия, Белгородская область, Белгород, ул. Преображенская, 42 Телефоны: +74722304050 Факсы: +7(4722)304242 E-Mail: belgorodenergo@mrsk-1.ru Web: <https://www.mrsk-1.ru/about/branches/belgorodenergo/about/> Руководитель: Герасимов Антон Александрович, директор (ABIREG 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ЮФО

В пяти районах Краснодарского края провели ремонт электросетевой инфраструктуры.

Специалисты компании "Россети Кубань" провели ремонт и техническое обслуживание 11 крупных подстанций, подготовив их к зиме. Работы выполнили в рамках годовой ремонтной программы.

– В Анапе, Геленджике, пригороде Новороссийска, а также Крымском и Абинском районах к предстоящему сезону пиковых нагрузок специалисты подготовили высоковольтные подстанции "Первомайская", "Гостагаевская", "Раевская", "Архипо-Осиповка", "Береговая", "Троицкий водозабор", "Звезда", "Холмская", "Абинская", "Варениковская", "Тоннельная". От бесперебойного функционирования этих центров питания зависит надежность электроснабжения бытовых потребителей и более 100 социально значимых объектов – школ, детских садов и медицинских учреждений, – сообщил врио министра ТЭК и ЖКХ региона Вячеслав Шапошник.

Энергетики выполнили ремонт силовых трансформаторов, выключателей и другой техники. Устаревшее оборудование подстанций заменили на современное отечественного производства.



Для справки: Название компании: *Россети Кубань, ПАО* Адрес: 350033, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Ставропольская, 2А Телефоны: +7(861)2122403; +7(800)1001552 Факсы: +78612682493 E-Mail: telet@kuben.elektra.ru Web: <https://rosseti-kuban.ru> Руководитель: Краинский Даниил Владимирович, председатель Совета директоров; Эбзеев Борис Борисович, исполняющий обязанности генерального директора, председатель правления (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Краснодарского края) 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Кубань" подготовили к зиме 11 высоковольтных подстанций на юго-западе края.

Специалисты Юго-Западного филиала компании "Россети Кубань" провели ремонт и техническое обслуживание 11 крупных подстанций, расположенных в пригороде Новороссийска, Анапы, Геленджика, а также Крымском и Абинском районах Краснодарского края.

Среди энергообъектов, подготовленных к предстоящему сезону пиковых нагрузок, подстанции "Первомайская", "Гостагаевская", "Раевская", "Архипо-Осиповка", "Береговая", "Троицкий водозабор", "Звезда", "Холмская", "Абинская", "Варениковская", "Тоннельная". От их стабильного функционирования зависит надежность электроснабжения бытовых потребителей и свыше 100 социально значимых объектов.

На высоковольтных подстанциях энергетики выполнили ремонт силовых трансформаторов, масляных выключателей, отделителей и короткозамыкателей, ячеек комплектных распределительных устройств и аккумуляторных батарей. Заменили устаревшее подстанционное оборудование на современное отечественное.

Комплексное обслуживание подстанций является составной частью годовой ремонтной программы. При планировании работ важную роль играет выявление дефектов энергооборудования на ранней стадии. Для этих целей применяются тепловизоры и ультрафиолетовые камеры, которые позволяют устранить даже скрытые повреждения.

Юго-Западный филиал "Россети Кубань" обеспечивает электроэнергией пять муниципальных образований Краснодарского края: Абинский, Крымский районы, города-курорты Анапа, Геленджик, а также город-герой Новороссийск. Площадь обслуживания Юго-Западных электрических сетей составляет порядка 5,3 тыс. кв. км с численностью населения около 1 млн человек. Юго-Западные электрические сети – это 79 трансформаторных подстанция напряжением 35-110 кВ, а также линии электропередачи общей протяженностью более 7 тыс. км.

Для справки: Название компании: *Россети Кубань, ПАО* Адрес: 350033, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Ставропольская, 2А Телефоны: +7(861)2122403; +7(800)1001552 Факсы: +78612682493 E-Mail: telet@kuben.elektra.ru Web: <https://rosseti-kuban.ru> Руководитель: Краинский Даниил Владимирович, председатель Совета директоров; Эбзеев Борис Борисович, исполняющий обязанности генерального директора, председатель правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



"Россети Юг" улучшили электроснабжение Юстинского района Калмыкии.

Специалисты филиала "Россети Юг" – "Калмэнерго" повысили качество и надёжность электроснабжения потребителей в Юстинском районе Калмыкии. На этой территории площадью почти 8 тыс. км² проживают более 9,3 тыс. человек.

Для поддержания оборудования в надлежащем техническом состоянии в осенне-зимний период энергетики отремонтировали три комплектных трансформаторных подстанции 10/0,4 кВ в отдалённых посёлках Чомпот, Белозерный, Юста.

На линиях электропередачи (ЛЭП) 0,4 кВ в районном центре Цаган Аман, посёлках Харба, Чомпот и Барун заменили 12 опор на новые железобетонные. В Харбе энергетики заменили порядка 50 поврежденных изоляторов на ЛЭП 10 кВ.

На территории государственного заказчика федерального значения "Харбинский" в зоне обитания краснокнижных видов и путей миграции перелетных птиц, энергетики установили 423 комплекта птицезащитных устройств (ПЗУ) на участках линий электропередачи, определенных на основе рекомендаций орнитологов. Конструкция ПЗУ предотвращает замыкание проводов в тот момент, когда птицы садятся на линию электропередачи. Установка устройств позволяет снизить количество связанных с птицами технологических нарушений на энергообъектах, благодаря чему электроснабжение потребителей становится надежнее.

Для предупреждения нарушений электроснабжения из-за падения веток и деревьев на провода в посёлках Цаган Аман, Бергин и Эрдниевский от древесно-кустарниковой растительности расчищено более 0,3 га трасс воздушных линий электропередачи.

Для справки: Название компании: *Калмэнерго - филиал ПАО Россети Юг* Адрес: 358007, Россия, Республика Калмыкия, Элиста, Северная промышленная зона Телефоны: +78002200220 Факсы: +7(84722)42410 E-Mail: priem@ke.rosseti-yug.ru Web: <http://kalmenergo.rosseti-yug.ru> Руководитель: *Натыров Эрдни Александрович, исполняющий обязанности директора* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.11.24)



[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний СКФО

Арбитражный суд Республики Дагестан продлил на 5 месяцев конкурсное производство в Дагэнергосбыте.

Арбитражный суд Республики Дагестан продлил на 5 месяцев конкурсное производство в отношении ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания" ("Дагэнергосбыт"), сообщается в материалах картотеки арбитражных дел.

Таким образом, суд удовлетворил ходатайство конкурсного управляющего о продлении конкурсного производства в связи с невыполнением всего комплекса мероприятий в процедуре банкротства, оспариванием сделок, предъявлением требования о привлечении контролирующих должника лиц к субсидиарной ответственности.

Рассмотрение отчета о результатах процедуры конкурсного производства назначено на 24 апреля 2025 года.

Заявление о признании банкротом ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания" было подано самой компанией в августе 2022 года в связи с наличием непогашенной задолженности перед кредиторами на сумму более 47 млрд рублей. Арбитражный суд Республики Дагестан 14 октября 2022 года принял решение ввести в отношении компании процедуру наблюдения сроком до 6 марта 2023 года.

Впоследствии процедура наблюдения неоднократно продлевалась, а в декабре 2023 года суд признал "Дагэнергосбыт" банкротом и ввел в отношении него конкурсное производство.

С 1 июля 2020 года ПАО "Россети Северный Кавказ" консолидировало активы "Дагестанской сетевой компании" (ДСК) и "Дагестанской энергосбытовой компании", объединив их на базе филиала "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго". С этого времени "Дагэнергосбыт" работал только как сбытовая компания и был лишен статусов субъекта оптового рынка и гарантирующего поставщика. Эта операционная деятельность перешла к "Дагэнерго".

Для справки: Название компании: *Дагестанская энергосбытовая компания, ПАО (ДЭСК)* Адрес: 367020, Россия, Республика Дагестан, Махачкала, ул. Дахадаева, 73 Телефоны: +7(8722)682110 Факсы: +7(8722)678751 E-Mail: sbyt@dagesk.ru Web: www.dagesk.ru Руководитель: *Гитинов Магди Шейхович, управляющий директор* (Интерфакс - Россия 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





Новости компаний ПФО

Филиалы ПАО "Россети Волга" полностью готовы к зиме.

Генеральный директор ПАО "Россети Волга" Александр Гаврилов вручил директорам филиалов компании Паспорта готовности к работе в отопительный сезон 2024/2025. Накануне приказом Министерства энергетики РФ Паспорт готовности был выдан ПАО "Россети Волга" с высоким индексом, подтверждающим высший уровень готовности к работе в сложных осенне-зимних условиях.



Во всех филиалах компании проведена масштабная подготовка к осенне-зимнему периоду. На реализацию программы технического обслуживания и ремонтов направлено 4,4 млрд рублей. Проведена расчистка 5,1 тыс. га трасс воздушных линий электропередачи, замена более 580 км провода и более 10,7 тыс. опор ЛЭП, осуществлен ремонт 5 204 трансформаторных подстанций, отремонтирован 841 силовой трансформатор и др.

К ликвидации последствий непогоды полностью готовы 5135 энергетиков в составе 958 бригад, приведены в готовность 1735 единиц спецтехники. Для оперативного обеспечения электроснабжения социально значимых объектов в случае необходимости в наличии 1104 резервных источника общей мощностью 27,2 МВт. Проведены все необходимые тренировки персонала. В целях повышения надежности электроснабжения испытаны схемы плавки гололеда - во всех филиалах компании успешно проведено 228 пробных плавков.

"Ежегодно компания "Россети Волга" на деле подтверждает свою готовность к работе в любых условиях. Теперь от нас требуется еще больший уровень ответственности. Этот осенне-зимний сезон – особенный, филиалы компании впервые вступают в него в статусе системообразующих территориальных сетевых организаций, - подчеркнул Генеральный директор компании "Россети Волга" Александр Гаврилов. - Наши филиалы становятся едиными центрами ответственности за надежное электроснабжение регионов на территории своей деятельности".

Для справки: Название компании: *Россети Волга, ПАО* Адрес: *410031, Россия, Саратовская область, Саратов, ул. Первомайская, 42/44* Телефоны: +78452302659; +7(8452)285370; +78452302532; +78452302621 E-Mail: office@rossetivolga.ru Web: <https://www.rossetivolga.ru> Руководитель: *Гаврилов Александр Ильич, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Пензаэнерго" выдало новым потребителям более 58 МВт мощности.

Энергетики филиала ПАО "Россети Волга" – "Пензаэнерго" подвели итоги работы по технологическому присоединению за 10 месяцев 2024 года. Всего за отчетный период исполнен 1931 договор технологического присоединения. Из этого числа 480 – с юридическими лицами, 1451 – с физическими. В рамках работ по технологическому присоединению построено и реконструировано 60,9 км распределительных сетей 6-10/0,4 кВ, 10 трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ общей мощностью 3041 кВА.



Суммарная максимальная мощность присоединенных объектов новых потребителей составила 58,1 МВт.

В числе вновь присоединенных потребителей – 31 объект здравоохранения (фельдшерско-акушерские пункты, амбулатории, здания медицинского назначения), 35 участков уличного освещения, светофорных объектов и объектов видеофиксации в населенных пунктах и на автомобильных дорогах региона, 36 объектов сотовой связи, 51 объект сельскохозяйственного назначения, 1129 частных и многоквартирных домов и т.д.

Также за 10 месяцев текущего года энергетики установили более 1,2 тыс. приборов и измерительных комплексов учета.

Подать заявку на присоединение к электросетям можно дистанционно, не выходя из дома или офиса, через Портал электросетевых услуг Группы "Россети" (<https://портал-тп.рф>) или с помощью мобильного приложения "Россети – личный кабинет". Техническая возможность обращения реализована и на портале Госуслуги. Консультацию по всем интересующим вопросам можно получить по телефону единого контакт-центра 8-800-220-0-220.

Для справки: Название компании: *Пензаэнерго - филиал ПАО Россети Волга* Адрес: *440000, Россия, Пензенская область, Пенза, ул. Пушкина/ул. Гладкова, д. 1/2* Телефоны: +78412596859 Факсы: +7(8412)596731 E-Mail: public@penzacom.ru Web: https://www.rossetivolga.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao_mrsk_volgi_penzaenergo/ Руководитель: *Кузьмин Михаил Васильевич, директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний УФО

"Россети Тюмень" повысили надежность электроснабжения столицы Ямала.

"Россети Тюмень" завершили комплекс плановых мероприятий на двух линиях электропередачи 220 кВ "Надым – Салехард-1" и "Надым – Салехард-2" в ЯНАО. Воздушные линии обеспечивают электроэнергией город Салехард с населением около 50 тысяч человек. На повышение надежности электроснабжения единственного города в мире, расположенного непосредственно на Полярном круге, компания направила почти 300 млн рублей.



Специалисты установили на линейных объектах 2 тысячи гасителей вибрации и 220 изолирующих распорок, а также заменили 5,3 километра грозозащитного троса и 12 тысяч изоляторов. Для повышения наблюдаемости в рамках опытной эксплуатации энергетики смонтировали на опорах ЛЭП системы дистанционной диагностики и онлайн мониторинга гололедной обстановки. А воздушная линия "Надым – Салехард-1" была оснащена устройствами возбуждения колебаний для сброса гололедно-изморозевых и инеевых отложений.

В рамках инвестиционной программы системообразующего электросетевого предприятия продолжают работы по реконструкции питающих магистралей. Для возведения на пучинистых почвах резервной высоковольтной линии электропередачи уже забито 320 свай и установлено 36 металлических опор массой около 3,5 тонн каждая. Монтаж остальных конструкций будет продолжен после полного промерзания грунта. Стоимость проекта, направленного на повышение надежности транспорта энергоресурса в Салехард, составит более 4,6 млрд рублей.

"Россети Тюмень" уделяют значительное внимание подготовке энергокомплекса Ямало-Ненецкого автономного округа к прохождению зимнего периода. При проведении работ используются технические решения, адаптированные к особенностям северного региона: порывы ветра на Ямале превышают 30 м/с, а на элементах ЛЭП образуется снежная наледь, толщина которой достигает 25 см. Выполнение комплексных технических мероприятий позволит минимизировать риск возникновения нештатных ситуаций при опасных климатических воздействиях.

Для справки: Название компании: Россети Тюмень, АО Адрес: 628408, Россия, ХМАО Югра, Сургут, ул. Университетская, 4 Телефоны: +73462776666 Факсы: +7(3462)776677 E-Mail: office@te.ru Web: <https://www.te.ru> Руководитель: *Бакланова Елена Леонидовна, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

СУЭНКО получила паспорт готовности к отопительному зимнему периоду 2024-2025 гг.

При подготовке к ОЗП 2024/2025 СУЭНКО капитально отремонтировала в 2 регионах 597 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов разных типов напряжения, 2 024 км ЛЭП 0,4-110 кВ.



Энергетики продолжили модернизацию электросетевого хозяйства в рамках инвестиционной программы. На 100% реализованы региональные планы по строительству и реконструкции энергообъектов, влияющих на бесперебойное прохождение ОЗП. Повсеместно ведется замена обычного провода на самонесущий изолированный провод (при новом строительстве воздушных линий также применяется СИП).

Устранять аварии зимой готовы 354 бригады, 1 149 сотрудников, 531 единица техники. В состоянии готовности 39 передвижных дизельных электростанций мощностью более 30 кВт.

Все тюменские и курганские филиалы СУЭНКО продолжают работу над созданием цифровой модели сети 6-10 кВ. Цифровая модель 35-110 кВ создана на 100% в 2 регионах, филиал Тюменские городские электрические сети уже второй год полностью перешел на цифровую модель. Эта система контролирует режим работы электросетевого комплекса онлайн в реальном времени. Она оптимизирует работу оперативно-выездных бригад, диспетчеров, служб технического аудита, инженеров и мастеров производственных служб.

В рамках специальной целевой программы расчистили и расширили 677,5 гектаров просек ЛЭП 0,4-110 кВ. Это нужно, чтобы держать под контролем количество аварийных отключений из-за выпадения деревьев из лесных массивов на провода (например, такое возможно, если высота дерева превышает нормативную ширину просеки).

Тюменская область. Тюменские подразделения СУЭНКО провели капитальный ремонт 495 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 6-10/0,4 кВ, 62 км ЛЭП разных типов напряжения. Реконструировали 4 ТП и 13,9 км воздушных и кабельных линий. Построили 14 новых ТП и 17,2 км линий электропередачи.

На 100% выполнен план по замене неизолированного провода на СИП: 72,11 км воздушных линий в Тобольске, Ишиме, Ялуторовске, Заводоуковске, Тюмени и Тюменском районе.



Важнейшее мероприятие инвестпрограммы 2024 года - строительство ТП 6/0,4кВ и 9 км кабельно-воздушной линии 6 кВ для электроснабжения села Тугалово в Уватском районе. Долгие годы электроэнергию для населенного пункта на левом берегу Иртыша вырабатывала дизельная электростанция. Благодаря новым ТП и линии электропередачи этой зимой Тугалово запитают от основной сети.

В этом году в регионе продолжились масштабные работы по реконструкции ветхих сетей СНТ, которые СУЭНКО приняла на баланс: 177 садовых товариществ Тюмени и Тюменского района. За 3 года в модернизацию вложили более 1 млрд рублей. В прошлом году стартовала целевая программа по их обеспечению качественным и стабильным электроснабжением. Специалисты строят новые воздушные линии, ставят дополнительные опоры и новые трансформаторы с увеличенной мощностью, меняют голые провода на СИП. В этом году энергетики обновили более 60 км электросетей в 50 СНТ. В 2025 работы продолжатся.

"Третий год параллельно с подготовкой к ОЗП СУЭНКО борется с ветхостью сетей в СНТ. Это колоссальный объем работ. И хотя сделано немало, и работаем в авральном режиме, нужно время, чтобы обеспечить всем садоводам нормальное электроснабжение. Все проблемы в СНТ нам известны и обязательно будут решены, хоть и не сразу. Мы не можем гарантировать, что природная стихия не станет причиной нарушений работы сетей. Но мы сделаем все, чтобы восстанавливать электроснабжение настолько оперативно, насколько это возможно. СНТ не останутся один на один со своими проблемами. И, конечно, будем продолжать модернизацию сетей" - отметил директор СУЭНКО Данил Анучин.

Курганская область. В Зауралье энергетики капитально отремонтировали оборудование 41 подстанции напряжением 35-110 киловольт, 102 ТП и РП, 1 962 км воздушных и кабельных линий. На 6 ПС реализовали мероприятия по реконструкции оборудования (силового, систем релейной защиты, связи и телемеханики). Реконструировали 6 трансформаторных подстанций и построили 2 новые.

В рамках инвестиционной программы в регионе продолжили реализацию целевых программ. Так, на подстанциях 35-110 кВ филиалы меняют устаревшие фарфоровые опорно-стержневые изоляторы на современные полимерные. Они прочные, устойчивые к погодным явлениям и перенапряжениям. В общей сложности за год на 13 ПС появились 295 новых изоляторов.

Энергетики полностью выполнили план по монтажу самонесущего изолированного провода. В Кургане и 53 населенных пунктах региона смонтировали 125,8 км СИП.

Для справки: Название компании: Сибирско-Уральская энергетическая компания, АО (СУЭНКО) Адрес: 625023, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. Одесская, 27 Телефоны: +78007008672 E-Mail: office@suenco.ru; oo@suenco.ru Web: www.suenco.ru Руководитель: *Анучин Данил Иванович, директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

НДС не вписался в субсидию. "Коммерсантъ". 14 ноября 2024

В Курганской области от поставщиков тепла требуют вернуть в бюджет 900 млн рублей

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области добивается в суде взыскания более 900 млн руб. с ПАО "Курганская генерирующая компания" (КГК) и ООО "Шадринские тепловые сети" (ШТС). Истец намерен вернуть субсидии, выделенные в 2023–2024 годах из областного бюджета на компенсацию поставщикам тепла недополученных доходов. Компании иски не признают. В КГК пояснили, что по условиям получения субсидии направили ее на оплату долга за энергоресурсы, но истец считает, что платежи не должны были включать налог на добавленную стоимость.

В Арбитражный суд Курганской области поступили три иска департамента госрегулирования цен и тарифов региона к крупнейшим поставщикам тепла в Зауралье — ПАО "Курганская генерирующая компания" и его дочернему ООО "Шадринские тепловые сети" о взыскании в общей сумме 906,3 млн руб. Заявления оставлены без движения до 5 декабря. Информация об этом опубликована в картотеке арбитражных дел.

КГК департамент предъявил один иск на сумму 500 млн руб. ШТС является ответчиком по двум заявлениям с требованиями на 243 млн и 163,3 млн руб.

Согласно материалам дела, истец просит суд взыскать с поставщиков тепла субсидии, выделенные из областного бюджета в 2023–2024 годах на возмещение части недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению в Кургане, Шадринске и Шадринском муниципальном округе.

Региональные власти с помощью субсидии частично компенсируют теплоснабжающим компаниям выпадающие доходы, которые образуются из-за разницы между утвержденными тарифами и экономически обоснованными. В Курганской области обязательным условием получения бюджетных денег является направление этих средств на





погашение просроченной кредиторской задолженности за энергоресурсы, которые образуются из-за того, что затраты поставщиков тепла не покрываются тарифами. На официальном сайте департамента имеется информация о заключении соглашений с ШТС и КГК о предоставлении субсидий по результатам отбора заявок в августе 2023-го и в июне 2024 года.

В ПАО "КГК" сообщили, что претензии у департамента возникли после проверки управления федерального казначейства Курганской области, выявившей якобы нецелевое использование бюджетных средств. Нарушение, по мнению инспекторов, выразилось в том, что платежи, которыми получатели субсидий гасили долги за энергоресурсы, прежде всего за газ, включали налог на добавленную стоимость. Ответчики с этим не согласны и исковые требования не признают.

"По общему правилу, цель и результат предоставления субсидии на недополученные доходы достигаются в момент перечисления средств на счета предприятий. Однако в нашем случае, дополнительным критерием является факт оплаты задолженности за энергоресурсы. При этом на этапе оценки поданных заявок на конкурс госорган проверяет документальное подтверждение наличия задолженности за энергоресурсы у заявителя. Такая задолженность ПАО "КГК" и ООО "ШТС" была подтверждена актами сверок, счетами-фактурами. Суммы проверенной задолженности включали, естественно, НДС. После получения субсидий предприятия не только выплатили задолженность, как то требуется по соглашениям, но и отправили отчеты в госорган о достижении результата. Отчеты были приняты, претензий не поступило", — сообщил "Ъ-Южный Урал" генеральный директор ПАО "КГК" Александр Прибылев.

Кроме того, по его словам, в соответствии с действующим законодательством невозможно оплачивать задолженность кредиторов, применяющих общую систему налогообложения, без налога на добавленную стоимость.

"Иск регулятора основан на неверных выводах управления федерального казначейства, не обоснован, не имеет процессуальной перспективы. Исковые требования компании не признают. Аргументированные ответы были даны УФК и истцу. Аналогичная позиция будет заявлена в суде", — подчеркивает гендиректор КГК.

В департаменте госрегулирования цен и тарифов региона и правительстве Курганской области не удалось получить комментарий по поводу судебного спора с поставщиками тепла: на момент подготовки материала ответ на запрос "Ъ-Южный Урал" не поступил.

ПАО "Курганская генерирующая компания" с 2013 года является единой теплоснабжающей организацией на большей части территории Кургана. С 1 января 2025 года КГК получит статус единого поставщика всего Кургана, Шадринска и ряда населенных пунктов Шадринского округа. ООО "Шадринские тепловые сети", которое сейчас имеет такой статус, станет структурным подразделением КГК. Также к Курганской генерирующей компании присоединят другую "дочку" — ООО "Курганские теплоэнергетические системы".

По данным "СПАРК Интерфакс", ПАО "КГК" было создано в Кургане в 2006 году. Мажоритарным акционером организации является курганский "Фонд развития электроэнергетики", которому принадлежат 73,37% ценных бумаг. По итогам 2023 года выручка КГК составила 7,4 млрд руб. (7,5 млрд в 2022 году), чистая прибыль — 539,1 млн (302 млн), чистые активы — 7,2 млрд (6,8 млрд руб.).

Эксперты считают, что у департамента госрегулирования цен и тарифов Зауралья есть шанс вернуть деньги, не исключено, что только частично. Руководитель проектов, старший юрист Enforce Law Company Данил Ананьин отмечает, что в постановлении правительства Курганской области, которым прописан порядок предоставления субсидий, указано, что сумма НДС туда не включена. "В таком случае, если в субсидию не заложен НДС, субсидия не компенсирует его сумму, и получатель оплачивает налог за счет собственных средств. Это устоявшаяся практика. Суд может расценить поведение получателя субсидий как нарушение соответствующих условий их предоставления", — говорит эксперт. Данил Ананьин отмечает, что в нормативно-правовом акте в случае нарушения условий предусмотрен возврат субсидии в полном объеме, но допускает, что суд решит взыскать только НДС.

Юрист Nasonov Pirogov Ксения Доможирова считает, что положение о невключении в сумму субсидии НДС в постановлениях курганского правительства сформулировано неоднозначно. "Правительство ограничилось лишь формальной ссылкой на ст.170 Налогового кодекса РФ, не раскрывая содержание пункта. Организации при подаче запросов на субсидии обосновывали необходимую сумму средств, исходя из размера просроченной задолженности, включающего НДС, предоставляя документы, из которых следовало включение НДС в общую сумму долга. В такой ситуации организации могли добросовестно полагать, что субсидия компенсировала долги с учетом необходимости уплаты НДС. Также надо учитывать, что ответчики действительно направили полученные суммы на погашение просроченной задолженности, а не на покрытие иных расходов. Возможные ошибки, допущенные в ходе налогового учета, могут быть скорректированы в рамках мер налогового регулирования. Возложение на организации столь существенных негативных финансовых последствий при таких обстоятельствах не может отвечать принципу справедливости", — считает юрист. Ксения Доможирова подчеркивает, что взыскание таких сумм с поставщиков тепла во время отопительного сезона может повлечь "существенные неблагоприятные последствия", и эти обстоятельства должны учитываться судом в ходе разбирательства.



Для справки: Название компании: Курганская генерирующая компания, ПАО Адрес: 640003, Россия, Курганская область, Курган, ул. Тимофея Невежина, 3. Телефоны: +7(3522)635359 E-Mail: kgk-kurgan@kgk-kurgan.ru Web: <https://kgk-kurgan.ru/> Руководитель: Прибылев Александр Сергеевич, генеральный директор (КоммерсантЪ 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний СФО

В СГК объяснили рост числа порывов сетей и оценили инвестиции 2025 года. "РБК-Новосибирск". 15 ноября 2024

В СГК подвели итоги ремонтной кампании, рассказали о причинах роста числа инцидентов на теплосетях Новосибирска и оценили объем инвестиций в обновление сетей в следующем году.

"Сибирская генерирующая компания" (СГК) в Новосибирске в текущем году инвестировала в теплосети и ТЭЦ больше 13 млрд руб., сообщил глава "СГК Новосибирск" Дмитрий Перязев на пресс-конференции в четверг.

"Если в теплосети с учетом участков на левобережье мы вложили 6 млрд рублей, то в ТЭЦ — более 7 млрд рублей", — сказал он.

За текущий год компания обновила 75 км теплосетей, это на 19 км больше показателей прошлого года.

Проблемы левобережья

В начале года Новосибирск столкнулся с масштабными авариями теплосетей на левобережье, что определило акценты в ремонтной кампании года. На повышение надежности теплоснабжения левого берега НТСК (входит в СГК) дополнительно выделила порядка 1 млрд рублей. Установка комплекса оборудования между зонами теплоснабжения ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 — один из основных проектов плана по повышению теплоснабжения левобережья Новосибирска.

По словам Перязева, аварии показали, что схема, работавшая ранее, себя не оправдывает: сейчас все три основных источника теплоподдачи — ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Кировская районная котельная — работают на единую сеть, и нарушение режима на одном из источников касаются всех потребителей.

В результате одним из масштабных проектов года стало разделение контуров ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, которое сократит количество отключаемых объектов в случае нештатных ситуаций. Узел подпитки сетевой водой поможет защитить потребителей от понижения давлений в случае дефекта в соседнем контуре. Сейчас идет монтаж насосов и другого оборудования.

Установлена автоматизированная система мониторинга — датчики будут в режиме онлайн оповещать диспетчерский центр о нештатных ситуациях.

Больше диагностики и дефектов

Новация года — большой объем внутритрубной неразрушающей диагностики с использованием телеуправляемых роботов-диагностов. Такой метод позволяет получать достаточно информации без разрытий и хорошо дополняет стандартные гидравлические испытания. В этом сезоне обследовали около 30 км, и новый метод энергетики оценивают как успешный: робот выявил повреждения, которые не были выявлены при гидравлических испытаниях.

"В следующем году мы планируем расширять объемы роботизированной диагностики и приобрести собственный диагностический комплекс", — сообщил Дмитрий Перязев. В Новосибирске по результатам внутритрубной диагностики проведена замена почти 2 км трубопроводов, в СГК отметили, что компания намерена в течение трех лет завершить диагностику и устранение дефектов на всех магистральных тепловых сетях.

Общая проблема теплосетей в Новосибирске — это длительный срок эксплуатации и недостаточное ежегодное обновление на протяжении многих лет

Завершение летних работ

Взрывной двукратный рост объемов ремонта на теплосетях сказался на сроках окончания работ, они шли дольше обычного. Основную часть объектов подрядчики НТСК успели благоустроить в этом году. Не удалось вовремя закончить 3 объекта: два в Ленинском один в Кировском, там идет работа по восстановлению благоустройства. 14 объектов — во временном зимнем варианте, а финальные работы будут завершены весной 2025 года — это обеспечит должное качество работ.

На части объектов благоустройство завершат весной следующего года

Сейчас система теплоснабжения города развернута и достигла максимальной циркуляции, на запуске осенью случились порывы на теплосетях — "то, что мы могли не увидеть летом, увидели при развороте", — пояснил глава СГК Новосибирск. При этом Дмитрий Перязев не исключил возможность новых инцидентов на теплосетях, при этом энергетики готовы их оперативно устранять и у них есть для этого все необходимые ресурсы и персонал.

Оценка рисков

В ответе на вопрос РБК Новосибирск об экономических рисках текущего момента, Перязев отметил, что СГК, как федеральная компания, имеет возможность закупать трубы и другие материалы крупными партиями непосредственно на заводах изготовителях, что позволяет несколько нивелировать рост цен и добиться существенной экономии.



"В компании много материалов, которые мы поставляем сами, вплоть до железобетона, собираем сборные заказы и загружаем заводы ЖБИ на зимний сезон", — добавил он. Также проще решается вопрос с финансированием, как в части кредитования, так и кэш-пулинга (объединение потока денежных средств, используемый корпоративной группой).

Вопросы с подрядчиками и УК

"Не всегда есть пул подрядчиков, который может выполнить работы в срок и с хорошим качеством. Проблемы с подрядчиками существуют, мы используем как местные компании, так и из близлежащих городов, так как новосибирцы не всегда справляются. Программа ремонтов выросла, такого объема не было с нулевых годов. При этом люди, кто работал на сетевом хозяйстве, перепрофилировались на общестроительное, а кто-то и вообще ушел с рынка", — добавил Дмитрий Перязев.

Еще один фронт работ — взаимодействие с управляющими компаниями. Часто своевременная подача тепла в дома сбивает именно на этапе работы слесарей УК: эту проблему выявили аварии начала года.

Перязев рассказал, что в конце зимы в ходе работы комиссии, которая была организована по итогам устранения аварий, рекомендовали управляющим компаниям ввести в штатное расписание сварщиков и слесарей. "Со своей стороны мы их к этому подталкиваем, всё стало строже в этом году", — отметил глава "СГК-Новосибирск".

В 2025 году объемы вложений в ремонты и реконструкцию теплосетей в Новосибирске не упадут и составят не менее 13 млрд рублей. "Мы вышли на те объемы, которые, если продолжать, должны дать хороший эффект. Можно было бы разом поменять все проблемные участки, но когда мы планируем ремонты, мы не хотим чтобы город встал, и учитываем программу ремонта дорог, подачу горячей воды, это большая и сложная система", — констатировал Дмитрий Перязев.

Для справки: Название компании: *Сибирская генерирующая компания, ООО (СГК)* Адрес: 115054, Россия, Москва, ул. Дубининская, 53, стр. 5 Телефоны: +74952588300 Факсы: +7(495)3632781 E-Mail: office@sibgenco.ru Web: <https://sibgenco.ru/> Руководитель: *Кузнецов Сергей Владимирович, Исполнительный директор; Солженицын Степан Александрович, председатель совета директоров (РБК-Новосибирск 15.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости инжиниринговых компаний и поставщиков оборудования

ИИ оптимизирует работу питательных электронасосов в цехе ТЭЦ металлургического комбината.

ИТ-компания "Инфосистемы Джет" совместно со специалистами ТЭЦ крупного металлургического предприятия разработала и внедрила цифровой сервис по оптимизации работы питательных электронасосов (ПЭН). Годовой экономический эффект от реализации сервиса превзошел ожидания команды разработки и составил 19,6 млн рублей.

10 питательных электронасосов теплоэлектростанции предприятия подают воду для котлов, где вода превращается в пар, который расходуется на нужды производства. Насосы имеют приблизительно одинаковые характеристики, но тем не менее отличаются рядом параметров. В зависимости от потребности комбината в паре сотрудники ТЭЦ включают и выключают насосы, обычно в работе находится от четырех до шести ПЭН.

Чтобы определить их эффективность, необходимо знать, какой расход воды пропускает через себя каждый из насосов и сколько он при этом потребляет электроэнергии. Счетчики электропотребления имеются на каждом из агрегатов, а вот измеритель расхода воды всего один — он установлен в общем коллекторе и показывает суммарный расход по всем насосам. Но даже вычислить эффективность каждого насоса недостаточно для подбора оптимального состава оборудования, ведь есть дополнительные технологические ограничения, например, по обеспечению требуемого давления. Поэтому до внедрения сервиса на производстве не было четкого понимания, каким составом насосов эффективнее работать в различных условиях.

В связи с этим была поставлена задача — понять, насколько эффективен каждый насос, и оптимизировать их работу для снижения потребления электроэнергии. Для этого требовались специальные навыки аналитики данных и математического моделирования, поэтому к проекту была привлечена ИТ-компания "Инфосистемы Джет".

Специалисты "Инфосистемы Джет" проанализировали данные о работе оборудования за несколько лет и создали сервис, который дает рекомендации по изменению текущего состава работающих насосов. Для этого были разработаны две модели машинного обучения. Первая модель определяет суммарное потребление электроэнергии при различных составах оборудования, а вторая — давление воды при сохранении текущего расхода. Таким образом получилось установить, как меняются эти показатели при включении или выключении каждого из насосов.

Для удобства работы с сервисом был разработан дашборд, на котором непрерывно обновляются текущие показатели работы насосов и всей станции, включая электрическую нагрузку, давление воды, удельные показатели эффективности. Но главное, на этом дашборде отображены рекомендации, которые показывают, как достичь минимального потребления электроэнергии при обеспечении необходимого расхода воды и поддержании давления. После внедрения сервиса сотрудники ТЭЦ не только получили возможность подбирать наиболее эффективный состав оборудования, но и стали чаще работать с меньшим числом включенных насосов, что позволило значительно снизить удельный расход электроэнергии на производство пара.

"Мы нашли решение, как определить оптимальный состав работающих насосов при производстве пара. По нашим первоначальным скромным оценкам, оно позволяло бы нам экономить несколько миллионов в год. Но внедренный нами сервис превзошел наши ожидания — спустя год оказалось, что с его помощью нам уже удалось сэкономить электроэнергию на сумму 19,6 млн рублей. Кроме того, сотрудникам комбината стало легче управлять насосным оборудованием ТЭЦ, отслеживать его техническое состояние, принимать решения по ремонту и обслуживанию", — рассказал специалист центра машинного обучения "Инфосистемы Джет" Кирилл Минаев.

Сейчас в планах металлургического предприятия тиражировать этот подход для оптимизации работы питательных насосов и в других подразделениях.

Для справки: Название компании: *Инфосистемы Джет, АО* Адрес: *127015, Россия, Москва, вн. тер. г. Муниципальный Округ Бутырский, ул. Большая Новодмитровская, д. 14, стр. 2, эт. 6, ком. 13, оф. 2.654* Телефоны: *+74954117601; +74954117603* E-Mail: info@jet.su; pr@jet.su Web: <https://jet.su> Руководитель: *Молодых Олег Эдуардович, генеральный директор (ComNews.ru 14.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Региональные новости

Новак назвал причины ограничения майнинга в нескольких регионах.

Плохо, когда майнинг съедает все свободные мощности, заявил РБК вице-премьер Александр Новак. Власти планируют внести юг Иркутской области, Бурятию и Забайкалье в список территорий, где майнинг запрещен.

Само по себе потребление электроэнергии майнингом полезно, но только там, где есть свободные мощности, — это положительно влияет на равномерность загрузки генерации и в целом приводит к удельному снижению затрат, но плохо, когда майнинг съедает все свободные мощности и не позволяет подключать новых потребителей к электрическим сетям, заявил РБК вице-премьер Александр Новак, комментируя инициативу ограничения работы майнеров в ряде регионов.

Ранее "Коммерсантъ" со ссылкой на материалы к правкомиссии по развитию электроэнергетики сообщил, что власти планируют 1 декабря 2024 года по 15 марта 2025 года запретить майнинг на части территории Иркутской области, Бурятии и Забайкалья. Далее запрет в этих регионах будет действовать ежегодно (вплоть до 2031 года) в период пиковых нагрузок.

Новак в разговоре с РБК отметил, что раньше темпы роста потребления электроэнергии легко прогнозировались, поскольку была корреляция с темпом роста экономики, но сейчас есть проблема, связанная с тем, что развитие такого сегмента электропотребления, как майнинг и центры обработки данных, сложно прогнозируется.

"Население майнит, металлургические заводы майнят, все, у кого есть собственная генерация или собственные сети, майнят. И эти потребители очень быстро строятся и набирают нагрузку, особенно в регионах с дешевой электроэнергией. В первую очередь речь об Иркутской области и Бурятии, где всегда был резерв мощности. Нагрузка майнинга, по экспертным оценкам, в этих регионах достигает порядка 2000 МВт", — подчеркнул он.

Поэтому мы в срочном порядке инициировали работу по принятию закона о майнинге, который поддержал президент, говорит вице-премьер.

"Теперь, я считаю, важно, чтобы в регионах, где есть или прогнозируется дефицит электроэнергии, можно было майнинг ограничивать и давать возможность подключать социально значимых потребителей. В ноябре мы приняли нормативно правовое регулирование. А такие регионы, как Иркутская область, ее южная часть, Бурятия, Забайкалье и так далее планируем внести в список, где майнинг запрещен. Потому что там нет сейчас свободных мощностей, чтобы иметь возможность подключать новых потребителей", — отметил Новак.

По его словам, ранее обсуждалась идея создания специальных зон, где допускается майнинг, но "потом все-таки решили не запрещать майнинг в целом, а вводить точечные ограничения там, где есть энергодефицит".

Закон о регулировании оборота цифровой валюты в России Путин подписал 26 октября. По новым правилам, правительство сможет запрещать майнинг цифровой валюты в отдельных регионах и определять порядок и причины введения ограничений. В частности, под запретом может оказаться участие в майнинг-пуле, специальном объединении майнеров, которые используют мощности своих устройств для добычи цифровой валюты.

Кроме того, новый закон передает под контроль Федеральной налоговой службы (ФНС) ведение реестра майнеров. Ранее эти полномочия были у Минцифры. Майнеры смогут добывать цифровую валюту без включения в реестр ФНС при соблюдении лимитов по потреблению электричества. Зарабатывающих криптовалюту обяжут предоставлять в ФНС информацию о полученном заработке в виде цифровой валюты и об адресах-идентификаторах, которые используют для операций с ней.

О том, что бесконтрольное потребление электричества майнерами криптовалют создает риск дефицита энергии для ряда регионов, Путин говорил еще в июле. В их числе он назвал Иркутскую область, Бурятию, Забайкальский край. (РосБизнесКонсалтинг 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Башкирию могут переехать майнинговые фермы из Китая и Казахстана.

В Башкирии обсуждаются вопросы размещения первых легальных майнинговых ферм. Об этом рассказал первый заместитель министра экономического развития и инвестиционной политики региона Айрат Фахретдинов на заседании комитета Госсовета по науке, образованию, культуре, молодежной политике и спорту. По его словам, размещение ферм возможно после вступления в силу положений федерального закона о майнинге, разрешающих легальную добычу криптовалют.

"Пока только идет предварительный анализ, проведены первые встречи с потенциальными интересантами, кто бы хотел перевезти свое оборудование из Китая, из Казахстана", — отметил Айрат Фахретдинов.

Замминистра рассказал, что майнинг зависит от электроснабжения и существует прямая связь между стоимостью киловатта и объемом генерируемой криптовалюты, поэтому размещение подобных объектов выгодно только в случае поставок электроэнергии по оптовым ценам.

"Почти все майнинговые фермы всегда локализованы вокруг атомных электростанций, где наиболее низкая стоимость генерации одного киловатта. На сегодняшний день в рамках энергетической составляющей республика в



первую очередь отдает приоритет производственным предприятиям, дающим осязаемый и реальный эффект для экономики", — добавил заместитель министра.

Основатель инвестиционной компании SharesPro Денис Астафьев отметил, что с вступлением закона в силу возрастает вероятность того, что майнинговые фермы могут перебраться в российские регионы, включая Башкирию. Однако все будет зависеть от законодательных условий, доступности дешевой электроэнергии, налогообложения и поддержки на региональном уровне.

"Для Башкирии это может принести следующие выгоды. Легализация майнинга позволит привлечь налоги в бюджет, а также создаст рабочие места, особенно в сфере обслуживания инфраструктуры и оборудования. Потребность в устойчивом электроснабжении может привести к модернизации и строительству новых мощностей, что позитивно отразится на экономике и инфраструктуре региона. Приход майнинговых компаний станет стимулом для притока инвестиций в регион", — сказал эксперт.

Как писал РБК-Крипто, 1 ноября 2024 года вступили в силу положения закона "О майнинге", разрешающие легально добывать криптовалюты. Закон был подписан президентом Владимиром Путиным еще в августе, но из-за необходимости доработать детали регуляторного процесса вступление в силу некоторых положений было отложено. Теперь майнингом могут законно заниматься ИП и юрлица, зарегистрированные в специальном реестре Федеральной налоговой службы. Физлица могут добывать криптовалюту без включения в реестр, но в пределах лимитов энергопотребления, установленных регионами. (РБК-Башкортостан 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Глава Дагестана Сергей Меликов попросил правительство запретить майнинг в Дагестане.

Глава Дагестана Сергей Меликов обратился к правительству с просьбой запретить майнинг криптовалют в регионе, сообщила пресс-служба правительства региона. Запрет господин Меликов попросил ввести до того момента, когда в республике стабилизируется ситуация в электросетевом комплексе.

С 1 ноября в России вступил в силу закон о легализации майнинга криптовалют. В сообщении пресс-службы правительства, которое цитирует "РИА Новости", поясняется, что запрет на майнинг после принятия соответствующего закона может приниматься только на территории отдельных субъектов. Обращение к правительству о запрете майнинга в Дагестане уже подписано Сергеем Меликовым.

Решение главы республике в пресс-службе объяснили резким ростом энергопотребления, которое изнашивает региональное электросетевое оборудование в регионе. "Быстрое и бесконтрольное развитие майнинга криптовалюты в Дагестане стало дополнительным негативным фактором. Так называемые майнинг-фермы приводят к еще большему дефициту электроэнергии, что сказывается на качестве и надежности электроснабжения дагестанских потребителей", — говорится в сообщении.

Накануне, 15 ноября, "Ъ" узнал, что правительство планирует с 1 декабря запретить майнинг криптовалют в республиках Северного Кавказа, в отдельных городах и районах Иркутской области, Бурятии и Забайкальского края, а также на территории Донецкой и Луганской народных республик и Запорожской и Херсонской областей. Запрет предлагается ввести на период до 15 марта 2031 года.

Закон о легализации майнинга криптовалют действует в России с 1 ноября. В тот же день правительство установило лимит электропотребления для незарегистрированных майнеров 6 тыс. кВт•ч в месяц. Замглавы Минэнерго Евгений Грабчак сообщил, что в некоторых регионах майнинг будет запрещен в связи с энергодефицитом. (Коммерсантъ 16.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Министр энергетики РФ Сергей Цивилев провел встречу с главой Республики Тыва Владиславом

Ховалыгом.

Сергей Цивилев провел рабочую встречу с руководителем Республики Тыва Владиславом Ховалыгом. Участники заседания обсудили реализацию Комплексного плана энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории республики.

В частности, Сергей Цивилев и Владислав Ховалыг рассмотрели вопросы электроснабжения комплексной застройки Кызыла, в том числе, строительство высоковольтной электрической подстанции (ПС 110 кВ) "Эне-Сай", строительство линии электропередач в Монгун-Тайгинском районе республики для его присоединения к единой энергосистеме, проблему либерализации цен на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также уделит внимание квотированию перевозок угля по железной дороге.

Сергей Цивилев подчеркнул, что надежное обеспечение потребителей электроэнергией остается одним из приоритетов Минэнерго, но в этом вопросе необходимо соблюдать баланс интересов производителей и потребителей, учитывая дальнейшее увеличение энергопотребления.

Также Министр энергетики обсудил с Главой республики Тыва перспективы установки современных твердотопливных котлов в рамках государственной программы "Чистый воздух". Сергей Цивилев подчеркнул, что на сегодняшний день уголь остается одним из наиболее доступных энергоресурсов для потребителей, а применение экологичного и энергоэффективного современного оборудования позволяет значительно улучшить качество жизни.



Кроме того, в рамках совещания были рассмотрены вопросы функционирования угольной промышленности региона.

"Минэнерго уделяет особое внимание работе угледобывающих предприятий, бесперебойная деятельность которых имеет важное значение для социально-экономического развитие Тывы", - отметил Сергей Цивилев. (INFOLine, ИА (по материалам Министерства энергетики РФ 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Губернатор Ставрополя потребовал обеспечить надежность энергоснабжения Ессентуков.

Глава Ставрополя Владимир Владимиров в режиме видеоконференцсвязи провел рабочее совещание по ситуации в Ессентуках. Обсуждены вопросы повышения надежности энерго- и теплоснабжения потребителей.

В работе приняли участие руководители профильных краевых министерств, ресурсоснабжающих организаций и администрации города-курорта.

Напомним, на минувшей неделе глава региона взял на контроль ситуацию в Ессентуках в связи с чередой коммунальных аварий, большинство из которых связаны с перебоями в работе объектов энергоснабжения. Губернатор поручил краевому Минпрому подготовить план по модернизации объектов электроэнергетики и теплоснабжения для исключения этих рисков.

Как прозвучало, радикально изменить ситуацию поможет увеличение мощности питающего центра. Эту задачу решит реконструкция подстанции "Ясная поляна" и последующее перераспределение мощностей. Также предстоит обеспечить резервное питание значимых социальных объектов и котельных.

Глава Ставрополя потребовал от ответственных лиц представить план оперативных мероприятий, которые помогут обеспечить надежное энергоснабжение города. Для этого он поручил выехать на место специалистам краевого Минпромэнерго во главе с руководителем ведомства Иваном Ковалевым.

- Посмотрите, где можно расшить узкие места – технологически и организационно. Наладьте систему диспетчеризации отключений. Система должна работать надежно. Мы входим в зиму, и должны обеспечить людям стабильную подачу света и тепла. На следующей неделе жду от вас четкий план оперативных мероприятий по повышению надежности энерго- и теплоснабжения города. Затем обсудим его финансирование, - подчеркнул Владимир Владимиров. (Интернет-портал органов государственной власти Ставропольского края 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Цифровая технология позволяет повысить эффективность использования пропускной способности тяговых транзитов Транссиба в Красноярском крае.

Филиал АО "СО ЕЭС" "Региональное диспетчерское управление энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва" (Красноярское РДУ) внедрил цифровую систему мониторинга запасов устойчивости (СМЗУ) для расчета максимально допустимых перетоков активной мощности (МДП) в контролируемых сечениях (совокупностях ЛЭП) "Левобережная – Ачинск тяговая", "Ачинск тяговая – Каштан тяговая", "Канск – Тайшет".



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Входящие в состав этих контролируемых сечений линии электропередачи 110 кВ обеспечивают электроснабжение потребителей части Западного и Восточного энергорайонов Красноярского края с преимущественной долей потребления тяговыми подстанциями 110 кВ ОАО "РЖД", обеспечивающими функционирование главного хода Транссибирской железнодорожной магистрали. Ввод СМЗУ позволит увеличить степень использования пропускной способности сети на величину до 10% (на 10 МВт) без снижения уровня надежности.

"Реализация технологии СМЗУ позволит повысить степень использования пропускной способности электрической сети для нужд электроснабжения тяговых подстанций РЖД вдоль Транссиба, что в условиях растущих объемов железнодорожных грузоперевозок является одной из приоритетных задач на территории Красноярского края", - отмечает директор Красноярского РДУ Владимир Райлян.

Технология СМЗУ последовательно внедряется в Объединенной энергосистеме Сибири с 2018 года. Красноярским РДУ она используется для расчета МДП в 26 контролируемых сечениях энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва, а также в технологически изолированной Норильско-Таймырской энергосистеме.

О технологии СМЗУ

Система мониторинга запасов устойчивости (СМЗУ) – это отечественный программно-технический комплекс, разработанный АО "НТЦ ЕЭС" совместно с Системным оператором. АО "НТЦ ЕЭС" – многопрофильный российский научно-исследовательский центр, который является дочерней компанией АО "СО ЕЭС". СМЗУ с определенной периодичностью выполняет расчеты и предоставляет диспетчеру в интерфейсе подсистемы ОИК СК-11 "Контроль перетоков и ограничений в сечениях" актуальную информацию о допустимых перетоках мощности для данного момента времени с учетом фактического режима энергосистемы. Тем самым цифровая система



обеспечивает дополнительные возможности по использованию пропускной способности электрической сети и выбору оптимального алгоритма управления режимами энергосистемы без снижения уровня ее надежности.

Для справки: Название компании: *Системный оператор Единой энергетической системы, АО (СО ЕЭС)* Адрес: 109074, Россия, Москва, Китайгородский пр-д, 7, стр. 3 Телефоны: +74956278355; +7(495)6279517; +7(499)2188888 Факсы: +7(495)6279515 E-Mail: sect@so-ups.ru Web: <http://so-ups.ru> Руководитель: *Опадчий Федор Юрьевич, председатель правления (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Энергоблоки ЗАЭС в течение зимы останутся в состоянии "холодный останов".

По словам директора Росатома Алексея Лихачева, энергосистему Энергодара и станции развили настолько, что поднимать температуру не нужно

Шесть блоков Запорожской атомной электростанции (ЗАЭС) находятся в "холодном останове" и останутся в безопасном состоянии в течение всей зимы. Об этом сообщил журналистам генеральный директор госкорпорации "Росатом" Алексей Лихачев в ходе рабочей поездки в Екатеринбург.

"Все шесть блоков [ЗАЭС] находятся в "холодном останове". Мы настолько развили энергосистему Энергодара, Запорожской атомной электростанции, что нам не нужно поднимать температуру, поднимать в "горячий останов" ни один из блоков. Они так останутся в течение всей зимы в самом безопасном холодном состоянии", - сказал он.



Для справки: Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом* Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Факсы: +74999494679 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: *Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета (ТАСС 15.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

На ЗАЭС сообщили об отключении высоковольтной линии "Днепровская".

На Запорожской атомной электростанции (ЗАЭС) действием автоматики отключена высоковольтная линия энергоснабжения 750кВ "Днепровская", станция получает электроэнергию от другой линии, сообщает Telegram-канал ЗАЭС.

"Собственные нужды АЭС запитаны от линии 330 кВ "Ферросплавная -1". Нарушений пределов и условий безопасности не зафиксировано. Персонал готов к реагированию", – говорится в сообщении.

Сейчас все блоки Запорожской АЭС остановлены и находятся в состоянии "холодный останов", напомнили на станции. Там отметили, что радиационный фон на ЗАЭС и прилегающей территории не изменился и не превышает естественных фоновых природных значений.

21 октября линия энергоснабжения "Ферросплавная -1" отключилась действием автоматики, все блоки станции были остановлены. Линию ввели в работу на следующий день, сообщил Telegram-канал ЗАЭС.

ЗАЭС находится под контролем России с конца февраля 2022 г. В октябре того же года президент России Владимир Путин поручил принять в федеральную собственность объекты атомной станции и создать ФГУП "Запорожская АЭС" для обеспечения безопасности объектов использования атомной энергии. С 1 сентября 2022 г. на ЗАЭС присутствуют эксперты Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ). (Ведомости 16.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Губернатор Херсонской области Владимир Сальдо: восстановление Каховской ГЭС может занять несколько лет.

Губернатор Херсонской области Владимир Сальдо рассказал, что процесс восстановления Каховской гидроэлектростанции (ГЭС) может продлиться несколько лет.

В интервью он подчеркнул, что работы по восстановлению сооружения являются сложной задачей, поскольку ГЭС получила значительные повреждения. Так, по словам херсонского губернатора, почти полностью уничтожены ее наземная и надводная составляющие.

Господин Сальдо отметил, что сейчас организовать комплексное исследование дамбы для определения точных сроков восстановления и примерных затрат нельзя, так как гидроэлектростанция по-прежнему находится на линии боевого соприкосновения. Губернатор подчеркнул, что восстановление станции необходимо, поскольку она будет способствовать восстановлению экономики региона в целом.

6 сентября Владимир Сальдо заявлял, что Каховское водохранилище спустя год после разрушения плотины ГЭС превратилось в болотистую местность.



Каховская гидроэлектростанция была разрушена в ночь на 6 июня 2023 года. Россия и Украина обвинили друг друга в подрыве станции. Вода затопила населенные пункты по обе стороны Днепра. В результате прорыва погибли 59 человек, 175 были госпитализированы, более 9 тыс. человек — эвакуированы. Следственный комитет России квалифицировал произошедшее как теракт.

После прорыва плотины Каховское водохранилище площадью 2155 кв. км стало стремительно уменьшаться. В октябре 2023 года оно достигло минимальных показателей. В июне 2024-го господин Сальдо заявил, что водохранилище после реконструкции плотины будет как минимум два года накапливать воду. Он отмечал, что на восстановление самой ГЭС потребуется более года после начала работ. (Коммерсантъ 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Аналитики назвали самые дешевые для майнинга регионы России. "РосБизнесКонсалтинг". 18 ноября 2024

Дешево майнить сейчас можно в Иркутской области, Хакасии и Дагестане, выяснили в АКРА.

Стоимость электроэнергии там в новом диапазоне, не требующем от россиян регистрировать ИП, пока в 3-5 раз ниже самых дорогих регионов.

Самый дешевый майнинг, исходя из затрат на энергопотребление, сегодня возможен в Иркутской области, а также республиках Хакасия и Дагестан, подсчитали эксперты рейтингового агентства АКРА. Стоимость электроэнергии, не превышающей лимит на добычу криптовалют, при которой новым законодательством от россиян требуется регистрация ИП, в этих регионах по текущим ставкам обходится сейчас от 9 тыс. до 16 тыс. руб. в месяц.

При этом, согласно действующей дифференциации тарифов и их стоимости, дороже всего такой майнинг обойдется в республиках Крым, Калмыкия и Тыва. Там затраты на электроэнергию при легализованном с ноября лимите 6 тыс. кВт·ч сейчас могут составить от 43 тыс. до 47 тыс. руб. в месяц.

"Такая разница объясняется тем, что в Иркутской области и Республике Хакасия энергопотребление в объеме 6 тыс. кВт·ч пока попадает в первый диапазон (по объему потребления. — РБК) и оплачивается по льготному тарифу", — объясняют в АКРА. Между тем в Дагестане и Тюменской области тариф для населения пока вообще не дифференцируется. А в Крыму, Калмыкии и Туве потребление 6 тыс. кВт·ч выходит за пределы второго диапазона, оплачиваясь по тарифу для коммерческих потребителей.

Как легализовали майнинг

С 1 ноября 2024 года вступили в силу положения закона "О майнинге", разрешающие легально добывать криптовалюты. Теперь майнингом могут законно заниматься ИП и юрлица, зарегистрированные в специальном реестре Федеральной налоговой службы (ФНС). А физлица могут добывать криптовалюту без включения в реестр, но в пределах лимита энергопотребления, установленного на уровне 6 тыс. кВт·ч в месяц.

Такое ограничение означает, что в ближайшее время регионы пересмотрят границы диапазонов своих дифференцированных тарифов, массовый переход на которые начался в 2024 году. Речь идет о трех тарифных группах (льготной, экономически обоснованной и приравненной к коммерческой), установленных самостоятельно в 73 регионах. Согласно постановлению правительства и указаниям Федеральной антимонопольной службы (ФАС), с 1 января граница первого диапазона должна составлять не более 3900 кВт·ч, а второго — не более 6 тыс. кВт·ч во всех регионах. Сейчас первая граница в большинстве случаев составляет 10–11 тыс. кВт·ч при среднем бытовом потреблении одним домохозяйством с электрической плитой около 200 кВт·ч в месяц (оценка АКРА).

Энергопотребление частного майнера

Совершенствование механизма дифференциации призвано решить проблему несправедливого ценообразования, когда значительные объемы электроэнергии приобретаются по льготным тарифам населения в коммерческих целях, в том числе для серого майнинга, объясняла ФАС. Нелегальные майнеры традиционно располагаются в регионах с низкой стоимостью электроэнергии, потребляя ее в промышленных объемах и оказывая повышенную нагрузку на сети и линии электропередачи. Например, к серому майнингу можно отнести нелегальные майнинговые фермы, которые находятся в жилых домах, квартирах или гаражах.

Добыча криптовалюты осуществляется с помощью специального оборудования. Для этого можно использовать устройства ASIC или видеокарты GPU. Объем потребления электроэнергии одной майнинг-машины ASIC Miner в зависимости от модели, по разным источникам, в среднем варьируется от 1 до 5,5 кВт·ч, отмечает АКРА. "Таким образом, при расчете с использованием усредненного значения в размере 3 кВт·ч потребление одной установки составит 72 кВт·ч в сутки, а в месяц (без учета потребления дополнительной электроэнергии на необходимое кондиционирование воздуха) — 2160 кВт·ч", — пишут эксперты.

Согласно действующей тарификации, в шести регионах, применяющих социальную норму, а также в Севастополе, Крыму, Калмыкии, Калининградской, Ивановской, Курской и Воронежской областях такой объем потребления будет оплачиваться уже по повышенному тарифу, заключают в АКРА. При этом в Иркутской области, в которой граница первой группы тарифов составляет 25 тыс. кВт·ч и является самой высокой в стране, для превышения действующего лимита необходимо иметь около 12 постоянно работающих майнинг-машин. А лимит 6 тыс. кВт·ч позволяет задействовать для криптодобычи около трех машин, считают в АКРА.

В целом потреблять большие объемы электроэнергии в 2024 году дешевле всего в следующих регионах:



10–20 тыс. кВт·ч — в Иркутской области, Хакасии и Дагестане;
 30–40 тыс. кВт·ч — в Дагестане, Тюменской и Мурманской областях;
 50–60 тыс. кВт·ч — в Дагестане, Тюменской области и Ингушетии.

Это означает, что в указанных регионах потенциально дешевле осуществлять майнинг цифровой валюты, считают в АКРА.

Почему Иркутск и Хакасия против новых тарифов

Новая модель дифференциации тарифов не устраивает некоторые регионы, которые объясняют свое недовольство низким уровнем газификации. Так, губернатор Иркутской области Игорь Кобзев 6 ноября обратился в правительство с просьбой увеличить верхний предел дифференцированного тарифа на электроэнергию для жителей, использующих электроотопление, до 9 тыс. кВт·ч. В свою очередь, глава Хакасии Валентин Коновалов заявил, что для региона, "особенно в зимний период, требуется не менее 10 тыс. кВт·ч в месяц на одно домовладение".

Однако принятые решения необходимы для "наведения порядка" в энергосистеме, где все больше обостряется проблема перекрестного субсидирования (перераспределение экономически обоснованных затрат с населения на других потребителей), объяснил 15 ноября глава комитета Госдумы по энергетике Николай Шульгинов (депутат от Хакасии). Поскольку до недавнего времени право вводить дифференциацию тарифов и устанавливать предельную величину "перекрестки" было отдано регионам, они "зачастую своеобразно трактовали задачу" и устанавливали диапазоны с "необоснованным запасом", сказал он. В итоге в 2024 году объем перекрестного субсидирования достиг рекордных 300,6 млрд руб. А социальной справедливости действующая система по-прежнему не обеспечивает, стимулируя при этом использование серых схем, заявил депутат.

Тем не менее, считает Шульгинов, необходимо учитывать специфику пиков потребления в разных регионах. Поэтому Хакасия подготовит расчеты по работе новых диапазонов, после получения которых вместе с правительством России и депутатами от Иркутской области будут выработаны взвешенные решения, пообещал он.

Запрет на майнинг

По данным Минэнерго, потребление электроэнергии майнерами в России в 2023 году достигло 1,5 ГВт, а наибольшая доля пришлась как раз на Сибирский федеральный округ (СФО). В ведомстве указывали, что этот показатель в будущем может вырасти до 5–6 ГВт. Майнинг в России развивается во многом именно благодаря дешевой электроэнергии, а также близости к китайским производителям оборудования. Согласно оценкам аналитиков Кембриджского университета, в начале 2022 года страна входила в число пяти крупнейших стран по объемам хешрейта биткоина (количество вычислений в единицу времени). Между тем стоимость биткоина в ноябре обновляет исторические максимумы и 13 ноября превысила \$90 тыс.

Однако влияние майнинговых центров на энергосистему в последние годы становится все более значимым. В июле президент России Владимир Путин заявил, что бесконтрольное потребление электричества майнерами криптовалют может привести к дефициту мощности в отдельных регионах. "И это уже отмечается в Иркутской области, Бурятии, Забайкальском крае", — говорил глава государства.

Согласно новому законодательству, правительство вправе установить запрет на майнинг цифровой валюты в отдельных субъектах. "Системный оператор" (СО, диспетчер энергосистемы) считает, что такие меры целесообразно рассматривать на территориях, где в среднесрочной перспективе прогнозируется дефицит электрической энергии и мощности. В проекте "Схемы и программы развития энергосистем России (СиПР) на 2025–2030 годы" к таким зонам отнесены Юго-Восточная часть ОЭС (объединенная энергосистема) Сибири, ОЭС Востока, территория ОЭС Юга за контролируемым сечением (КС) Волгоград — Ростов, энергосистема Москвы и Московской области, Анадырский и Чаун-Билибинский энергорайоны Чукотского АО, а также Центральные энергорайоны Сахалинской области и Камчатского края.

Как следует из материалов к правкомиссии по электроэнергетике (есть у РБК), назначенной на понедельник, 18 ноября, устанавливать запрет на осуществление майнинга цифровых валют на этих территориях предлагается на определенные периоды, в основном с поздней осени до ранней весны.

Что изменят новые правила

Тот факт, что майнерам, потребляющим электроэнергию до 6 тыс. кВт·ч, можно не регистрироваться в качестве ИП, не означает легализацию в России "домашнего" майнинга, рассказал РБК директор Центра исследований в электроэнергетике НИУ ВШЭ Сергей Сасим. Действующее законодательство позволяет использовать электроэнергию по тарифам населения только для бытовых нужд, к которым "майнинг криптовалют, очевидно, не может быть отнесен". В связи с этим, когда поставщики электроэнергии могут доказательно определить бытовой майнинг, они взыскивают через суд разницу в стоимости за весь потребленный на криптодобычу объем. "Поэтому устанавливаемые диапазоны потребления применяются именно к бытовому потреблению электроэнергии. Бытовой майнинг в любом объеме должен оплачиваться по коммерческим ценам", — подчеркивает он.

Тем не менее разделить бытовое и коммерческое электропотребление на практике очень сложно, констатирует Сасим. К примеру, в Иркутской области сосредоточение серого майнинга привело к тому, что на него приходится около трети общего объема потребления электроэнергии населением, оценивает эксперт. При этом, по предварительным оценкам, новые ограничения, которые вводит правительство, вероятно, оставят возможность для



решений, которые не приведут к сокращению использования заниженных тарифов в небытовых целях, считает он. "Вообще, для эффективной борьбы с серым майнингом чем ниже тариф для населения, тем меньше должен быть диапазон субсидируемого электропотребления. Таким образом, предлагаемые диапазоны в будущем потребуются снижать существенно сильнее", — подытоживает он.

Что касается предложений о запрете майнинга, то оно касается в основном легальной деятельности, отмечает Сасим. При этом, по его мнению, такая мера избыточна, поскольку отраслевое регулирование и так позволяет отключать легальных майнеров в любой момент, а в отношении бытового майнинга она "бесмысленна". "Для эффективной борьбы с небытовым использованием электроэнергии необходимо не запрещать легальный майнинг, а установить жесткие ограничения на объем субсидируемого электропотребления. Тарифы вне указанного диапазона должны транслировать реальную стоимость электроэнергии в дефицитных регионах, что лишит серый майнинг экономической целесообразности", — заключает эксперт. (РосБизнесКонсалтинг 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Возобновляемая энергетика РФ

На полях климатической конференции COP 29 обсудили перспективы российского ТЭК в контексте энергоперехода.

14 ноября в рамках мероприятий 29-й Конференции Сторон РКИК ООН в российском павильоне состоялся День энергетики. В течение всего дня сессии и обсуждения были посвящены перспективам российского ТЭК в условиях глобального энергоперехода и развития международного углеродного регулирования.

В сессии "ТЭК России: взгляд в будущее. Решение задач обеспечения энергобезопасности и развития с учетом климатической политики" приняли участие первый заместитель Министра энергетики Российской Федерации Павел Сорокин, генеральный секретарь Форума стран – экспортеров газа Мохамед Хамель, заместитель председателя Комитета РСПП по климатической политике и углеродному регулированию Сергей Твердохлеб, а также специальный представитель Президента России по связям с международными организациями для достижения целей устойчивого развития Борис Титов и другие.

В ходе сессии спикеры обсудили разрабатываемую в настоящее время Энергостратегию-2050, то, как в ней будут отражены приоритеты национальной климатической политики, а также приоритеты России в достижении целей устойчивого развития и противодействии изменениям климата.

По словам Сергея Твердохлеба, темпы роста энергопотребления в России в ближайшие годы останутся высокими. На это влияет как электрификация промышленности и транспорта, так и само потепление климата, которое в России происходит быстрее, чем в других регионах. "В конечном итоге за 10 лет энергопотребление в стране вырастет примерно на 25%. Конечно, это будет способствовать росту выбросов парниковых газов, но у нас есть объективное преимущество, как с этим справляться. Это структура российской электроэнергетики, в которой 85% генерации приходится на безуглеродные или низкоуглеродные источники", - сообщил представитель РСПП.

По его мнению, за ближайшее десятилетие российская энергетика увеличит свои эмиссии парниковых газов не менее чем на 80-100 млн тонн CO₂-экв. Компенсировать этот рост можно как за счет дорогих мероприятий в энергетике, так и за счет дешевых, но более эффективных климатических проектов.

"У нас есть большой набор климатических проектов с ценой сокращения эмиссии от 10 до 20 долларов за тонну CO₂-экв., а есть проекты в энергетике с ценой сокращений 100-200 долларов за тонну снижения эмиссии. В этом контексте сокращать эмиссии в электроэнергетическом секторе за счет более дешевых климатических проектов является не только экономически оправданным, но и климатически наиболее результативным способом", - отметил Сергей Твердохлеб. (INFOLine, ИА (по материалам РСПП) 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Минфин РФ: Вопросы климатического финансирования обсудили на полях 29-й сессии Конференции Сторон Рамочной Конвенции ООН об изменении климата.

14 ноября 2024 года в г. Баку на полях 29-й сессии Конференции Сторон Рамочной Конвенции ООН об изменении климата (29-я сессия Конференции Сторон РКИК ООН) состоялся 6-й Министерской диалог высокого уровня по вопросам климатического финансирования

От Российской Федерации в обсуждении наиболее острых тем, связанных с достижением международным сообществом амбициозных финансовых целей на климатическом треке, принял участие Директор Департамента международных финансовых отношений Минфина России Павел Снисоренко.

Основной задачей 29-й сессии Конференции Сторон РКИК ООН на финансовом треке является согласование новой количественной климатической цели (НККЦ). Предыдущая цель заключалась в принятии развитыми странами обязательства по оказанию финансовой поддержки в сфере климата развивающимся и наименее развитым странам на уровне 100 млрд долл. США ежегодно.

Российская Федерация последовательно отстаивает позицию о необходимости придерживаться положений РКИК ООН и Парижского соглашения, имея в виду, что развитые страны должны продолжать выполнять свои обязательства, принимая во внимание принцип "общей, но дифференцированной ответственности" в отношении вопросов климатического финансирования. В этой связи Российская Федерация в переговорном процессе выступает за одноуровневый подход к НККЦ, подразумевающий фиксированные обязательства по поддержке наиболее нуждающихся развивающихся стран исключительно за развитыми странами. При этом другие Стороны РКИК ООН могут оказывать такую поддержку на добровольной основе в соответствии со своими объективными возможностями.

Представители ряда стран, в том числе и Российской Федерации, подчеркнули, что финансовые инструменты, используемые в рамках НККЦ, не должны ухудшать долговую устойчивость развивающихся стран, особенно наименее развитых и малых островных государств, несущих существенные потери от процесса изменения климата. В выступлении Павла Снисоренко также была выделена особая роль частного сектора в климатическом финансировании. При этом такие инструменты, как государственные гарантии, механизм государственно-частного партнерства, а также финансирование со стороны международных банков развития стимулируют



мультипликативный эффект для дальнейшей мобилизации частных ресурсов. Была обозначена важность различных инновационных финансовых инструментов, включая: "зеленые" облигации, а также таксономий устойчивого финансирования, рынка углеродных единиц, содействия использованию наилучших доступных технологий в достижении целей устойчивого развития.

Кроме того, отмечено, что переход к низкоуглеродной экономике должен осуществляться на справедливых условиях, без ущерба для отдельных стран и без какой-либо дискриминации, в том числе за счет обеспечения свободного трансфера технологий.

Ожидается, что результаты 29-я сессий Конференции Сторон РКИК ООН могут заложить основы глобальной архитектуры климатического финансирования на ближайшее десятилетие. (INFOLine, ИА (по материалам Министерства финансов) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Павел Сорокин: "Климатические цели должны также учитывать экономическую целесообразность и доступность энергоресурсов".

Достижение экологических целей остается одним из ключевых принципов, заложенных в Энергостратегию-2050, но его также необходимо сочетать с экономической целесообразностью и доступностью энергии. Об этом Павел Сорокин заявил на открытии энергетического дня 29-й Конференции сторон рамочной конвенции ООН по изменению климата в Баку, в которой принял участие по видеоконференцсвязи.

"Климатическая повестка является одной из ключевых составляющих. Но, поскольку экономическая эффективность, а также достаточность и доступность энергии, также выступают в качестве ключевых принципов, то любой проект должен учитывать все три эти фактора. Минэнерго руководствуется таким подходом в отношении всех четырех сегментов Энергостратегии: нефти, газа, угля и электроэнергетики", — пояснил первый заместитель Министра.

В качестве важнейших практических шагов в Минэнерго отметили повышение энергоэффективности, снижение выбросов парниковых газов за счет увеличения эффективности сжигания топлива, наращивание эффективности транспортной системы для снижения утечек и др.

При этом в Минэнерго напомнили, что российский энергобаланс предусматривает и наращивание доли ВИЭ, но лишь в объемах, не создающих рисков для надежности энергосистемы страны и не приводящих к чрезмерной финансовой нагрузке.

Кроме того, в энергетическом ведомстве отметили перспективы природного газа как низкоуглеводного топлива, потенциал гидроэнергетики, а также "чистого" угля.

"Поскольку уголь – экономически обоснованное топливо, мы считаем, что страны, обладающие этим ресурсом или способные его приобретать по конкурентной цене, имеют право обеспечивать свой экономический рост благодаря ему", – заключил Павел Сорокин. (INFOLine, ИА (по материалам Министерства энергетики РФ 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Минэкономразвития РФ на COP-29 выступило за снижение уровня выбросов без рисков для экономического роста.

В своей национальной климатической политике Россия придерживается сбалансированного подхода и полностью разделяет позицию стран БРИКС в том, что при справедливом переходе необходимо учитывать негативные последствия форсированного отказа от ископаемого топлива. Необходимо продвигать недискриминационный подход к международному климатическому сотрудничеству и не допускать односторонних ограничительных мер по финансированию и передаче технологий в области низкоуглеродного развития.

Об этом заявил заместитель министра экономического развития России Владимир Ильичев по итогам сессии "Международное сотрудничество на пути к справедливому энергетическому переходу", которая прошла в рамках COP-29 в Баку.

"Важно понимать, что переход от ископаемого топлива — не единственный, а один из возможных способов снижения выбросов. Необходимо гармоничное сосуществование как „зелёной“, так и традиционной энергетики, которые могут взаимно дополнять друг друга, — отметил он. — Одно из достижений COP28 в том, что странам-участницам Рамочной конвенции ООН об изменении климата наконец-то удалось прийти к тому, что переход к „нулевым“ выбросам будет постепенным, основанным на принципах технологической нейтральности, с использованием широкого спектра решений и технологий".

Сейчас главная задача мирового сообщества, по его словам, состоит в том, чтобы сформировать такой инструментарий политики декарбонизации, который позволил бы постепенно снижать общий уровень чистых выбросов, не подрывая при этом основы экономического роста и не угрожая энергетической безопасности.

"В этом году, в рамках российского председательства в БРИКС, нам удалось усилить климатическую повестку, выделить вопросы борьбы с изменением климата из общей экологической тематики в отдельный формат работы, — подчеркнул Владимир Ильичев. — Мы запустили Контактную группу по климату и устойчивому развитию БРИКС, которая станет важной площадкой для обмена практиками и выработки совместных инициатив стран объединения.



Приняли важный документ — Рамочную основу по сотрудничеству в сфере борьбы с изменением климата и устойчивому развитию, который подчеркнул важность взаимодействия по различным областям климатической повестки — от митигации и адаптации до климатического финансирования и углеродных рынков".

В числе достижений российского председательства замминистра выделил договоренность между странами БРИКС о проведении совместных исследований по изучению социально-экономических последствий перехода к моделям развития с низким уровнем выбросов. Страны БРИКС договорились оценивать возможности и барьеры для осуществления справедливого перехода с учетом национальных условий каждой из стран объединения.

Россия ведёт активную деятельность в рамках Платформы энергетических исследований БРИКС. Гармоничным дополнением к этому станет запуск работы Платформы климатических исследований объединения, которая позволит синхронизировать работу двух структур и станет основой для проведения совместных исследований, подготовки научных докладов и мероприятий по теме изменения климата. Страны БРИКС уже договорились о ее создании.

"В следующем году председательство в БРИКС и в Рамочной конвенции ООН об изменении климата переходит к Бразилии, — напомнил Владимир Ильичев. — Бразильцы проявляют большой интерес к кооперации в сфере науки, климата и адаптации. Общая для наших стран проблематика — усиление роли природных решений, связанных с восстановлением лесов и других экосистем, увеличением их поглощающей способности. Надеемся, что в рамках своего председательства Бразилия предложит эффективные решения в сфере международного климатического сотрудничества". (INFOLine, ИА (по материалам Министерства экономического развития) 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Норникель" изучит возможности международной торговли углеродными единицами.

Вице-президент "Норникеля" по экологии и промышленной безопасности Станислав Селезнев сообщил, что компания видит, как достаточно быстро формируется новая "криптовалюта" под названием углеродная единица, которую получают в результате реализации климатических проектов



НОРНИКЕЛЬ

"Норникель" намерен изучить возможности торговли углеродными единицами, как внутри страны, так и между странами. Об этом заявил ТАСС вице-президент "Норникеля" по экологии и промышленной безопасности Станислав Селезнев.

"Мы не так давно приобрели у компании "Русгидро" 10 тысяч углеродных единиц. Мы хотим понять все преимущества этого инструмента: как можно купить, зачесть, передать кому-то углеродные единицы. И самое главное - как верифицировать эти действия, то есть подтвердить, что они абсолютно легальны для всех. Это касается не только сделок внутри страны, также хочется понять, как механизм работает на международном уровне", - сказал Селезнев.

По его словам, компания видит, как достаточно быстро формируется новая "криптовалюта" под названием углеродная единица, которую получают в результате реализации климатических проектов. В этой связи необходимо понять, как формируется ее цена и участвовать в этом рынке.

Для справки: Название компании: *Горно-металлургическая компания Норильский никель, ПАО (ГМК Норильский никель, Норникель, NORILSK NICKEL)* Адрес: 123100, Россия, Москва, 1-ый Красногвардейский пр-д, 15 Телефоны: +74957877667; +7(495)7855800 E-Mail: gmk@nornik.ru; pr@nornik.ru Web: <https://www.nornickel.ru> Руководитель: Пенни Гарет, председатель Совета директоров; Потанин Владимир Олегович, генеральный директор, председатель Правления, президент

Для справки: Название компании: *РусГидро, ПАО* Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7 Телефоны: +74951220555; +7(800)3338000 Факсы: +7(495)7850925 E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор (ТАСС 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Возобновляемая энергетика мира

Казахстан привлек почти \$3,7 млрд инвестиций в "зеленую" энергетику на саммите в Баку.

Министр энергетики Казахстана Алмасадам Саткалиев подписал ряд документов о сотрудничестве с международными компаниями и институтами развития в области развития "зеленой" энергетики на полях климатического саммита COP 29 в Баку (Азербайджан), который проходит под эгидой Конференции ООН по изменению климата.



В частности, главой Минэнерго заключен меморандум о взаимопонимании между министерством энергетики Казахстана и Азиатским банком развития (АБР).

Документ предполагает сотрудничество в достижении целей по углеродной нейтральности посредством Механизма энергетического перехода АБР (МЭП), целью которого является ускорение вывода из эксплуатации угольных станций и увеличение использования возобновляемых источников энергии, повышение энергоэффективности и внедрение новых технологий в производстве электроэнергии и тепловой энергии.

В числе подписанных документов также соглашение с правительством Китайской Народной Республики о реализации проектов в области возобновляемых источников энергии, которое предполагает взаимодействие между сторонами в борьбе с глобальным потеплением посредством продвижения, разработки и реализации проектов в области возобновляемых источников энергии, устойчивого развития на территории Республики Казахстан, переход на экологически чистые технологии и сокращение выбросов. Предполагается, что сумма инвестиций по данным проектам составит более 2 млрд долларов США.

Также заключено соглашение об инвестициях в отношении проекта ветровой электростанции в Жамбылской области Республики Казахстан между с компанией ABU DHABI FUTURE ENERGY COMPANY PJSC (MASDAR). Ожидаемая сумма инвестиций по данному проекту составит 1,5 млрд долларов США.

Данный документ заключен в рамках реализации подписанного межправительственного соглашения с ОАЭ с целью развития проектов возобновляемых источников энергии, реализации "зеленого перехода", сокращения эмиссии углерода и борьбы с изменениями климата.

Кроме того, в рамках конференции министр энергетики Казахстана провел серию встреч с представителями ЕЭК ООН, компаний ACWA Power и Masdar, АБР.

В ходе бесед А.Саткалиев высказал намерение о продолжении сотрудничества в рамках новых инициатив в энергетическом секторе.

"Казахстан активно обновляет законодательную базу для повышения инвестиционной привлекательности сектора ВИЭ. Наша страна всегда открыта и готова к активному сотрудничеству", — подчеркнул министр.

Справочно: 29-я сессия Конференции сторон Рамочной конвенции ООН об изменении климата (COP29) проходит в Баку в период с 11 по 22 ноября. В рамках COP29 12-13 ноября состоится мероприятие самого высокого уровня — Саммит мировых лидеров по климатической деятельности.

Для справки: Название компании: *Азиатский банк развития (представительство в Республике Казахстан)* Адрес: 010000, Kazakhstan, Astana, 12 Samal Microdistrict, Astana Tower Business Center, 20th Floor Телефоны: +77172709707 Факсы: +7(717)2328343 Web: <http://www.adb.org> Руководитель: *Capannelli Giovanni, директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 17.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Азербайджане к 2027 году построят две солнечные электростанции.

Договор о финансировании строительства в Азербайджане двух солнечных электростанций суммарной мощностью 760 МВт подписан на полях Климатического саммита (КС) ООН COP-29 в Баку. Об этом сообщила пресс-служба Министерства энергетики страны.

Документ подписан между компаниями SOCAR Green (Азербайджан), Masdar (ОАЭ) и Европейским банком реконструкции и развития, Азиатским банком развития и Азиатским банком инфраструктурных инвестиций.

Согласно информации Минэнерго страны, общая стоимость двух проектов составляет \$670 млн.

Одна из станций будет построена в Билясуварском районе на юге страны, ее мощность составит 445 МВт. Вторая, мощностью 315 МВт, - будет сооружена в соседнем Нефтчалинском районе. Строительство планируется завершить в 2027 году. На двух станциях будет производиться суммарно 1,7 млрд кВт-ч зеленой энергии в год, что позволит экономить 380 млн куб. м газа и на 830 тыс. тонн сократить выброс в атмосферу углерода.

По словам министра энергетики Азербайджана Пярвиза Шахбазова, строительство солнечных электростанций будет способствовать ускорению энергоперехода в стране, сокращению эмиссий углерода и достижению целей превращения республики в "зеленую страну".



Ранее эмиратская компания Masdar возвела в Азербайджане крупнейшую в регионе солнечную электростанцию мощностью 230 МВт, которая была введена в эксплуатацию в 2023 году. (Национальная ассоциация нефтегазового сервиса 17.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

SOCAR, Masdar и ACWA Power построят ветряные электростанции на Каспии.

Государственная нефтяная компания Азербайджана (SOCAR) подписала с эмиратской энергетической компанией Masdar и саудовской ACWA Power меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству в сфере производства ветряной энергии в азербайджанском секторе Каспийского моря. Об этом сообщила пресс-служба SOCAR.



Документ подписан в Баку во время проведения климатической конференции ООН (COP-29).

"В рамках проекта планируется построить первые в Азербайджане ветряные электростанции на море", - информировала пресс-служба SOCAR. Планируется, что их суммарная мощность составит 3,5 ГВт.

Ранее, выступая на открытии саммита в рамках COP-29, президент Азербайджана Ильхам Алиев сообщил, что потенциал возобновляемых источников энергии в Каспийском море составляет 157 ГВт. Он отметил, к 2030 году в стране планируется построить солнечные, ветряные и гидроэлектростанции суммарной мощностью около 6 ГВт. Компания Masdar уже возвела в Азербайджане крупнейшую в регионе солнечную электростанцию мощностью 230 МВт, а ACWA Power в настоящее время строит ветряную электростанцию мощностью 240 МВт.

Для справки: Название компании: *Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (ГНКАР, State Oil Company of the Azerbaijan Republic, SOCAR)* Адрес: *AZ1029, Азербайджанская Республика, Баку, проспект Гейдара Алиева, 121* Телефоны: +994125210000; +994124920745; +994124936492; +994125213405 Факсы: +994125210083 E-Mail: info@socar.az Web: <http://www.socar.az> Руководитель: *Наджаф Ровшан, президент*

Для справки: Название компании: *ACWA Power Co (ранее The International Company for Water and Power Projects)* Адрес: *22616 Riyadh-11416, Kingdom of Saudi Arabia, Airport Road, P.O., Business Gate Office Complex, Building 1, Ground Floor* Телефоны: +966112835555; +998712389960 Факсы: +966112835500 E-Mail: comms@acwapower.com Web: <https://acwapower.com> Руководитель: *Мухаммад Абунайян, председатель Правления*

Для справки: Название компании: *Abu Dhabi Future Energy Company (Masdar)* Адрес: *54115, UAE, Abu Dhabi, Khalifa City A, Presidential Flight* Телефоны: +97126533333; +97126536002 E-Mail: suggestions@masdar.ae Web: <https://masdar.ae/> Руководитель: *Аль Рамахи Мохаммед Джамиль, исполнительный директор* (Национальная ассоциация нефтегазового сервиса 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

AREA о площади земли под зону ВИЭ в Азербайджане.

На сегодняшний день 4 500 гектаров земли в Азербайджане уже выделены под зону возобновляемой энергии.

Как передаёт Day.Az со ссылкой на Trend, об этом сказал руководитель отдела развития зон возобновляемой энергетики Агентства возобновляемой энергетики Азербайджана (AREA) Фаган Абдурахманов во время форума по инвестициям в энергетический переход для Центральной Азии в рамках COP29.

"В 2023 году была введена в эксплуатацию солнечная электростанция мощностью 230 мегаватт с Masdar "Гобустан", которая на тот момент стала крупнейшей солнечной электростанцией в регионе. Объединяя эти локальные амбиции с глобальной поддержкой, проект служит своего рода моделью как для нации, так и для всего мира, особенно для тех, кто стремится сбалансировать зависимость от традиционных источников энергии с ростом возобновляемой энергетики.

Кроме того, хочу добавить еще одну цифру: на сегодняшний день 4 500 гектаров земли в Азербайджане уже выделены под зону возобновляемой энергии. Эти земли включают в себя и масштабные проекты, которые, как мы рады сообщить, сегодня утром достигли финансового завершения совместно с нашими партнерами, присутствующими здесь [солнечной энергии "Билясувар" мощностью 445 мегаватт и "Нефтчала" мощностью 315 мегаватт. Эти специально выделенные территории будут играть ключевую роль в реализации наших масштабных энергетических проектов и подтверждают решимость Азербайджана сделать устойчивое будущее реальностью", — подчеркнул он. (EenergyMedia 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Украине в 2025 году построят более 800 МВт ветровой генерации.

В 2025 году в Украине по направлению возобновляемых источников энергии ключевым будет развитие ветровой энергетики. Об этом заявил министр энергетики Украины Герман Галушенко в интервью Укринформу в кулуарах международной выставки-конференции ReBuild Ukraine Construction and Energy в Варшаве.



"Но с точки зрения именно зеленой энергетики, безусловно, мы намерены очень существенно увеличить в следующем году ветровую генерацию. Есть соответствующие планы строительства конкретных объектов ветровой генерации более чем на 800 мВт", — заявил министр.

По его словам, значительный интерес именно в ветровой генерации демонстрировали на конференции в Варшаве западные партнеры Украины.

"Мы говорили об этом с норвежскими коллегами, которые теперь рассматривают крупный проект в Украине на 300 мВт, он касается именно ветровой энергетики", — подчеркнул Галущенко.

Он считает, что также следует развивать направление солнечной энергетики.

"По этому вопросу мы ожидаем, что в следующем году активно заработают программы для домохозяйств. Мы очень надеемся, что люди будут устанавливать солнечные панели, ведь государство создает такую возможность, банки объединились относительно возможности получения у них кредитов по нулевой ставке на 10 лет. Теперь это все только начинается, но думаю, что в следующем году будут совсем другие цифры, и будем наблюдать развитие в этом направлении", — сказал Галущенко.

Однако главным в следующем году, по мнению министра, является развитие ветровой энергетики и реализация проектов, которые уже запланированы в этой сфере.

Как заявил Галущенко, в связи с тем что не прошел первый аукцион по распределению квот поддержки возобновляемых источников энергии, министерство изучает вопросы изменений в условиях аукционов.

Напомним, Кабинет министров поддержал постановление о введении гарантий происхождения производимой электроэнергии из возобновляемых источников энергии (ВИЭ). (EnergyMedia 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

МЭА заявило о неготовности глобальных сетей подключить 3 тыс. ГВт полученной "зеленой" энергии.

Объем готовой к подключению к глобальным сетям возобновляемой энергии составляет в мире в настоящее время порядка 3 тыс. ГВт, но существует проблема в системе передачи "зеленой" энергии, заявил исполнительный директор Международного энергетического агентства Фатих Бирол.

"К глобальной сети уже добавлено 670 ГВт возобновляемой энергии. Это большой рост. Но еще порядка 3 тыс. ГВт возобновляемой энергии готовы к подключению к сетям, что примерно в 5 раз больше того, что мы добавили в этом году. Однако в мире нет сети, способной принять такие мощности", - сказал Бирол на пресс-конференции в Баку на "полях" COP29 в Баку.

По его словам, в мире до сих пор уделяли внимание строительству "зеленых" электростанций. "Но мы забыли, что нам нужны сети для ее передачи потребителям. Теперь мы пытаемся решить связанные с этим проблемы", - сказал он. (Интерфакс 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Лидеры АТЭС считают важным активизировать усилия по переходу к чистой энергии.

Страны и территории Азиатско-Тихоокеанского экономического сотрудничества (АТЭС) считают крайне важным активизировать усилия по переходу к экологически чистой энергии. Об этом сообщается в итоговой декларации саммита АТЭС в Лиме.

"Мы признаем важность обеспечения энергетической безопасности, устойчивости и доступа к энергоресурсам для поддержания устойчивого экономического роста и развития. Мы признаем, что необходимы более интенсивные усилия для ускорения перехода экономик к экологически чистой, устойчивой, справедливой, доступной и инклюзивной энергетике на основе различных путей, соответствующих глобальному нулевому уровню выбросов парниковых газов / углеродной нейтральности к середине или примерно к середине века, с учетом последних научных достижений и различных обстоятельств внутри стран", - говорится в документе.

"Мы подтверждаем наши усилия по трехкратному увеличению объема возобновляемых источников энергии во всем мире с помощью существующих целей и политики, а также демонстрируем аналогичные амбиции в отношении других технологий с нулевым и низким уровнем выбросов, включая технологии по снижению и устранению выбросов, в соответствии с обстоятельствами внутри стран к 2030 году", - также отмечается в нем.

Как отмечают лидеры АТЭС, министры энергетики сообщества "приступят к работе по определению новой коллективной цели для энергетического сектора, направленной на увеличение доли электроэнергии, производимой из безуглеродных и углеродно-нейтральных источников, при одновременном продвижении энергоэффективности в качестве основного вида топлива".

В состав АТЭС входят 19 стран и 2 территории. В их числе 12 учредителей: Австралия, Бруней, Индонезия, Канада, Малайзия, Новая Зеландия, Сингапур, США, Таиланд, Филиппины, Южная Корея и Япония. Также участниками являются КНР (вступила в 1991 году), Мексика и Папуа - Новая Гвинея (1993), Чили (1994), Россия, Вьетнам и Перу (1998). В 1991 году к АТЭС присоединились две китайские территории - Гонконг и Тайвань. (Национальная ассоциация нефтегазового сервиса 16.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**IRENA: Ввод в строй мощностей по ВИЭ отстает от целевого ориентира.**

Несмотря на то, что в 2024 году в мире были введены в эксплуатацию рекордные мощности возобновляемой энергии — 473 ГВт, этот показатель значительно отстает от целевого ориентира, передает Media.az со ссылкой на Report.

Об этом заявил генеральный директор Международного агентства по возобновляемым источникам энергии (IRENA) Франческо Ла Камера на мероприятии в рамках COP29 в Баку.

Генеральный директор Международного агентства по возобновляемым источникам энергии (IRENA) Франческо Ла Камера

По его словам, чтобы утроить объем мощностей по ВИЭ — до 11,2 ТВт к 2030 году, в течение следующих 6 лет необходимо ежегодно вводить в строй около 1,05 ТВт возобновляемых мощностей, для этого потребуются глобальные инвестиции в размере 31,5 трлн долларов США.

Франческо Ла Камера отметил, что стоимость возобновляемой энергии снижается, а число создаваемых рабочих мест растет:

"В частности, в 2023 году средняя стоимость солнечной электроэнергии снизилась на 12%, морской ветровой и гидроэлектроэнергии — на 7%, концентрированной солнечной энергии (CSP) — на 4%, ветровой энергии на суше — на 3%".

Кроме того, он добавил, что согласно последним данным "Отчета о возобновляемой энергии и занятости 2024", число рабочих мест в мире в сфере возобновляемой энергетики выросло с 3,7 млн в 2022 году до **16,2 млн в 2023 году**. (EnergyMedia 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Энергоутилизация ТКО РФ

Экспертизу проекта мусоросжигательного завода в татарстанском Осиново проведут в июне 2025-го.

Экспертизу проекта мусоросжигательного завода (МСЗ) в зеленодольском село Осиново проведут в середине декабря. Руководитель Росприроднадзора по Татарстану Фаяз Шакиров рассказал, что сейчас Ростех проводит по данному объекту полный аудит. Специалисты анализируют, какое оборудование уже поставлено, какие объекты строительства построены, и что еще необходимо. Об этом она заявил на заседании комитета Госсовета Татарстана по экологии и природопользованию.



"Где-то 15 декабря Ростехом будут выделены средства на подготовку проектной документации. Проектную документацию будут полностью корректировать, и уже начинать закупать новое китайское оборудование", — раскрыл детали Шакиров. Уже в июне 2025-го центральный аппарат Росприроднадзора проведет экологическую экспертизу проекта мусоросжигательного завода, добавил он.

Напомним, в апреле премьер-министр Татарстана Алексей Песошин сообщил о том, что строительство мусоросжигательного завода в Осиново остановилось из-за отсутствия необходимого оборудования. Говорилось о том, что инвестор столкнулся с рядом сложностей по оборудованию. Несмотря на это, сроком окончания строительства называли 2025 год.

Изначально МСЗ в Осиново хотели запустить в конце 2022 года. В сентябре 2023-го ООО "АГК-2" (входит в ГК "РТ-Инвест") оценивало готовность МСЗ в Татарстане в 25% и уточняло, что в объект уже вложено 5,1 млрд рублей. В феврале этого года министр экологии РТ Александр Шадриков говорил, что работы приостановлены.

Для справки: Название компании: *Альтернативная генерирующая компания-2, ООО (АГК-2)* Адрес: 420021, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Ахтямова, 1, помещ. 708-715 Телефоны: +78432122750; +74959262650 E-Mail: info@agk-1.com; esokolova@rt-invest.com Web: <http://w2e.ru> Руководитель: Белосевич Василий Андреевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: *РТ-Инвест, АО* Адрес: 121069, Россия, Москва, пер. Скатертный, д. 8/1, стр. 1, помещ. 1/1 Телефоны: +74953748054 E-Mail: info@rt-invest.com Web: <http://www.rt-invest.com> Руководитель: Шипелов Андрей Евгеньевич, генеральный директор (БИЗНЕС Online 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Международные проекты

Премьер Казахстана Олжас Бектенов встретился с Генеральным директором корпорации "Росатом" Алексеем Лихачевым.

Олжас Бектенов провел встречу с Генеральным директором Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" Алексеем Лихачевым.

Обсуждены вопросы сотрудничества в сферах атомной энергетики, квантовых технологий, цифровизации, а также обмена компетенциями и технологиями, развития кадрового потенциала.

Участники встречи рассмотрели актуальные вопросы, касающиеся современных технологий в указанных сферах. Также отмечены вопросы взаимодействия экспертов различных стран, нацеленных на дальнейшее развитие отраслей.



РОСАТОМ

Для справки: Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом* Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Факсы: +74999494679 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: *Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета* (Сайт Премьер-Министра Республики Казахстан 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Dennik N: Словакия до 2030 года будет получать ядерное топливо РФ для АЭС.

Компания Slovenske elektrarne в 2019 году заключила соглашение о поставках ядерного топлива с АО "ТВЭЛ" госкорпорации "Росатом"

Словакия продлила соглашение на поставку российского ядерного топлива для своих АЭС "Моховце" и "Богунице", возведенных при помощи специалистов СССР и России. Об этом сообщил новостной портал Dennik N.

Словацкая энергетическая компания Slovenske elektrarne, являющаяся оператором республиканских АЭС, в 2019 году заключила соглашение о поставках ядерного топлива с АО "ТВЭЛ" госкорпорации "Росатом". Документ охватывает период с 2022 по 2026 год.

Словацкая сторона, как отмечает Dennik N, воспользовалась предусмотренной соглашением возможностью продлить его действие до 2030 года.

Россия является традиционным поставщиком ядерного топлива для АЭС "Моховце" и "Богунице".



ТВЭЛ
РОСАТОМ

Для справки: Название компании: *ТВЭЛ, АО* Адрес: 115409, Москва, Каширское шоссе, 49 Телефоны: +74959888282 E-Mail: info@tvel.ru Web: <https://tvel.ru> Руководитель: *Никипелова Наталья Владимировна, президент* (ТАСС 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Росатом ожидает, что этап бетонирования на "Пакш-2" будет в I квартале 2025 год (Венгрия).

Заливка первого бетона на атомной электростанции "Пакш-2" в Венгрии начнется в середине первого квартала 2025 года. Об этом сообщил журналистам генеральный директор госкорпорации "Росатом" Алексей Лихачев в ходе рабочей поездки в Екатеринбург.

"Наш контрактный срок - первый квартал 2025 года. Это переход от этапа разгона, от подготовительного этапа к уже системному плану строительства. Это начало бетонирования фундаментной площадки для реакторного блока. Я думаю, что даже не конец первого квартала, а середина", - сказал он.



РОСАТОМ

Для справки: Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом* Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Факсы: +74999494679 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: *Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета* (ТАСС 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ОАЭ могут использовать опыт России в развитии атомной промышленности.



В Объединенных Арабских Эмиратах (ОАЭ) могут использовать опыт российской атомной промышленности для развития ядерной программы. Об этом заявил генеральный секретарь Федерации торгово-промышленных палат страны Хумейд Мухаммед бен Салем.

"Россия имеет долгую историю использования мирной ядерной энергии, тогда как ОАЭ начали ее освоение сравнительно недавно. Я думаю, что Россия будет хорошим выбором для сотрудничества в ядерной энергетике, поскольку ее опыт поможет развитию нашей атомной промышленности", – сказал он (цитата по ТАСС).

Помимо этого Эмираты заинтересованы в сотрудничестве в таких сферах, как космос, фармацевтика, логистика, тяжелая промышленность и продовольственная безопасность.

29 октября секретарь Совета безопасности РФ Сергей Шойгу сообщил о планах по поставке обогащенного урана в ОАЭ. Он отмечал, что Россия и ОАЭ также расширят сотрудничество в области ядерного топливного цикла.

До этого в октябре прошли переговоры президента РФ Владимира Путина и президента ОАЭ Мухаммеда бен Заида Аль Нахайяна. Президент ОАЭ отметил, что с момента объявления стратегического партнерства в 2018 г. отношения между странами качественно развиваются, особенно в сфере экономики, торговли, энергетики. (Ведомости 17.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В план развития Турции на 2025 год внесли запуск реактора АЭС "Аккую".

Турция планирует ввести в эксплуатацию первый реактор АЭС "Аккую" в течение 2025 года и начать получать с него до 64 ГВт электроэнергии в течение 2025 года. Об этом говорится в утвержденном президентом Турции Реджепом Тайипом Эрдоганом плане развития страны на 2025 год.

"Работы по завершению строительства АЭС "Аккую", первой атомной электростанции в Турции, продолжаются, и в 2023 году на площадку было доставлено ядерное топливо. Первый энергоблок электростанции, которая имеет общую установленную мощность 4 800 МВт и по окончании строительства обеспечит примерно 10% потребностей Турции в электроэнергии, планируется ввести в эксплуатацию в 2025 году", - отмечается в документе.

Как указывается в программе развития, в 2025 году страна в дополнение к имеющимся электрогенерирующим мощностям получит еще 1 200 МВт в сфере атомной энергетики. В части общих объемов производства электричества запланирован рост на 64 ГВт за счет непосредственно АЭС.

В пояснительной части плана развития указывается, что "строительство АЭС "Аккую" продолжится, на первом энергоблоке начнется пробное производство электричества, включая соответствующие тесты". Кроме того, указывается, что в 2025 году "завершатся переговоры по межгосударственным соглашениям с целью реализации проектов новых АЭС".

АЭС "Аккую" - первая атомная электростанция, строящаяся в Турецкой Республике. Проект АЭС "Аккую" состоит из четырех энергоблоков с реакторами российского дизайна ВВЭР поколения 3+. Мощность каждого энергоблока составит 1 200 МВт. Сооружение АЭС "Аккую" - первый проект в мировой атомной отрасли, реализуемый по модели Build-Own-Operate ("строй-владей-эксплуатируй"). (Национальная ассоциация нефтегазового сервиса 17.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Siemens Energy поставит оборудование на АЭС "Аккую", которую строит Росатом.

Пресс-служба немецкой компании Siemens Energy подтвердила РИА Новости одобрение лицензии на поставку оборудования на строящуюся Росатомом в Турции АЭС "Аккую".

Ранее ряд СМИ сообщили о том, что Siemens Energy одобрила соответствующую лицензию после длительной паузы.

"Да, генеральный директор подтвердил это на ежегодной пресс-конференции", - сообщили РИА Новости в пресс-службе немецкой компании.

В октябре российский вице-премьер Александр Новак сообщил, что немецкая Siemens нарушила обязательства по поставке оборудования на энергоблок №1 АЭС "Аккую" в Турции, переговоры с компанией не дали результатов, поэтому альтернатива была закуплена у дружественных стран. Российская и турецкая стороны совместно оценивают, как повлияла на реализацию проекта АЭС "Аккую" ситуация с отказом Siemens поставить оборудование распределительного устройства для станции, сообщил ранее РИА Новости директор по строительству и организации производства "Аккую Нуклеар" Денис Сезёмин.

Первого ноября министр энергетики Турции Альпарслан Байрактар заявил, что канцлер ФРГ Олаф Шольц во время последнего визита в Стамбул обещал турецкому президенту Реджепу Тайипу Эрдогану, что Siemens поставит задержанное оборудование для АЭС "Аккую" в Турции, однако данное оборудование на 99% уже не будет использовано.



Для справки: Название компании: *SIEMENS I&S (Сименс комплексные решения и услуги для промышленности)*
 Адрес: 115114, Россия, Москва, ул. Летниковская, 11/10, стр. 2 Телефоны: +7(495)7372115; +7(495)7371886;



+7(495)7371594; +7(495)7371737 Факсы: +7(095)7372100 E-Mail: is.marketing@siemens.com; icc.ru@siemens.com
Руководитель: *Бернхард Фонсека, директор департамента*

Для справки: Название компании: *Аккую Нуклеар, АО* Адрес: *06510, Турция, Анкара, Чанкая, Сёгутёзу, район Мустафа Кемаль, ул. 2159, 14* Телефоны: +7(1090312)4426000 Факсы: +7(1090312)4426016 E-Mail: office@akkuyu.com Web: www.akkunpp.com Руководитель: *Зотеева Анастасия Геннадиевна, генеральный директор* (Национальная ассоциация нефтегазового сервиса 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В проекте термоядерного реактора ИТЭР расширяется роль России.

Расширение роли России в ИТЭР, проекте первого в мире международного термоядерного экспериментального реактора, который строится во Франции, может касаться поставок дополнительных компонентов, сообщил генеральный директор проекта ИТЭР Пьетро Барабаски.

В октябре в ходе визита Барабаски в Москву глава госкорпорации "Росатом" Алексей Лихачев заявлял, что руководство международного проекта расширяет участие России в нем. По словам Лихачева, речь идет о сверхпроводящих системах, оборудовании вакуумных камер и магнитных систем реактора ИТЭР, производимых с участием России.

"Мы обсуждаем вопрос неденежного вклада в этот проект. Мы рассматриваем денежные взносы, это позволяет выполнять работу на месте, но это и доставка компонентов, произведенных в России. Теперь, с учетом нового плана, который мы разработали, некоторые неденежные вклады от стран, включая Россию, могут увеличиться. Важно то, что Россия продолжит вносить вклад в проект. Он был стабильным и регулярным, и после встречи с Лихачевым я почувствовал, что в этом есть поддержка российского правительства", - сказал он, отвечая на вопросы журналистов, прибывших на площадку, где строится реактор.

По его словам, руководство проекта стремится "найти пути увеличения неденежных вкладов и сокращения финансовых взносов в обмен на это".

"Вклад России в проект значителен... Россия исторически занимается термоядерным синтезом. Она - важный участник проекта и продолжит им быть", - заключил он.

ИТЭР (ITER, International Thermonuclear Experimental Reactor) – проект создания первого в мире международного термоядерного экспериментального реактора, строящегося усилиями международного сообщества в Провансе (Франция), близ Марселя. Задача проекта заключается в демонстрации научно-технологической осуществимости использования термоядерной энергии в промышленных масштабах, а также в отработке необходимых для этого технологических процессов. Это самый масштабный международный научно-технический проект в истории современности.

Россия строго выполняет свои обязательства и продолжает участвовать в реализации проекта ИТЭР, своевременно изготавливая и поставляя на площадку сооружения реактора компоненты будущей установки, развивая научное сотрудничество со всеми заинтересованными странами.

Российским специалистам поручено производство 25 уникальных систем будущей термоядерной установки, в этом процессе задействовано более 50 ведущих научно-технических учреждений, предприятий и комплексов во многих городах России. Сообщалось, что участие в проекте ИТЭР позволило России, в числе прочего, создать собственную промышленность сверхпроводниковых материалов.

Для справки: Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом* Адрес: *119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24* Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Факсы: +74999494679 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: *Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета* (Национальная ассоциация нефтегазового сервиса 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Вице-премьер РФ Алексей Оверчук встретился с Председателем Совета министров Перу Густаво Адриансеном Олайей.

В ходе визита в Перу, на саммит форума Азиатско-Тихоокеанского экономического сотрудничества (АТЭС), глава российской делегации, Заместитель Председателя Правительства России Алексей Оверчук был принят Председателем Совета министров Перу Густаво Адриансеном Олайей, с которым обсудил современное состояние и перспективы развития торгово-экономических связей Российской Федерации и Республики Перу в двустороннем и многостороннем форматах.

Алексей Оверчук поблагодарил принимающую сторону за эффективное председательство в форуме АТЭС и высокий уровень проведения мероприятий саммита.



Заместитель Председателя Правительства позитивно оценил сфокусированность перуанского председательства на вопросах экономической повестки, включая перспективы формирования зон свободной торговли, опрозрачивание экономики, обеспечение устойчивого роста.

Алексей Оверчук сообщил о готовности российской стороны делиться с перуанскими партнёрами своим опытом в сфере развития чистой энергетики и решения вопросов энергетической безопасности, а также в использовании цифровых технологий, в первую очередь в сфере налогового администрирования, для вовлечения людей в легальную экономику. На переговорах также было уделено внимание вопросам развития двустороннего сотрудничества России и Перу в гуманитарной сфере.

Отмечена важность активизации работы межправительственной комиссии по торгово-экономическому, научно-техническому сотрудничеству и рыболовству.

С учётом членства Российской Федерации в Евразийском экономическом союзе, на площадке которого на наднациональном уровне на основе консенсуса принимаются решения по вопросам развития внешнеторговых отношений, Алексей Оверчук призвал к активизации диалога с Евразийской экономической комиссией в рамках реализации Меморандума о взаимопонимании между ЕЭК и Правительством Республики Перу. (INFOLine, ИА (по материалам Правительства РФ) 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Системный оператор укрепляет связи с китайскими коллегами в рамках инициативы "Один пояс – один путь".

Стажировка в составе международной группы из 26 энергетиков из Европы, Африки, Латинской Америки, стран Азиатско-Тихоокеанского региона прошла в крупнейших городах КНР – Цзинане, Сиане и Гонконге.

Образовательная инициатива в рамках глобального проекта "Один пояс – один путь" реализуется с 2018 года при поддержке Министерства образования КНР и направлена на продвижение новой модели международного сотрудничества с учетом экономико-политических и социальных интересов разных стран и цивилизаций.

Организатором курса выступила Государственная электросетевая корпорация Китая (ГЭК Китая, SGTC) при содействии Гонконгской электрической компании (HK Electric), Сианьского университета Цзяотун и Гонконгского политехнического университета. Координатором проекта стала Международная инженерная школа "Шелковый путь". Проходивший второй год подряд визит представителей Системного оператора в КНР продолжил серию мероприятий по развитию стратегического партнерства с китайскими коллегами и стал еще одним шагом к укреплению двустороннего взаимодействия.

В состав делегации Системного оператора вошли начальник Службы сопровождения рынка ОДУ Сибири Иван Воронов, заместитель главного диспетчера по режимам Новосибирского РДУ Роман Калюжный, заместитель главного диспетчера по режимам ОДУ Урала Андрей Юдин, первый заместитель директора – главный диспетчер Нижегородского РДУ Александр Ионов.

Основной фокус встречи был направлен на обмен передовым опытом по обеспечению надежного функционирования и перспективного развития энергосистем в условиях глобального энергоперехода и интенсификацию международного сотрудничества для совместного поиска ответов на актуальные вызовы нового этапа развития отрасли.

Программа включала цикл лекций и семинаров по вопросам строительства линий электропередачи сверхвысокого класса напряжения на постоянном и переменном токе, развития технологий промышленного накопления электроэнергии, интеграции ВИЭ, внедрения цифровых технологий и искусственного интеллекта.

Кроме того, стажировка предусматривала посещение действующих электросетевых энергообъектов и диспетчерского центра, из которого осуществляется управление энергосистемой Гонконга, а также знакомство с особенностями комплексной системы подготовки специалистов для отрасли на базе университетов в Сиане и Гонконге и Китайского технологического колледжа в Цзинане.

Участники мероприятия посетили действующие научно-исследовательские лаборатории и предприятия, специализирующиеся на производстве электротехнического оборудования и комплектующих.

"ГЭК Китая является одним из мировых лидеров по применению HVDC – высоковольтных линий постоянного тока высокого и сверхвысокого напряжения. Это одна из перспективных технологий для передачи больших объемов электроэнергии на дальние расстояния. Ознакомление с достижениями китайских партнёров в этом вопросе было очень полезным и интересным", – говорит Иван Воронов.

"Среди затронутых на стажировке вопросов особенно хочу отметить тему, связанную с разработкой и внедрением накопителей электроэнергии на базе водородных топливных элементов. Наши китайские коллеги достаточно



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ



серьезно продвинулись в решении этой задачи, было интересно их выслушать и подискутировать", – отмечает Андрей Юдин.

"Стажировка предоставила уникальную возможность ознакомиться как с практическими достижениями в сфере электроэнергетики. В целом поездка оставила глубокие положительные впечатления и стала источником дополнительного профессионального опыта", – резюмирует Александр Ионов.

"Энергосистема Китая – самая крупная по установленной мощности. Взаимодействие с китайскими экспертами позволяет брать на вооружение их уникальный опыт развития энергосистемы, в том числе по управлению энергосистемой с большой долей ВИЭ", – комментирует Роман Калужный.

Для справки: Название компании: *Системный оператор Единой энергетической системы, АО (СО ЕЭС)* Адрес: 109074, Россия, Москва, Китайгородский пр-д, 7, стр. 3 Телефоны: +74956278355; +7(495)6279517; +7(499)2188888 Факсы: +7(495)6279515 E-Mail: secr@so-ups.ru Web: <http://so-ups.ru> Руководитель: *Онадчий Федор Юрьевич, председатель правления (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Эдуард Галеев: "Сотрудничество с Китаем экономически интересно и выгодно". "Реальное время". 15 ноября 2024

ТГК-16 укрепляет связи с Поднебесной на выставке Russia China Expo.

АО "ТГК-16" активно участвует в Международном форуме "РОСТКИ: Россия и Китай — взаимовыгодное сотрудничество". Стенд энергетической компании в составе экспозиции Группы компаний ТАИФ представлен на выставке Russia China Expo в Международном выставочном центре "Казань Экспо". Подробности — в материале "Реального времени".



32 страны, 70 регионов России и 27 административных подразделений КНР

Российско-китайский форум в этом году достиг новых высот. На участие в нем заявили свыше 10 тыс. представителей 32 стран, 70 регионов России и 27 административных подразделений КНР. Одним из значимых событий форума стала выставочная площадка Russia China Expo, стартовавшая одновременно с официальным открытием и самого форума "РОСТКИ: Россия и Китай — взаимовыгодное сотрудничество".

В церемонии приняли участие раис Республики Татарстан Рустам Минниханов, заместитель секретаря комитета КПК Синьцзян-Уйгурского автономного района Хэ Чжунью, полномочный министр посольства КНР в РФ Лю Цзюнь, губернатор Кировской области Александр Соколов и другие гости.

Рустам Минниханов подчеркнул, что благодаря целенаправленным усилиям руководителей России и Китая существует отличная возможность активизировать сотрудничество на межрегиональном уровне.

— Совсем недавно в Казани состоялся саммит БРИКС, в котором участвовала высокая китайская делегация во главе с председателем КНР господином Си Цзиньпином. Основные мероприятия прошли в этом выставочном комплексе. Прошедшая теплая встреча лидеров наших стран стала хорошим импульсом к открытию новых горизонтов российско-китайского сотрудничества, — сказал раис Татарстана.

Он отметил, что текущий форум будет увлекательным и полезным для всех участников.

— В рамках форума организована выставка Russia China Expo, которая представляет крупные российские и китайские инвестиционные и инфраструктурные проекты, презентации технологических решений. Мы ожидаем конкретных договоренностей и подписания взаимовыгодных соглашений между российскими и китайскими компаниями, — подчеркнул Рустам Минниханов.

Преимущества Китая — в сроках изготовления

Практическую ценность выставки отмечают и непосредственные участники.

ТГК-16 презентовала себя в рамках объединенного стенда Группы компаний ТАИФ, который по традиции был одним из центральных объектов экспозиции выставки.

— Цель — наладить новые контакты и укрепить уже имеющиеся. Мы последние несколько лет очень активно работаем с Китаем. Закупаем запасные части, оборудование, технологии. Соотношение цена — качество нас устраивает. Сроки изготовления, гибкость партнеров, готовность подстраиваться нашим требованиям — все на достаточно высоком уровне, поэтому сотрудничество с Китаем экономически интересно и выгодно, — объяснил интерес энергетиков к форуму Эдуард Галеев.

По словам энергетика, компания в Китае закупает насосы, двигатели, запасные части к генерирующему, турбинному оборудованию. При этом эти составляющие не являются критическими для оборудования ТЭЦ. Как рассказал спикер, выбор Китая в их случае обоснован быстрыми сроками изготовления.

— Наши российские предприятия тоже могут их изготовить, но, к сожалению, сроки нас не всегда устраивают. Сейчас идет массовое строительство новой генерации, замена устаревшего оборудования на новое, поэтому заводы Российской Федерации сильно перегружены. Чтобы ускорить работы, мы вынуждены покупать это оборудование у китайских партнеров. Сроки не ждут, у нас очень большая программа модернизации, наращивание мощностей



нефтехимических предприятий, которые являются нашим потребителями. Мы должны соответствовать их требованиям и темпу роста, — говорит Эдуард Галеев.

Акцент в своей презентации энергетики сделали на модернизации мощностей.

В 2019 и 2020 годах АО "ТГК-16" приняло участие в конкурентных отборах проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (программа КОММод). По их результатам шесть проектов модернизации оборудования компании прошли отбор. Среди них пять проектов суммарной мощностью 467 МВт на Нижнекамской ТЭЦ-1 и один проект мощностью 50 МВт на Казанской ТЭЦ-3. Ввод модернизированных мощностей и начало эксплуатации планируются в период с 2025 по 2028 год. В результате завершения модернизации по программе КОММод будет проведено обновление оборудования суммарной мощностью 517 МВт. Инвестиции в проекты модернизации в 2024–2028 годах составят более 10 млрд руб.

Для справки: Название компании: ТГК-16, АО Адрес: 420015, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Пушкина, зд. 80, офис 311 Телефоны: +78432037559 Факсы: +7(843)2037512 E-Mail: office@tgc16.ru Web: <https://www.tgc16.ru/> Руководитель: Галеев Эдуард Геннадьевич, генеральный директор; Гиззатуллин Руслан Загитович, председатель Совета директоров ([Реальное время](#) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Зарубежные новости

Узбекистан планирует создать единую платформу для торговли электроэнергией в Центральной Азии.

В Ташкенте на Днях Европейской экономики заместитель министра энергетики Узбекистана Умид Мамадаминов анонсировал создание единой платформы для торговли электроэнергией в Центральной Азии. Этот проект реализуется при поддержке Всемирного банка и других международных организаций. Ожидается, что в ближайшие годы будет создан рынок, который позволит эффективно сбалансировать энергосистему региона, сообщает Кабарлар.

Страны Центральной Азии обладают уникальными энергетическими ресурсами. Например, Кыргызстан и Таджикистан имеют значительные гидроэнергетические возможности, которые могут быть эффективно интегрированы с возобновляемыми источниками энергии, развиваемыми в Узбекистане. Создание единой платформы позволит странам региона обмениваться излишками энергии и обеспечивать стабильность поставок.

Эксперты считают, что такая инициатива станет основой для долгосрочного сотрудничества и укрепления энергетической безопасности в Центральной Азии. Это особенно важно в условиях растущих потребностей в энергии и необходимости перехода на более устойчивые источники. Напомним, что еще в 2019 году обсуждались планы создания оптового рынка электроэнергии, который позволил бы Узбекистану восполнять дефицит для поставок в Афганистан, а производителям продавать излишки.

Таким образом, создание единой платформы для торговли электроэнергией может стать важным шагом к интеграции и устойчивому развитию энергетической инфраструктуры в регионе. (EenergyMedia 18.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Румынская компания заключила контракт на строительство двух блоков АЭС.

Представители румынской компании Nuclearelectrica и консорциума американских, канадских и итальянских компаний подписали контракт о строительстве третьего и четвертого блоков АЭС в Чернаводэ (уезд Констанца) на полях 29-й конференции сторон Рамочной конвенции ООН об изменении климата (COP-29) в Баку. Об этом сообщило Министерство энергетики Румынии.

"Это важнейший проект в румынском энергетическом секторе за последние десятилетия, - заявил министр энергетики Себастьян Бурдужа. - Вместе с крупнейшими международными партнерами мы реализуем его до 2031-2032 годов".

"Два новых реактора будут означать дополнительную установленную мощность более 1 400 Мвт в Чернаводэ, увеличение ежегодного производства энергии в Румынии более чем на 11 млн МВт/ч в течение, по крайней мере 30 лет, более 19 тыс. хорошо оплачиваемых рабочих мест и сокращение выбросов углекислого газа минимум на 10 млн тонн ежегодно", - отметил министр.

Третий и четвертый блоки АЭС в Чернаводэ обеспечат количество энергии, необходимое для ежегодного потребления сегодня 7 млн домохозяйств, указывается в сообщении румынского Минэнерго. После завершения проекта через 7-8 лет Румыния будет обеспечивать более 30% своих потребностей в энергии за счет ядерной энергетики.

Nuclearelectrica - национальная компания по производству электрической и тепловой энергии, а также ядерного топлива, в которой 82,5% акций принадлежит государству. Компания является оператором АЭС в Чернаводэ с двумя действующими энергоблоками, созданными по канадской технологии Candu, которые вырабатывают 20% электроэнергии Румынии. (Национальная ассоциация нефтегазового сервиса 16.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)