

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>Балаковский "Фойт Гидро" пополнил группу компаний "Тяжмаш". "Обозрение (Самара)". 4 августа 2025</i>	<i>4</i>
Государственное регулирование	6
<i>Правительство РФ уточнило порядок реализации энергетических проектов в новых регионах</i>	<i>6</i>
<i>Нет предела этой мощности. "КоммерсантЪ". 5 августа 2025</i>	<i>6</i>
Отраслевые мероприятия.....	8
<i>Камчатка станет мировым центром обсуждения вопросов устойчивой энергетики.....</i>	<i>8</i>
Инвестиционные проекты.....	9
Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций.....	9
<i>"Россети" в 2025 году в полтора раза увеличат инвестиции в сетевую инфраструктуру Нижегородской области.</i>	<i>9</i>
<i>Новосибирская область выделит почти 1,5 млрд руб. на инфраструктуру Академпарка.</i>	<i>9</i>
<i>"Россети Новосибирск" направили на модернизацию электросетей 1,9 млрд рублей.</i>	<i>10</i>
<i>На Бийскую ТЭЦ прибыл новый силовой трансформатор (Алтайский край).....</i>	<i>11</i>
<i>Группа СВЭЛ начала отгружать оборудование для электрификации дальневосточных участков БАМа (Хабаровский край).....</i>	<i>11</i>
Новости федеральных компаний.....	13
Новости Госкорпорации Росатом.....	13
<i>Курская область продолжит развивать сотрудничество с компанией "Росатом Энергосбыт".....</i>	<i>13</i>
<i>Белгородские теплоэнергетики завершили капитальный ремонт котла Губкинской ТЭЦ.....</i>	<i>13</i>
<i>Замгендиректора Госкорпорации Росатом по экономике и финансам Илья Ребров — о том, как решать задачи при недостатке финансирования. "Страна Росатом". 4 августа 2025</i>	<i>14</i>
Новости РусГидро.....	17
<i>На Саратовской ГЭС успешно завершен капитальный ремонт гидроагрегата № 9.....</i>	<i>17</i>
<i>Новосибирская ГЭС подвела итоги производственной деятельности за первое полугодие 2025 года.....</i>	<i>17</i>
<i>Интеллектуальные приборы учёта электроэнергии устанавливают в Приморье.....</i>	<i>18</i>
Региональные новости электроэнергетических компаний.....	19
Новости компаний СЗФО	19
<i>Системы автоматического управления Маткожненской и Выгостровской ГЭС в Карелии подтвердили свою эффективность на испытаниях.....</i>	<i>19</i>
<i>ТГК-1 повысила надёжность работы Подужемской ГЭС в Кемском районе Карелии.....</i>	<i>19</i>
<i>"Россети Ленэнерго" отремонтировали более 1800 подстанций и свыше 2400 км ЛЭП в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.</i>	<i>20</i>
Новости компаний ЦФО.....	21
<i>"Россети Московский регион" повысили надёжность электроснабжения более 10 тысяч жителей в округах Истра и Рузский на западе Подмосквья.</i>	<i>21</i>
<i>Тамбовская сбытовая компания перешла на отечественное программное обеспечение РЕД СОФТ.....</i>	<i>21</i>
<i>"Россети Центр и Приволжье" обеспечили электроэнергией более 2500 новых потребителей во Владимирской области в первом полугодии 2025 года.....</i>	<i>22</i>
Новости компаний ЮФО.....	24
<i>"Россети Кубань" отремонтировали 40 км ЛЭП в центральных районах Кубани.....</i>	<i>24</i>
<i>"Россети Кубань" повысили надёжность электроснабжения 40 тыс. жителей Кавказского района.....</i>	<i>24</i>
<i>Объём полезного отпуска электроэнергии "Россети Юг" с начала 2025 года превысил 12 млрд кВт*ч.....</i>	<i>25</i>
<i>Специалисты "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" повысят надёжность электроснабжения жителей пос. Южный в Волгограде.....</i>	<i>25</i>
Новости компаний СКФО	26
<i>"Россети Северный Кавказ" стали единственным поставщиком электроэнергии в Каспийске (Республика Дагестан).....</i>	<i>26</i>
Новости компаний ПФО.....	27
<i>Филиал ПАО "Россети" модернизирует парк выключателей на восьми подстанциях Нижегородской области.....</i>	<i>27</i>



Новости компаний УФО.....28

В Югре повышена надежность электроснабжения Западно-Сургутского месторождения нефти.	28
"Россети Урал" – "Екатеринбург" повысили надёжность и качество электроснабжения двух районов столицы Урала.	28
"Россети Урал" – "Екатеринбург" обеспечили резервное электроснабжение Уральского государственного юридического университета.	28

Новости компаний СФО.....30

"Россети Сибирь" направят около 700 миллионов рублей на подготовку энергообъектов Алтайского края к зиме.	30
"Россети Сибирь" направят более 130 миллионов рублей на ремонты энергообъектов Республики Алтай.	30
На Новосибирской ТЭЦ-4 капитально ремонтируют котел.	31
Рексофт модернизирует АСДУ Управления высоковольтных сетей АО "НТЭК".	31

Прочие новости.....33

Новости инжиниринговых компаний и поставщиков оборудования.....33

"Софтлайн Решения" помогла проектному институту "Средневолжскэлектропроект" внедрить российское решение для трехмерного проектирования Renga Professional.	33
---	----

Региональные новости.....35

Летние ремонтные программы предприятий электроэнергетики выполнены уже на 70 процентов (Ивановская область).	35
---	----

Возобновляемая энергетика РФ.....36

Администратор торговой системы подвел итоги дополнительного отбора проектов по строительству генерирующих объектов на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в 2025 году.	36
В Дербентском районе Дагестана строят солнечную электростанцию за 6,2 млрд рублей.	36
Глава Минэкономразвития Максим Решетников: работу по регуляции норм углеродной нейтральности завершат нескоро.	37
Глава Минэкономразвития РФ Максим Решетников: Россия готова предложить продукцию с низким углеродным следом.	37
Якутия задумалась о проведении эксперимента по достижению углеродной нейтральности.	37
Солодов: на Камчатке в ближайшие 10 лет доля зеленой энергетики вырастет до 42%.	38
В Сахалинской области создадут морскую карбоновую ферму в 2025 году.	38
Хевел совместно с InSkyRobotics реализует проект по разработке систем очистки солнечных модулей для повышения их эффективности.	39
Разработаны материалы для новых видов накопителей энергии.	39

Возобновляемая энергетика мира.....41

Солнечные и ветровые станции обеспечили 17% электроэнергии в Узбекистане в июле.	41
Украина совместно с норвежско-турецкими партнерами планирует размещение плавучей СЭС в Житомире.	41
Dongfang впервые отгрузила лопасти ветрогенератора 26 МВт длиной 153 метра.	42

Международные проекты.....43

В Казахстане 8 августа состоится запуск строительства Россией первой в стране АЭС.	43
"Росатом" ведет работу по выпуску облигаций в юанях и исламских облигаций, отобран ряд компаний для выхода на IPO.	43
На блоке №1 АЭС "Руппур" в Бангладеш успешно выполнена продувка паропроводов свежего пара в турбинном отделении.	44
"Юнител Инжиниринг" завершил поставку ключевого оборудования для АЭС "Руппур".	44

Зарубежные новости.....46

МЭКС переходит в активную фазу: Заместитель Премьер-министра Казахстана Канат Бозумбаев обозначил ключевые ориентиры перед Проектным офисом.	46
ЕС заплатил триллион евро за отказ от российской энергии.	46
ЕК одобрила проект соглашения между Словакией и США в атомной энергетике.	46
Стоимость строительства АЭС Sizewell C в Великобритании может достичь 100 млрд фунтов.	47
На 5-м энергоблоке АЭС "Фукусима-1" начали извлекать топливные стержни (Япония).	48



Общие новости

Влияние экономического и политического кризиса на отрасль

Балаковский "Фойт Гидро" пополнил группу компаний "Тяжмаш". "Обозрение (Самара)". 4 августа 2025

Сызранский машиностроительный холдинг "Тяжмаш" выкупил у немецкого концерна Voith предприятие в Саратовской области — ООО "Фойт Гидро", завод по производству гидротурбинного оборудования.

Сделка закрыта в июле 2025 года, условия приобретения не раскрываются.

ГК "Тяжмаш" — крупный российский машиностроительный холдинг. Основные производственные активы находятся в Сызрани, флагманская компания — АО "Тяжмаш", выручка которой в 2024 году составила около 35 млрд рублей, чистая прибыль — 7 млрд рублей. Среди основных направлений — проектирование, производство, доставка и монтаж оборудования для ГЭС, ТЭЦ, атомных электростанций, металлургических и горно-обогатительных комбинатов, наземных комплексов космодромов и судостроительных верфей. Президент — Андрей Трифонов, депутат Государственной думы.

Voith — немецкий концерн, принадлежащий семье Фойт. Одно из основных направлений — производство оборудования для гидроэлектростанций. Годовая выручка превышает 5 млрд евро, присутствует в 60 странах мира. ООО "Фойт Гидро" работает с августа 2013 года. Запускалось как совместное предприятие ПАО "РусГидро", российского федерального оператора ГЭС, и концерна Voith. Строительство завода началось в 2016 году, предполагалось, что оборудование, произведенное на нем, будет использоваться при модернизации Саратовской ГЭС. И "Фойт Гидро", и Саратовская ГЭС располагаются в Балакове. ПАО "РусГидро" вышло из состава учредителей в 2019 году, концерн Voith распределил уставный капитал между своими компаниями — VNH Auslandsbeteiligungen GmbH и VNH Europa Auslandsbeteiligungen GmbH.

ООО "Фойт Гидро" в 2021-2022 годах генерировало выручку на уровне 2 млрд рублей. Затем начало терять обороты — выручка упала до 1,2 млрд рублей в 2023-м и 0,3 млрд рублей в 2024 году. Параллельно снижается и среднесписочная численность персонала — со 105 человек в 2021 году до 60 в 2024-м, согласно данным "СПАРК-Интерфакса".

Предприятие системно убыточное, в 2018-2023 годах оно стабильно работало в минус. По итогам 2024-го зафиксирована чистая прибыль в 169 млн рублей, но она, судя по всему, "бумажная". Компания получила так называемые прочие доходы в размере 440 млн рублей, главным образом, за счет списания задолженности в размере 403 млн. В отчетности "Фойт Гидро" содержится информация о том, что концерн Voith в январе 2024 года "простил" авансов на 393 млн рублей.

Главный подводный камень "Фойт Гидро" — относительно низкие объемы производства. В успешные 2021-2022 годы выручка от продажи собственной продукции составила только 65 млн рублей, в 2022-м — 325 млн рублей. Выручку в основном формировали продажа товарно-материальных ценностей и оказание услуг, то есть де-факто на "Фойт Гидро" заводилось оборудование, выпущенное на других предприятиях концерна Voith, которое потом монтировалось.

В 2024 году выручка от продажи собственной продукции составила всего 260 млн рублей. На 2025 год, согласно пояснительной записке к отчетности, планируется увеличить этот показатель на 50%, до 392 млн. То есть говорить о том, что "Тяжмаш" покупает готовый бизнес, способный генерировать за счет своей продукции выручку на миллиарды рублей, не приходится.

Сумма и параметры сделки не раскрываются. Запрос "СО", отправленный на "Тяжмаш", остался без ответа. "По данным СПАРК, на 2024 год активы компании составили около 2,06 млрд рублей, при этом долговая нагрузка отсутствует, а капитал и резервы — 1,82 млрд рублей. Факт отсутствия заемных средств указывает на сильную финансовую позицию. Предварительная оценка стоимости актива методом чистых активов дает ориентир в диапазоне от 1,5 млрд рублей, если имеются проблемы с доходностью или убыточность, до 3,2 млрд рублей — если актив обладает уникальными технологиями или стабильными госконтрактами", — комментирует Дмитрий Цибизов, генеральный директор консалтинговой группы DSTS.biz. По его мнению, "сделка, скорее всего, состоялась с минимальным дисконтом или небольшой премией к балансовой стоимости". Цибизов отмечает, что сформировался тренд — "на фоне санкционного давления все больше промышленных активов, ранее



контролируемых через иностранные структуры, возвращаются под контроль российских компаний". Среди потенциальных подводных камней — "возможная потеря управленческих и технологических компетенций, если они были завязаны на иностранного партнера", "возможное обнуление части контрактов или сложности с импортными компонентами".

"С юридической точки зрения, сделки M&A (от англ. mergers and acquisitions — "слияния и поглощения") с участием российского и иностранного юридического лица — это "осложнение" договора иностранным элементом, что приводит к наличию дополнительных рисков, подлежащих оценке в процедуре due diligence. Основной риск при объединении компаний — это возможность признания сделки M&A недействительной в течение значительного времени (срока исковой давности), что влечет за собой обязанность ее сторон возвратить все полученное по сделке", — говорит Евгений Самсонов, адвокат адвокатского бюро "Яблоков и партнеры".

В социальных сетях "Тяжмаша" есть информация о покупке "Фойт Гидро": сообщается, что "присоединение к сызранскому предприятию стало логичным шагом в укреплении производственной базы и расширении компетенций предприятия в области создания гидротурбинного оборудования", а также, что "переход завода "Фойт Гидро" под контроль "Тяжмаша" открывает новые перспективы: консолидацию инженерной и производственной экспертизы, более гибкое управление ресурсами, расширение номенклатуры и оперативное реагирование на запросы отрасли".

"Фойт Гидро" в 2024 году "выполняло работы по доработке гидротурбинного оборудования по договорам с АО "Тяжмаш" для Саратовской ГЭС".

Компании объединяет не только сотрудничество, у них был и полноценный бизнес-конфликт. В 2019 году "Тяжмаш" претендовал на господряд с ООО "Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкесии" ("дочка" ПАО "Росгидро"), в рамках которого следовало освоить 1,3 млрд рублей. Подряд разыгрывался с аукциона, на который заявили четыре компании. Конкурсная комиссия отклонила три заявки, но "Тяжмаш", чьи документы оказались в порядке, контракт не получил. Вместо этого закупку признали несостоявшейся, а контракт подписали в марте 2020 года с "Фойт Гидро" как с единственным поставщиком. "Тяжмаш" вышел в суд с иском, в котором требовал признать подписанный договор недействительным, но получил отказ.

Ирония судьбы в том, что выполнить подряд "Фойт Гидро" не смог: на момент сдачи материала контракт продолжал оставаться в стадии "исполнение" в ЕИС "Закупки". ООО "Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкесии" даже вышло в суд, в рамках которого требовало выплатить неустойку в 306 млн рублей. В итоге удалось подписать мировое соглашение, в котором неустойку снизили до 57 млн рублей, среди причин — "длительные партнерские отношения" между "Фойт Гидро" и организациями группы "РусГидро". Закрывать подряд, видимо, теперь придется ГК "Тяжмаш".

ДМИТРИЙ ЦИБИЗОВ, генеральный директор консалтинговой группы DSTS.biz

Сделка по покупке ООО "Фойт Гидро" "Тяжмашем" — пример усиливающегося тренда на возврат промышленных активов с участием иностранного капитала под российскую юрисдикцию. Это отражает стратегический поворот к усилению контроля над критической инфраструктурой и производственными мощностями.

Для справки: Название компании: ТЯЖМАШ, АО (ИНН 6325000660) Адрес: 446010, Россия, Самарская область, Сызрань, ул. Гидротурбинная, 13 Телефоны: +78464378109; +78464378999; +78464977577 E-Mail: info@tyazhmash.com; market@tyazhmash.com; sale@tyazhmash.com Web: <https://www.tyazhmash.com/> Руководитель: Ларионов Роман Михайлович, генеральный директор (Обозрение (Самара) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



ООО «Фойт Гидро»

- Зарегистрировано 19 августа 2013 года по адресу: г. Балаково, шоссе Подсосенское, зд. 70

- Основной вид деятельности - производство гидравлических турбин и водяных колес

- Владелец - АО «Тяжмаш» (100%)

- Генеральный директор - Василий Исаев

Выручка

- 2022 год - 2046 млн рублей

- 2023 год - 1234 млн рублей

- 2024 год - 270 млн рублей

Чистая прибыль

- 2022 год - минус 46 млн рублей

- 2023 год - минус 65 млн рублей

- 2024 год - 169 млн рублей

Источник: «СПАРК-Интерфакс»



Государственное регулирование

Правительство РФ уточнило порядок реализации энергетических проектов в новых регионах.

Кабинет министров утвердил новые положения о реализации инвестиционных инициатив в энергетике новых субъектов, включая механизм формирования тарифов и процедуры согласования инвестиционных программ, сообщило правительство РФ.

Согласно постановлению 1086 от 24 июля 2025 года стоимость электроэнергии для граждан и аналогичных групп потребителей в новых субъектах устанавливается исходя из коэффициента роста тарифов, величина которого должна соответствовать графику постепенного увеличения и составлять не менее предусмотренного уровня.

До начала 2028 года инициативы производителей электроэнергии, предполагающие реализацию проектов в новых субъектах, проходят согласование с Минэнерго и ФАС.

При корректировке инвестиционной программы участник энергетического рынка обязан опубликовать данные о проекте и сопроводительные документы. Исключение составляет внесение изменений по указанию правительства, когда публикация не требуется. Подобные корректировки согласовываются с Минэнерго и ФАС.

Из нормативного акта исключена обязательность рассмотрения и одобрения предложений координационных штабов по развитию энергетики.



Для справки: Название компании: Правительство Российской Федерации Адрес: 103274, Россия, Москва, Краснопресненская наб., 2, стр. 2 Телефоны: +7(495)6055329; +7(495)6055243; +7(495)9854280; +7(495)9854444 Факсы: +7(495)6055362 E-Mail: duty_press@aprf.gov.ru Web: <http://government.ru> Руководитель: Мишустин Михаил Владимирович, Председатель Правительства (GisProfi 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Нет предела этой мощности. "Коммерсантъ". 5 августа 2025

Микрогенерации помогут покрыть энергодефицит в отдельных регионах

Минэнерго подготовило поправки в закон "Об электроэнергетике", которые дадут правительству право увеличить объем выдачи электроэнергии в сеть объектами микрогенерации. Сегодня установкам разрешено выдавать в сеть до 15 кВт, предельное значение может быть увеличено до 150 кВт. Такая мера может быть эффективна на юге России, где прогнозируется энергодефицит, считают аналитики.

Правительство может получить право увеличить предельное значение выдачи объема электроэнергии объектами микрогенерации в сеть с текущих 15 кВт. Это следует из проекта изменений в закон "Об электроэнергетике", опубликованного Минэнерго.

Как говорится в пояснительной записке, изменение предела может быть эффективно для частичного покрытия прогнозируемых энергодефицитов в отдельных частях энергосистемы РФ. Техническое ограничение на присоединение микрогенерирующих установок к распределительным сетям классом напряжения не более 1 кВ предлагается сохранить.

Механизм поддержки микрогенерации, функционирующей в том числе на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ), был запущен в 2021 году. Он предусматривает возможность взаимозачета объемов потребления из сети и выдачи выработанной электроэнергии в сеть: чем больше генератор выдаст в сеть киловатт-часов, тем меньше придет счет за электроэнергию. Излишки электроэнергии владельцы объектов микрогенерации могут продавать энергосбытовой компании, для этого также необходимо подать заявку на технологическое присоединение (ТП).

Как рассказали собеседники "Ъ", в апреле правительство утвердило план мероприятий по стимулированию развития микрогенерации ВИЭ (документ есть у "Ъ"). Вероятно, речь идет об увеличении предельного значения выдачи объема электроэнергии до 150 кВт.

В Минэнерго сообщили "Ъ", что поправки позволят более оперативно и гибко реагировать на технологические достижения в этой области, в том числе связанные с увеличением мощностных характеристик современных микрогенерирующих установок. Однако доля солнечной генерации в общем объеме электроэнергии, производимой в России, незначительна, добавили в министерстве.

В Ассоциации развития возобновляемой энергетики (АРВЭ) предлагают увеличить предельную величину выдачи объектом микрогенерации мощности в сеть с 15 до 150 кВт, говорит руководитель по отраслевому регулированию АРВЭ Татьяна Князева. По ее словам, это позволит сформировать спрос в сегменте микрогенерации со стороны средних по мощности потребителей, которые потенциально могут быть более заинтересованы в эксплуатации таких генерирующих объектов. Увеличение предельной величины выдачи объектом мощности может быть эффективно в вопросе предотвращения дефицита электроэнергии в Объединенной энергосистеме (ОЭС) Юга, добавляет госпожа



Князева. Пока, отмечают в АРВЭ, оформили ТП к сетям и заключили договор с гарантирующими поставщиками владельцы объектов микрогенерации общей мощностью 10 МВт. Но пересмотр предела может изменить эту ситуацию, считает Татьяна Князева.

В Ассоциации малой энергетики отмечают, что снятия ограничения недостаточно. Необходимо также исключить избыточные мероприятия по ТП со стороны сетевых организаций, сократить сроки выполнения ТП, а также ввести обязательную покупку электроэнергии сетевыми организациями для компенсации потерь от распределенных объектов генерации, указывают в ассоциации. Там отметили, что на фоне роста потребления и дефицита электроэнергии из централизованных источников по приемлемой цене спрос на распределенную генерацию увеличивается.

Продакт-менеджер по возобновляемым источникам энергии Smartwatt Николай Бабинов считает, что снять ограничение можно поэтапно, сначала увеличив его до 30–50 кВт, что позволило бы владельцам частных домов и небольших предприятий полноценно закрывать собственные потребности и эффективно использовать избытки электроэнергии. "Это пошло бы на пользу южным регионам, где высок потенциал солнечной генерации", — говорит эксперт. В северных субъектах, таких как Якутия или Чукотка, по его словам, подобная мера тоже была бы полезна, так как генерация на месте здесь экономически выгоднее, чем доставка энергии с помощью традиционных линий электропередачи. Объем солнечной микрогенерации в России господин Бабинов оценивает в 350–400 МВт суммарной установленной мощности. (Коммерсантъ 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Отраслевые мероприятия

Камчатка станет мировым центром обсуждения вопросов устойчивой энергетики.

С 5 по 7 августа 2025 года в рамках форума "Экосистема. Заповедный край" на Камчатке пройдет сессия ЭСКАТО ООН по устойчивому энергетическому развитию.

Во главе с директором Департамента по энергетике Хунпэн Лю в дискуссии примут участие представители ЭСКАТО ООН (Экономическая и социальная комиссия ООН для Азии и Тихого океана). Участниками мероприятия станут делегаты более чем из 15 стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

С российской стороны на мероприятии выступят представители МИД России, Российского энергетического агентства Минэнерго России, Госкорпорации "Росатом", а также профильные эксперты.

"Выбор Камчатки в качестве площадки для Диалога ЭСКАТО глубоко символичен и стратегически важен. Этот регион наглядно демонстрирует как сложности энергоснабжения удалённых территорий, так и огромный потенциал, в частности, геотермальной энергии. Обсуждать пути обеспечения всеобщего доступа к современной энергии (ЦУР 7) именно здесь, — значит фокусироваться на реальных проблемах и искать работающие решения, которые можно масштабировать на другие районы АТР", — отметил директор Департамента по энергетике ЭСКАТО ООН Хунпэн Лю.

В рамках тематической сессии будет предоставлена платформа для правительств, партнёров в области развития, региональных организаций, представителей частного сектора и сообществ для углубленного обсуждения ускорения энергодоступа в труднодоступных районах.

"Уже в четвёртый раз на Камчатке пройдет Всероссийский форум "Экосистема. Заповедный край" на базе Всероссийского экологического центра "Экосистема" — проект от Росмолодёжь, с международным участием. Нам есть, что показать миру, и какими практиками в области экологии обменяться с молодёжью разных стран. Программа насыщена изучением передовых технологий в сфере возобновляемой энергетики, а также посещением действующих объектов геотермальной энергетики Камчатки. Особое внимание уделено практической составляющей — на площадке форума будет работать полевая экспериментальная лаборатория с профессиональным оборудованием, где участники смогут обрабатывать данные и углублять навыки после походов и выездных исследований", — отметила программный директор форума "Экосистема. Заповедный край" Екатерина Емец.

Это масштабное событие соберёт 600 участников из всех регионов России в возрасте от 14 до 35 лет. На площадке форума встретятся молодые экологи, биотехнологи, инженеры, педагоги, экоактивисты, студенты, предприниматели и представители юннатского движения, чтобы вместе формировать устойчивое, экологичное будущее нашей страны. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Камчатского края) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты

Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций

"Россети" в 2025 году в полтора раза увеличат инвестиции в сетевую инфраструктуру Нижегородской области.

Губернатор Нижегородской области Глеб Никитин и Генеральный директор ПАО "Россети" Андрей Рюмин провели рабочую встречу, на которой обсудили развитие сетевого комплекса, подготовку к отопительному сезону, реализацию подписанного ранее регуляторного соглашения.

"Создание возможности для новых технологических подключений, повышение надежности системы энергоснабжения – это стратегический вопрос для развития территорий. Проект, который реализуется сегодня в районе Ольгино и Новинки, полностью покрывает потребности этих территорий в магистральных мощностях.

По аналогии с ним планируем также улучшить энергоснабжение потребителей в районе онкоцентра и больницы Семашко с учетом планов по созданию здесь крупного медицинского кластера", – отметил Глеб Никитин.

"Промышленность Нижегородской области активно развивается, в том числе за счет высокотехнологичных предприятий, увеличивается количество рабочих мест. Особое внимание уделяется социальной политике, поддержке семей, где одним из приоритетов является жилищное строительство. Это требует своевременной модернизации и развития электросетевой инфраструктуры. В 2025 году планируем инвестировать в регион свыше 14 миллиардов рублей", – подчеркнул Андрей Рюмин.

В 2025 году будет реализовано более 10 тысяч договоров на технологическое присоединение потребителей. Ключевыми задачами на ближайшие два года является строительство двух подстанций 110 кВ для электроснабжения почти 650 тысяч кв. метров жилья в нижегородской агломерации. Завершится реконструкция энергообъекта 220 кВ, который питает юго-восток столицы региона, Богородский и Кстовский районы, где проживает около 400 тысяч человек и работает более 200 крупных предприятий.

В первом полугодии 2025 года в распределительном комплексе Нижегородской области более чем на 40% улучшены показатели надежности электроснабжения потребителей. В соответствии с графиком реализуются мероприятия по подготовке к отопительному сезону. Запланированный объем финансирования программы технического обслуживания и ремонта Группы "Россети" в регионе в текущем году составляет более 3 млрд рублей, что на 17% выше показателя прошлого года.



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 (INFOline, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Новосибирская область выделит почти 1,5 млрд руб. на инфраструктуру Академпарка.

Правительство Новосибирской области выделит 1,472 млрд рублей бюджетных инвестиций АО "Технопарк Новосибирского Академгородка" (управляющая компания технопарка новосибирского Академгородка, Академпарка) на строительство объектов инфраструктуры, соответствующие постановления размещены на сайте областного правительства.



Согласно первому постановлению, региональные власти в 2025-2027 годах должны выделить 65,817 млн рублей на разработку проектно-сметной документации и строительство сетей электроснабжения мощностью 6 МВт для объекта на улице Академика Будкера. Предельная стоимость сетей - 413,459 млн рублей. Срок ввода объекта - четвертый квартал 2027 года.

На развитие инфраструктуры на площадке по улице Инженерной областные власти в 2025-2025 годах выделяют 1,407 млрд рублей, согласно второму постановлению. Планируется строительство здания N1 "Центров коллективного пользования" технологического парка (блок "В") с выносом 220ВЛ. Общая площадь более 11,6 тыс. квадратных метров, стоимость объекта превысит 1,9 млрд рублей, ввод намечен на также четвертый квартал 2027



года. Инвестиции будут выделены и на первый этап реконструкции подстанции "Академическая" мощностью 49МВт, он завершится в конце 2025 года. Стоимость работ - 10 млн рублей.

Таким образом, общая сумма вложений превысит 1,472 млрд рублей. Бюджетные инвестиции будут предоставлены путем приобретения выпущенных дополнительных акций Академпарка.

Ранее в апреле 2025 года АО "Технопарк Новосибирского Академгородка" и ООО "Реалстрой" (Красноярск) заключили контракт на строительство здания N1 "Центров коллективного пользования" технологического парка (блоки "А", "Б") за 2,447 млрд рублей.

Здание возводится в рамках реализации первого этапа масштабного инвестиционного проекта "Развитие инфраструктуры Технопарка на период 2021-2027". Объект общей площадью 16,88 тыс. кв. метров расположится на 12 надземных и одном подземном этажах. В разрешении на строительство, выданном мэрией Новосибирска, говорится, что в здании будет 305 нежилых помещений.

Подрядчик должен выполнить работы в течение 643 дней с даты подписания контракта.

Как ранее сообщалось, в конце декабря 2024 года совет по инвестициям Новосибирской области одобрил создание многофункционального комплекса в рамках развития инфраструктуры научно-технологического парка новосибирского Академгородка. Его планируется возвести на ул. Инженерной до 2030 года.

Инвестиции в проект составляют более 1,67 млрд рублей. Общий объем капитальных вложений, с учётом привлеченных частных инвестиций может, по оценке застройщика, превысить 10 млрд рублей. Согласно презентации Академпарка, многофункциональный центр расположится на 32 этажах, он будет включать новые производственные лаборатории, офисы, гостиницу и подземную стоянку.

Как сообщалось, в начале 2022 года началась реализация проекта развития технопарка, строительство второй очереди помещений для резидентов - пяти новых зданий суммарной площадью более 65 тыс. кв. метров, завершить его планируется в 2027 году.

Академпарк начал работать в 2006-2007 годах, он располагается в Советском районе Новосибирска (Академгородок), занимается генерацией, развитием инновационных проектов и коммерциализацией научных разработок. Общий объем инвестиций, направленных с 2007 года на его создание и развитие, составил около 14 млрд рублей, в том числе 6,35 млрд рублей бюджетных, остальное - средства частных инвесторов.

Для справки: Название компании: Технопарк Новосибирского Академгородка, АО (Академпарк, АО) Адрес: 630090, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Николаева, 12 Телефоны: +7(383)3449313 E-Mail: info@academpark.com Web: <https://academpark.com> Руководитель: Верховод Дмитрий Бенидиктович, генеральный директор (Интерфакс - Россия 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Новосибирск" направили на модернизацию электросетей 1,9 млрд рублей.

За 1 полугодие 2025 года "Россети Новосибирск" ввели в эксплуатацию 156 км линий электропередачи (ЛЭП) и десятки подстанций суммарной мощностью свыше 87 МВА, что на 33 % превышает уровень за 6 месяцев прошлого года. В модернизацию электросетевого комплекса региона компания уже инвестировала почти 1,9 млрд рублей.

"Реализация масштабной инвестиционной программы системообразующей территориальной сетевой организации региона сосредоточена по двум основным направлениям: повышение надежности электроснабжения за счет реконструкции и модернизации энергообъектов, а также создание электросетевой инфраструктуры для новых потребителей.

В этом году продолжается реконструкция высоковольтных подстанций 110 кВ "Юрьевская" и "Железнодорожная" с увеличением трансформаторной мощности. Модернизация центров питания позволит увеличить их мощность суммарно на 48 МВА, за счет чего будет обеспечена возможность выделения дополнительной мощности тяговой подстанции.

Кроме реконструкции действующих центров питания, "Россети Новосибирск" ведут активное строительство и новой подстанции 110 кВ "Молзавод", которая обеспечит электроэнергией предприятие молочной компании "ЭкоНива" мощностью 14,1 МВт.

Особое внимание компания уделяет развитию инфраструктуры новых жилых микрорайонов. Для электроснабжения проектов комплексного развития территорий в Калининском районе Новосибирска, в том числе микрорайона "Клюквенный", энергетики строят новые энергообъекты и реконструируют подстанцию 110 кВ "Солнечная". Объем инвестиций по этим проектам суммарно оценивается почти в 800 млн рублей.

В целом за 2025 год "Россети Новосибирск" планируют ввести в эксплуатацию 460 км ЛЭП и 315 МВА мощности. Общий объем инвестиций, запланированных на текущий год, достигнет 5,89 млрд рублей.

Акционерное общество "Региональные электрические сети" (АО "РЭС", маркетинговое наименование "Россети Новосибирск") – системообразующее электросетевое предприятие энергосистемы Новосибирской области.





Основные виды деятельности: передача и распределение электрической энергии; оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Для справки: Название компании: Региональные электрические сети, АО (РЭС, Россети Новосибирск) Адрес: 630102, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Якушева, 16а Телефоны: +73832894560 Факсы: +73832893959 E-Mail: info@eseti.ru Web: <http://eseti.ru/> Руководитель: Шароватов Дмитрий Вячеславович, генеральный директор (КоммерсантЪ 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

На Бийскую ТЭЦ прибыл новый силовой трансформатор (Алтайский край).

По программе реновации СГК на Бийской ТЭЦ идет установка нового силового трансформатора. Подробности о ходе работ — в нашем материале.

Силовой трансформатор был доставлен 1 августа по железной дороге из Воронежа на производственную площадку Бийской ТЭЦ. Он предназначен для обеспечения функциональных нужд турбины № 6 (ТГ-6), которая в данный момент находится на реконструкции в рамках федерального проекта "ДПМ-2".

Предварительно для нового трансформатора энергетики Бийской ТЭЦ подготовили фундамент на производственной площадке станции.

В ближайшее время здесь начнется монтаж электрооборудования, но перед этим предстоит сложная процедура: трансформатор, который уже "сняли" с железнодорожной платформы, с помощью мощных домкратов необходимо будет установить на подвижную опору и передислоцировать на стационарное место размещения.

Параллельно энергетики с привлечением подрядных организаций ведут работы на турбине № 6. На реконструируемом объекте уже установлен генератор.

Продолжается монтаж навесного оборудования, токопроводов и автоматизированной системы управления технологическими процессами ТГ-6.

Работы идут в соответствии с графиком.

Отметим, что проводимая модернизация повысит надежность генерирующего оборудования Бийской ТЭЦ и увеличит парковый ресурс ТГ-6 как минимум на 30 лет.

С учетом того, что за последние годы значительно увеличилось потребление электроэнергии в Бийском энергоузле и в стремительно развивающейся Республике Алтай, этот фактор выходит на приоритетные позиции в стратегии развития энергопроизводства АО "СГК-Алтай".



**СИБИРСКАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ**

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 (INFOLine, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Группа СВЭЛ начала отгружать оборудование для электрификации дальневосточных участков БАМа (Хабаровский край).

СВЭЛ приступает к отправке на Дальний Восток партии из 16 силовых трансформаторов. Они предназначены для тяговых подстанций, которые строятся в рамках электрификации Байкало-Амурской магистрали.

Строительство идёт на самых загруженных участках железной дороги в макрорегионе:

от Комсомольска-на-Амуре до тихоокеанского порта Ванино и на перемычке между БАМом и Транссибом (Комсомольск – Волочаевка). Сдача инфраструктурных объектов планируется в 2025-2026 годах.

В настоящее время СВЭЛ также изготавливает энергооборудование для дублёра Северомуйского железнодорожного тоннеля на БАМе – самого длинного в России (протяжённость 15 км, находится в Бурятии).

Электроснабжение Восточного полигона РЖД – масштабный проект "Россетей", имеющий целью увеличение пропускной способности магистралей. Группа СВЭЛ участвует в нём на протяжении нескольких лет, поставляя оборудование для питающих центров напряжением от 110 до 500 кВ. Так, возведённая с нуля ПС 500 кВ "Нижеангарская" оснащена трансформаторной группой суммарной мощностью 1002 МВА и двумя управляемыми шунтирующими реакторами. Трансформаторы СВЭЛ применены при реконструкции подстанций 500 кВ "Усть-Кут", "Таксимо", "Ново-Анжерская".





Для справки: Название компании: Группа СвердловЭлектро, АО (Группа СВЭЛ) Адрес: 620012, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Черняховского, 61 Телефоны: +73432535013 Факсы: +73432535018 E-Mail: info6@svel.ru Web: <http://svel.ru> Руководитель: Кишко Алексей Юрьевич, генеральный директор

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 (INFOline, ИА (по материалам компании) 31.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости федеральных компаний

Новости Госкорпорации Росатом

Курская область продолжит развивать сотрудничество с компанией "Росатом Энергосбыт".

Врио первого заместителя губернатора - председателя Правительства Курской области Александр Чепик провел рабочую встречу с генеральным директором АО "Росатом Энергосбыт" Алексеем Горчаковым.



На ней обсудили ключевые направления сотрудничества региона и компании, в том числе поддержку спортивных инициатив, социальные и волонтерские программы, реализацию инвестиционных проектов, а также развитие платежных сервисов.

"Росатом Энергосбыт" не первый год поддерживает курский волейбольный клуб "Атом-Курск", активно участвует в благотворительных программах, волонтерских проектах: ремонте памятников, посвященных Великой Отечественной войне, поддержке ПВР и помощи военнослужащим. Эта работа будет продолжена.

На встрече озвучили планы по реализации инвестиционных программ, в том числе по установке интеллектуальных приборов учета электроэнергии. По словам Алексея Горчакова, до конца этого года ими будет оборудовано 25% многоквартирных домов в регионе.

Особое внимание уделили вопросам цифровизации и повышения удобства для курян. Важным шагом в развитии электронных сервисов может стать внедрение единого платежного документа на базе АО "Росатом Энергосбыт". Пока компания в пилотном режиме реализует проект в Коньшевском районе. Распространить его на всю область, по единому стандарту планируется до конца 2025 года.

"Это не просто техническое решение, это важный шаг к повышению качества сервиса для каждого жителя области. Благодарю команду "Росатом Энергосбыт" и лично генерального директора Алексея Горчакова за поддержку Правительства Курской области в данном вопросе", - подчеркнул Александр Чепик.

Для справки: Название компании: *Росатом Энергосбыт, АО (ранее АтомЭнергоСбыт, АО; ИНН 7704228075)*
Адрес: 115432, Россия, Москва, Проектируемый проезд 4062-й, д. 6, стр. 25
Телефоны: +7(495)7899921 E-Mail: info@atomsbt.ru Web: <https://atomsbt.ru/> Руководитель: Горчаков Алексей, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам Администрации Курской области) 01.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Белгородские теплоэнергетики завершили капитальный ремонт котла Губкинской ТЭЦ.

На эти цели было направлено более 4,6 млн рублей.

Работы стартовали в мае. Специалисты заменили почти 3 тонны изношенных труб экрана котла на новые, с элементами крепления поверхностей нагрева, выполнили ремонт барабанов, пароохладителя, пароперегревателя, арматуры, дымососа, горелок котла, частично заменили металлоконструкции каркаса котла.



"Ремонтные работы завершены. Чтобы проверить герметичность сварных швов и соединений, мы опрессовали обновлённый котел, выполнили обмуровку поверхностей нагрева из кирпича объёмом 8,8 м3 и тепловую изоляцию, отремонтировали металлический каркас. Котлоагрегат готов к работе", — рассказал главный инженер ПП "Губкинская ТЭЦ" Андрей Рассохин.

На Губкинской ТЭЦ установлены 6 паровых котлов. Для надёжной работы оборудования энергетики ежегодно проводят текущие ремонты каждого из них, а при необходимости - капитальные. В августе стартуют ремонтные работы на 3-м и 4-м паровых котлах станции.

Для справки: Название компании: *РИР Энерго - Белгородская генерация, АО (ранее Белгородская генерация - филиал Квадра, АО; ИНН 6829012680)* Адрес: 308009, Россия, Белгородская область, Белгород, ул. Северо-Донецкая, 2
Телефоны: +74722246459; +74752531622; +74722246440 E-Mail: belgorod@belgorod.rirenergy.ru Web: <https://belgorod.rirenergy.ru/> Руководитель: Чефранов Михаил Эдуардович, управляющий директор (INFOline, ИА (по материалам Администрации Белгородской области) 01.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**Замгендиректора Госкорпорации Росатом по экономике и финансам Илья Ребров — о том, как решать задачи при недостатке финансирования. "Страна Росатом". 4 августа 2025**

В условиях высокой внешнеполитической и экономической турбулентности важно быстро адаптироваться и находить новые возможности для достижения стратегических целей. "Мы не можем изменить направление ветра, но можем точнее настроить паруса", — говорит заместитель гендиректора госкорпорации "Росатом" по экономике и финансам Илья Ребров. Обсуждаем с ним постановку целей, необходимость оптимизации инвестпрограммы, разумную экономию расходов и личную ответственность каждого за достижение общих результатов.

Что бы ни происходило

— Давайте начнем с вопросов, которые волнуют многих. Кто и как формирует целевые показатели для дивизионов и организаций отрасли? Почему сразу на три года и можно ли их корректировать?

— "Росатом" — государственная корпорация. Целевые значения основных показателей нашей деятельности устанавливает наблюдательный совет, но на основании директивы Правительства РФ, в частности заместителя председателя правительства Александра Новака, тоже члена нашего наблюдательного совета.

Ключевые показатели эффективности, КПЭ, корпорации непосредственно связаны со стратегическими целями, что проверяется финансово-экономической моделью. Ее мы также предоставляем в федеральные органы исполнительной власти. Таким образом, ежегодный рост валовой прибыли и сокращение затрат, которые фиксируются в целевых значениях КПЭ, являются отражением стратегии корпорации. Важно отметить, что целевые значения устанавливаются на три года как раз для того, чтобы в процессе выполнения можно было оценить, насколько успешно корпорация движется к достижению целей своей стратегии. Дополнительно устанавливаются цели по приоритетным для государства направлениям: исполнение единой цифровой стратегии, оптимизация операционных затрат и др. Все установленные для корпорации и утвержденные государством КПЭ обязательны для исполнения. Далее они декомпозируются на дивизионы и предприятия отрасли.

Требования государства, процессы и методология в части целеполагания регулярно уточняются: добавляются новые КПЭ по актуальным проектам и направлениям, отдельные требования по рассмотрению и согласованию финансовых планов отрасли с учетом текущей экономической ситуации. Например, сейчас мы понимаем, что постепенно отраслевая инвестиционная программа будет утверждаться как минимум на уровне наблюдательного совета корпорации и предварительно тщательно прорабатываться с Минфином и Минэкономразвития. Это потребует существенной перестройки процесса и совершенно другого качества обоснования наших инвестиций.

— Трехлетние КПЭ обязательны к исполнению по всей вертикали, даже если условия в стране сильно изменились. Но есть исключение — неуправляемые факторы. Как они учитываются при оценке достижения целей дивизионами и предприятиями?

— Это важный вопрос. К неуправляемым факторам в отрасли относят только решения руководства государства и форс-мажорные обстоятельства, а также исторически изменение курса рубля, если влияние этих изменений существенно. Все остальные внешние и внутренние факторы и соответствующие риски находятся в зоне ответственности отраслевого и дивизионального руководства и не могут быть признаны неуправляемыми. Сам факт запроса неуправляемых факторов со стороны дивизиона с высокой вероятностью говорит о том, что подразделение рассчитывает, что акционер, то есть "Росатом", должен заниматься рисками, которые связаны с его деятельностью и которые реализовались — то есть неуправляемы со стороны дивизиона. Конечно, могут быть исключения, и иногда руководство отрасли принимает такие запросы во внимание. Но при этом надо понимать, что сама госкорпорация в своих отчетах перед государством ни на какие неуправляемые факторы ссылаться не может: она обязана выполнить все взятые на себя обязательства, достичь всех заявленных целей, что бы ни происходило в стране и мире.

В бюджете штормит серьезно

— Почему государство не может выделить средства из федерального бюджета на все важные для страны проекты "Росатома"?

— Любая экономика, независимо от того, рыночная она или плановая, развивается в условиях дефицита ресурсов. Российская экономика столкнулась с серьезным вызовом — дефицитом кадров, ответом рынка стал рост зарплат. В условиях внешних санкционных и торговых ограничений на предприятиях возник и дефицит мощностей, в том числе оборонных, требующий новых инвестиций. Оба фактора привели к усилению инфляции. При этом потребности в инвестициях и без повышения ключевой ставки регулятором вызвали рост депозитных ставок. В определенном смысле регулятор часть 2024 года догонял потребности банков в фондировании, выраженные в росте ставок.

Потребность в деньгах на новые проекты практически сразу же влияет на рост стоимости финансирования. И не играет роли, кто будет заимствовать, — федеральный бюджет или "Росатом", — все равно инвесторам в финансовые обязательства необходимо фондирование. Если просто взять займы в Банке России надолго — это дополнительная эмиссия средств и дальнейший рост инфляции.

Чем плоха инфляция — это постоянный рост стоимости инвестиций и повышение неопределенности в отношении их окупаемости, не говоря уже о том, что не каждый проект может в плановом режиме быть успешным в период



высоких ставок. В феврале этого года министр экономического развития Максим Решетников отмечал в интервью: "Экономика уже находится в другой части цикла. Идет некоторое охлаждение из-за очень высоких процентных ставок и сокращения кредитования. Нам нужно сделать так, чтобы кредитный ресурс в экономике, а он все же ограничен, эффективно распределялся между частным сектором и государственным, чтобы госкомпаниям, пользуясь поддержкой, не позволяли себе лишнего за спиной государства. В то же время надо понимать, что перед многими из них стоят очень серьезные задачи по созданию новой инфраструктуры и перезапуску экономики. Поэтому надо искать вот этот очень сложный баланс".

Министр финансов Антон Силуанов на Петербургском международном экономическом форуме охарактеризовал текущую ситуацию в российской экономике как идеальный шторм: "В бюджете штормит серьезно. Есть несколько способов, которые позволят обеспечить финансовую стабильность. Первый — надо абсолютно точно быть скромнее в желаниях, второй — бюджетную политику необходимо координировать с денежно-кредитной политикой. На бюджет следует брать меньше непредсказуемых рисков". И в одном из последних интервью отметил: "Ряд инфраструктурных проектов придется отложить".

— **То есть в текущих условиях "Росатому" также нужно снизить инвестиционный спрос?**

— Да. Это требует определить приоритеты инвестирования, чтобы в максимально короткие сроки расширить промышленное предложение, в первую очередь в части продуктов технологического суверенитета, а не реализовывать одновременно все инвестиционные задачи, которые есть в экономике. Сейчас основной вопрос — приоритетность и скорость реализации критически важных проектов. Как следствие, важно сбалансировать бюджет корпорации без учета дополнительной государственной поддержки — более того, со сниженной поддержкой. В части внутренних ресурсов на 2025–2030 годы плановый прирост EBITDA (прибыль до выплаты налогов, процентов и вычета амортизации. — "СР") "Росатома" составляет 1,2 трлн рублей, а рост потребности в инвестициях — 4,5 трлн. Для 2025 года картина еще более удручающая: заявки от предприятий на инвестиции в четыре раза превышали возможности источников финансирования.

Источники для запуска проектов

— **Какие у отрасли приоритеты по росту эффективности на ближайшие годы, исходя из макроэкономики?**

Что сделано для снижения рисков?

— В борьбе Банка России с инфляцией можно отметить точечное снижение стоимости обслуживания заемного финансирования, тем не менее она все еще весьма высока. Это создает серьезное давление на собственные средства госкорпорации. В такой ситуации предпринимаются дополнительные усилия, направленные прежде всего на сохранение финансовых показателей "Росатома" в безрисковой зоне и достижение плановых результатов по всем направлениям. При дефиците источников финансирования вариантов действий немного: снижаем затраты, увеличиваем консолидированные доходы — новые контракты и прочее, привлекаем к реализации проектов других инвесторов, продаем непрофильные активы.

В целях снижения дефицита источников финансирования, в том числе на решение государственных задач, проведена работа по оптимизации потребности реализуемых корпоративных проектов на 23 % необходимых инвестиций, введен временный мораторий на запуск новых проектов. Решение о распределении оптимизированных лимитов по корпоративным проектам принято протоколом стратегического совета госкорпорации "Росатом".

Работа над повышением операционной эффективности и оптимизацией издержек, реализацией непрофильных активов и не относящихся к основной деятельности отраслевых организаций ведется постоянно. В условиях ограничения финансирования в 2025 году госкорпорация не отказалась от амбициозной цели достичь установленного сокращения удельных условно-постоянных затрат (расходы предприятия, которые в краткосрочном периоде не зависят или слабо зависят от объемов производства. — "СР").

Фокус внимания в этом году направлен на работу с отраслевыми предприятиями с нестабильными финансово-экономическими результатами операционной деятельности. Сейчас они готовят планы мероприятий по оптимизации непродуктивных затрат и изменению бизнес-моделей, в том числе по росту выручки, оптимизации кредитного портфеля, структурным преобразованиям — объединению, слиянию, закрытию, продаже.

— **На фондовый рынок какие-нибудь организации будут выходить?**

— Получено одобрение наблюдательного совета госкорпорации о привлечении зарубежного финансирования. Проводится работа по подготовке к выпуску облигаций АО "Атомэнергпром" в китайских юанях, а также исламских облигаций (сукук) для финансирования проекта строительства АЭС "Аккую" в Турции. Получены кредитные рейтинги АО "Атомэнергпром" у китайского рейтингового агентства Dagong Global Credit Rating на максимально возможном суверенном уровне по национальной шкале (AAA, прогноз — стабильный) и международной (A, прогноз — стабильный).

Прорабатывается вопрос привлечения финансирования в рамках размещения акций организаций по открытой подписке — IPO. Согласно прогнозам аналитиков финансовых институтов, выход на IPO будет целесообразен не раньше конца 2025 года по мере смягчения денежно-кредитной политики со стороны Банка России, что создаст благоприятный фон для первичных размещений. Первый анализ экспертов показал, что по ряду организаций готовность будет не раньше 2027 года.



Вместе с тем следует учитывать, что для выхода на IPO у организаций атомной отрасли имеется ряд потенциальных ограничений. Так, сделки с организациями, в собственности которых могут находиться ядерные материалы и ядерные установки, а также с предприятиями, имеющими стратегическое значение, не допускаются без согласия президента РФ или Правительственной комиссии по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в России.

Кроме того, при IPO возникает ряд рисков, связанных с корпоративным управлением и раскрытием информации в условиях выполнения государственных задач. В данной связи для подготовки к IPO в 2026 году и далее вместе с потенциальными банками-организаторами отобрана группа "Медскан" (один из лидеров негосударственного сектора здравоохранения в России. — "СР") и еще девять компаний, занимающихся композитными материалами, информационными технологиями, золотодобычей. Несколько компаний рассматриваются в качестве возможных претендентов, если их финансовые показатели по итогам 2025–2026 годов покажут устойчивую положительную динамику и вызовут интерес потенциальных инвесторов на предварительных обсуждениях и встречах.

Личная ответственность

— Сейчас ответственность за достижение поставленных целей должна быть высока как никогда. В подразделениях "Росатома" это понимают?

— Приведу пример, который, к сожалению, типичен для всех дивизионов. Составляем план на очередной год, в одном дивизионе говорят: "Сами заработаем рубль, инвестиций нужно два рубля, окупятся они за три года. Разрешите привлечь один рубль". Через некоторое время мониторим ситуацию, выясняется: сами заработаем ноль рублей, инвестиций нужно три рубля, окупятся они через 10 лет. Конечно, такие проекты и планы никому не нужны. Банки и инвесторы не хотят работать с компаниями, которые не контролируют свои обязательства и не являются надежным ответственным партнером. Никто не хочет инвестировать в неэффективность.

Ответственность за достижение результата, своевременную и неприукрашенную оценку рисков — это ключевой фактор успеха в любой работе, позволяющий получать лучшие результаты в более короткие сроки. И это качество, которое атомная отрасль проявляла за свою историю неоднократно. Личная ответственность каждого влияет на общий результат. Более того, даже при подготовке мероприятий, посвященных 80-летию атомной отрасли, мы с коллегами серьезно проработали бюджет, сфокусировались на важном. Это позволило существенно оптимизировать бюджет и реализовать задуманное, несмотря на негативные внешние факторы. (Страна Росатом 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости РусГидро

На Саратовской ГЭС успешно завершён капитальный ремонт гидроагрегата № 9.

На Саратовской ГЭС (филиал ПАО "РусГидро") в полном соответствии с графиком завершены работы по капитальному ремонту гидроагрегата № 9.

Был выполнен комплекс мероприятий, включающий водолазные работы по осмотру пазов затворов гидроагрегата и их установку, работы по дефектоскопии крепежных элементов основного оборудования, капитальный ремонт ресурсопределяющих узлов гидротурбины — маслоприемника, направляющего подшипника, подпятника, турбинного подшипника, направляющего аппарата, системы регулирования и гидрогенератора. Ремонтные работы проводят специалисты Саратовского филиала АО "Гидроремонта-ВКК" в г. Балаково, входящего в Группу РусГидро.

В рамках графика ремонта основного оборудования в 2025 году предстоит провести еще капитальный ремонт на гидроагрегате №23 и текущие ремонты на 16-ти гидроагрегатах. Также параллельно с проводимой модернизацией гидротурбины № 16 будет выполнен капитальный ремонт гидрогенератора. Кроме того, специалисты проводят техническое обслуживание оборудования на всех гидроагрегатах, не задействованных в модернизации.

Вывод из эксплуатации гидроагрегатов и другого оборудования для ремонтных работ не влияет на выработку и стабильность энергоснабжения потребителей. Реализация ремонтной программы значительно повышает уровень надежности и эффективности работы Саратовской ГЭС и обеспечивает устойчивость работы энергетической системы Средней Волги.

Саратовская ГЭС — самая многоагрегатная гидростанция в России: здесь эксплуатируется 24 гидроагрегата, самых крупных среди своего типа. Годовой график работ составлен с учетом равномерного распределения ремонтной нагрузки. На каждом гидроагрегате Саратовской ГЭС по утвержденному графику раз в шесть лет осуществляется капитальный ремонт, который длится 38 календарных дней. Текущие ремонты проводятся ежегодно на всех гидроагрегатах, за исключением тех, которые обновляются в рамках более крупных мероприятий — реконструкции или модернизации.

Для справки: Название компании: *Саратовская ГЭС - филиал Русгидро, ПАО* Адрес: 413865, Россия, Саратовская область, Балаково-25, а/я 21 Телефоны: +78453442065 Факсы: +7(8453)352854 E-Mail: sarges@rushydro.ru Web: <https://sarges.rushydro.ru/> Руководитель: *Одинцова Людмила Викторовна, директор филиала* (INFOline, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Новосибирская ГЭС подвела итоги производственной деятельности за первое полугодие 2025 года.

В первом полугодии 2025 года Новосибирская ГЭС (филиал ПАО "РусГидро") выработала 1,177 млрд. кВт·ч электрической энергии, что выше среднеегодового значения на 23%. Выработка за первое полугодие текущего года достигла одного из рекордных значений наравне с аналогичным показателем предыдущего года.

Увеличение выработки достигнуто вследствие увеличенной приточности, а также благодаря качественной и своевременной подготовке оборудования и сооружений к половодью, что позволило стабильно и надежно отработать период.

В целом, во втором квартале 2025 года приток к створу Новосибирского гидроузла составил 94% от нормы, объем притока 25,7км³. Уровень верхнего бьефа Новосибирского водохранилища достиг отметки 113,5м 17.06.2025, к концу июня снизился до отметки 113,47м.

В настоящее время расход воды в нижний бьеф Новосибирского водохранилища установлен Верхне-Обским бассейновым водным управлением (территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов) в пределах задания 1600±50 м³/с, что соответствует средней нагрузке станции 276 МВт. По данным ФГБУ "Западно-Сибирского УГМС" прогноз притока на август 1600±280 м³/с (80% от нормы), на 3 квартал 1700±220 м³/с (82 % от нормы). Навигационная призма Новосибирского водохранилища готова к использованию для обеспечения дальнейшего судоходства по реке Обь при наступающем снижении приточности.

С января по июль 2025 года на гидроэлектростанции выполнен ряд мероприятий, повышающих надежность и эффективность ее работы. Наиболее масштабным из них стало завершение капитального ремонта гидроагрегата №2. Проведены текущие ремонты 3, 4, 5 гидроагрегатов.

"Новосибирская ГЭС работает стабильно, реализуя все стоящие производственные задачи, обеспечивая надежную работу оборудования и сооружений гидроэлектростанции", — отметил Александр Холодов, директор Новосибирской ГЭС.





Для справки: Название компании: Новосибирская ГЭС - филиал ПАО РусГидро Адрес: 630056, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Новоморская, д.4 Телефоны: +73833450630 Факсы: +7(383)3453527 E-Mail: novges@rushydro.ru Web: <http://www.nges.rushydro.ru> Руководитель: Холодов Александр Васильевич, директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Интеллектуальные приборы учёта электроэнергии устанавливают в Приморье.

Почти 6 тысяч умных приборов учёта установят в ближайшие месяцы в Приморском крае. Энергетики подчеркивают – оборудование устанавливается бесплатно.

Как рассказали в АО "ДРСК", до октября смонтируют 2 400 приборов учёта, основной объём работ уже выполнен. Ещё один подрядчик планирует завершить установку в первом квартале 2026 года, осталось смонтировать более 2 000 приборов учёта. Заказчиком работ являются Приморские электрические сети.

"Специалисты устанавливают новые приборы учёта взамен приборов с истёкшим межпроверочным интервалом. Параллельно меняются измерительные трансформаторы тока. Эти приборы автоматически передают данные о потреблении электроэнергии поставщикам и потребителям", – пояснили в компании.

В настоящее время проведены работы в Шкотовском, Артемовском, Партизанском, Уссурийском, Надеждинском, Хасанском, Ханкайском, Хорольском, Октябрьском, Чугуевском, Анучинском, Яковлевском округах. Новое оборудование появится практически во всех муниципалитетах Приморья.



Для справки: Название компании: Дальневосточная распределительная сетевая компания, АО (ДРСК) Адрес: 675004, Россия, Амурская область, Благовещенск, ул. Шевченко, 32 Телефоны: +78001000397 E-Mail: doc@drsk.ru Web: <http://drsk.ru/> Руководитель: Бакай Александр Васильевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Приморского края) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Региональные новости электроэнергетических компаний

Новости компаний СЗФО

Системы автоматического управления Маткожненской и Выгостровской ГЭС в Карелии подтвердили свою эффективность на испытаниях.

В энергосистеме Республики Карелия успешно завершились натурные испытания, подтвердившие корректную и стабильную работу систем автоматического управления (САУ) гидроагрегатов Маткожненской и Выгостровской ГЭС при выделении гидроэлектростанций на изолированный от ЕЭС России энергорайон.



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Испытания прошли под руководством Филиала АО "СО ЕЭС" "Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Карелия" (Карельское РДУ). В них приняли участие филиал "Карельский" ПАО "ТГК-1" и Карельский филиал ПАО "Россети Северо-Запад".

Возможность поддержания частоты в изолированном от ЕЭС России режиме существенно повышает надежность электроснабжения потребителей энергорайона Каскада Выгских ГЭС в случае аварийных отключений сетевого оборудования.

В каждом из трех этапов испытаний было запланировано выделение гидрогенераторов на изолированную работу от ЕЭС России с нагрузкой прилегающего района, отдельно Выгостровской ГЭС, отдельно Маткожненской ГЭС и совместное выделение на изолированную работу обеих станций.

При подготовке к испытаниям был учтен опыт проведения аналогичных испытаний Кондопожской ГЭС и Пальеозерской ГЭС, а также Кривопорожской ГЭС совместно с Белопорожскими ГЭС.

По результатам испытаний были определены оптимальные сочетания режимов работы генерирующего оборудования электростанций, обеспечивающие качественное поддержание параметров электрического тока при выделении гидроэлектростанций на изолированный от ЕЭС России энергорайон, а также разработаны рекомендации по действиям диспетчерского персонала Карельского РДУ и оперативного персонала электростанций.

Для координации действий участников испытаний проведено внеочередное заседание штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Карелия (Регионального штаба) под руководством первого заместителя министра строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия.

При подведении итогов испытаний отмечены четкая координация действий всех участников, а также то, что благодаря слаженной работе энергетиков испытания прошли без перерывов электроснабжения потребителей.

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) 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ТГК-1 повысила надежность работы Подужемской ГЭС в Кемском районе Карелии.

Энергетики филиала "Карельский" ПАО "ТГК-1" завершили капитальный ремонт гидроагрегата №2 Подужемской ГЭС. Его особенностью стало проведение работ без полной разборки оборудования.

В ходе капремонта, который продлился два месяца, произведен ремонт опорной втулки ротора, клапанов слива воды из проточной части, гермодверей и маслоприёмника. Также специалисты провели испытания, которые позволили выявить и своевременно устранить дефект статора генератора.

Проведенный ремонт позволил повысить надежность и безопасность эксплуатации генерирующего оборудования. Гидроагрегат полностью готов к работе, в том числе и в условиях грядущих осенних паводков.

Справка





Подужемская ГЭС расположена на реке Кемь на севере Карелии и входит в состав Каскада Кемских ГЭС наряду с Юшкозерской, Путкинской и Кривопорожской ГЭС. Мощность Подужемской ГЭС — 48 МВт. Среднегодовое производство электроэнергии — 229,89 млн кВт·ч.

ПАО "ТГК-1" (входит в Группу "Газпром энергохолдинг") — ведущий производитель и поставщик электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России. "ТГК-1" объединяет 51 электростанцию в четырех субъектах РФ — Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Филиал "Карельский" ПАО "ТГК-1" объединяет 16 гидроэлектростанций — это три каскада ГЭС: Выгских, Сунских и Кемских, а также Петрозаводскую теплоэлектроцентраль.

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@tgc1.ru Web: <https://www.tgc1.ru/> Руководитель: Водерчик Вадим Евгеньевич, и. о. генерального директора (INFOline, ИА (по материалам компании) 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Ленэнерго" отремонтировали более 1800 подстанций и свыше 2400 км ЛЭП в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.

В рамках ежегодной ремонтной программы специалисты "Россети Ленэнерго" за семь месяцев 2025 года выполнили ремонт 1887 трансформаторных подстанций (ТП), 2386 км воздушных линий электропередачи (ЛЭП) и 29 км кабельных ЛЭП, а также расчистили 2954 гектара просек.

На территории Санкт-Петербурга энергетики отремонтировали 781 ТП, 116 км воздушных линий электропередачи, 25 км кабельных ЛЭП, расчистили 142 га просек.

В Ленинградской области выполнен ремонт 1106 ТП, 2270 км воздушных ЛЭП и 4 км кабельных линий электропередачи, расчищено 2812 га просек.

Также на энергообъектах компании заменено 20084 изолятора, отремонтировано 450 выключателей.

Напомним, всего в 2025 году энергокомпания планирует направить 5,7 млрд рублей на ремонт и техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства в двух регионах обслуживания.

Мероприятия выполняются в соответствии с графиком и направлены на обеспечение бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей, сокращение



Для справки: Название компании: *Россети Ленэнерго, ПАО* Адрес: 197349, Россия, Санкт-Петербург, ул. Гаккелевская, д. 21, лит. А Факсы: +78123183254 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) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ЦФО

"Россети Московский регион" повысили надежность электроснабжения более 10 тысяч жителей в округах Истра и Рузский на западе Подмоскovie.

Специалисты "Россети Московский регион" повысили надежность и качество электроснабжения 45 населенных пунктов Рузского муниципального округа за счёт модернизации электрооборудования.

В д. Копцево энергетики филиала "Западные электрические сети" заменили комплектную трансформаторную подстанцию мощностью 400 кВА на современную модульную большей мощности - 630 кВА. Помимо улучшения качества электроснабжения, это позволило создать резерв мощности для подключения к электросетям новых потребителей.

Вблизи д. Нововолково проведена реконструкция воздушной линии электропередачи (ЛЭП) напряжением 10 кВ. Энергетики заменили 600 м алюминиевого провода на более надежный и устойчивый к внешним воздействиям самонесущий изолированный провод (СИП), а также установили 12 новых опор ЛЭП и обновили 350 м кабельной линии электропередачи напряжением 10 кВ. Эти меры позволили увеличить пропускную способность электросетей и повысить надёжность электроснабжения населенных пунктов северной части Рузского округа, а также западной части округа Истра, где суммарно проживает более 10 тысяч человек.

До конца 2025 года энергетики "Россети Московский регион" проведут модернизацию электрооборудования в 86 населенных пунктах Рузского округа. Предусмотрен капитальный ремонт 104 трансформаторных подстанций, замена 10 км алюминиевого провода на СИП, установка 76 новых опор ЛЭП, расчистка от древесно-кустарниковой растительности 37 га просек вдоль линий электропередачи. Более 50 % запланированных работ уже выполнены.

"Россети Московский регион" последовательно реализуют программу развития электросетевого комплекса Подмоскovie, повышая надежность электроснабжения потребителей, а также создавая условия для присоединения к сетям новых абонентов.



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 Михайлович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Тамбовская сбытовая компания перешла на отечественное программное обеспечение РЕД СОФТ.

Акционерное общество "Тамбовская областная сбытовая компания" (АО "ТОСК"), гарантирующий поставщик электроэнергии и крупнейший расчетно-кассовый центр (РКЦ) региона, запустило масштабный проект импортозамещения программного обеспечения в своем центре обработки данных. В качестве основы ИТ-инфраструктуры выбраны флагманские решения российского разработчика – РЕД СОФТ.



Проект стал ответом на необходимость обеспечения безопасности персональных данных сертифицированными средствами и выполнение Указа Президента РФ №166, особенно актуального для субъектов критической информационной инфраструктуры (КИИ), к которым относится ТОСК. Ранее компания использовала зарубежные ИТ-решения, но сделала осознанный выбор в пользу суверенитета данных, технологической независимости и приняла участие в инновационном развитии страны.

В начале 2024 года, при поддержке ИТ-интегратора ИЛВЕС ИНТЕГРАЦИЯ, специалисты АО "ТОСК" провели сравнительный анализ отечественных решений. Ключевыми критериями выбора стали совместимость, надежность и удобство использования. По их соотношению были выбраны:

- Система виртуализации РЕД Виртуализация.
- Операционная система РЕД ОС.

Масштабный этап пилотного внедрения решений РЕД СОФТ состоял из двух частей:

- Пилотный проект: Развернута среда виртуализации на двух хостах с системой хранения данных. Часть виртуальных серверов переведена на РЕД ОС. Успешное тестирование, включая оценку производительности интегральным тестом Гилева (ТРС-1С)*, подтвердило готовность к запуску.
- Предпромышленная эксплуатация: В течение 2024 года проведено углубленное тестирование РЕД ОС в виртуализированной среде и в связке с системой "1С:Бухгалтерия". Пилот показал, в частности, что РЕД ОС



обеспечивает стабильную работу оборудования кассиров (кассы, сканеры штрих-кодов) с "1С" без сложных доработок.

Особенности пилота:

Поставщик лицензий и оборудования ИЛВЕС ИНТЕГРАЦИЯ в начале 2024 года сравнил продукты отечественных производителей, представленных на рынке, и выполнил ряд подрядных работ по пилотированию. Техническая поддержка разработчика выбранных решений — компания РЕД СОФТ — также участвовала в проекте пилотного внедрения.

Результаты 2024 года:

- Развернуто 14 виртуальных серверов на платформе РЕД Виртуализация.
- 5 серверов работают под управлением РЕД ОС.
- Ведется активное тестирование перевода баз "1С" с MS SQL на Postgres Pro SQL под управлением РЕД ОС.
- Обеспечена надежная и бесперебойная работа физических и виртуальных серверов компании.

Планы: На 2025-2026 годы запланированы: миграция баз данных на Российские СУБД под управлением РЕД ОС и перевод рабочих мест персонала на операционную систему РЕД ОС, тем самым подтверждая свою приверженность инновациям, безопасности и благополучию региона.

Мнение участников:

· Алексей Вязовов, начальник службы ИТ-инфраструктуры ТОСК: "Реализация проекта на базе решений РЕД СОФТ стала для нашей команды, впервые участвующей в проекте импортозамещения программного обеспечения такого масштаба, уникальным опытом, позволившем значительно повысить профессиональный уровень. Благодарим РЕД СОФТ за оперативную поддержку и коллег из ИЛВЕС ИНТЕГРАЦИЯ за работы по внедрению".

· Рустам Рустамов, заместитель генерального директора РЕД СОФТ: "Тамбовская область более десяти лет использует решения РЕД СОФТ. Внедрение флагманских продуктов, РЕД ОС и РЕД Виртуализация, в инфраструктуру АО "ТОСК" стало одним из самых важных за время нашего сотрудничества. Проект позволил обеспечить технологическую независимость критической информационной инфраструктуры региона, от которой зависит благополучие тысяч жителей. Благодарим руководство Тамбовской областной сбытовой компании за оказанное доверие и партнеров ИЛВЕС ИНТЕГРАЦИЯ за последовательную реализацию столь непростого и важного проекта".

О решениях РЕД СОФТ:

· РЕД Виртуализация: Система управления виртуализацией на базе KVM. Соответствует 4 классу защиты ФСТЭК. Совместима с основными российскими вендорами инфраструктуры.

· РЕД ОС: Российская ОС на базе Linux. Сертифицирована ФСТЭК по профилю защиты ИТ.ОС.А4.ПЗ (в т.ч. для виртуализации и контейнеризации) и включена в Реестр российского ПО Минцифры. Соответствует гос. и коммерческим требованиям.

Сноска:

*Тест Гилева (TPC-1C) – интегральный тест, оценивающий производительность процессора, ПО и конфигурации оборудования, показывающий количество выполняемых задач за единицу времени.

Для справки: Название компании: Тамбовская областная сбытовая компания, АО (ТОСК) Адрес: 392000, Россия, Тамбовская область, Тамбов, ул. Студенческая, 10 Телефоны: +74752756330 E-Mail: tosk@tosk.tmb.ru Web: www.tosk.tmb.ru Руководитель: Свиридов Иван Алексеевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: РЕД СОФТ, ООО Адрес: 121205, Россия, Москва, территория Сколково инновационного центра, ул. Нобеля, 5, эт. 2, пом. 4 Телефоны: +74952856268 Факсы: +74952856268 E-Mail: info@red-soft.ru Web: <https://www.red-soft.ru/> Руководитель: Анисимов Максим Владимирович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 30.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Центр и Приволжье" обеспечили электроэнергией более 2500 новых потребителей во Владимирской области в первом полугодии 2025 года.

В филиале ПАО "Россети Центр и Приволжье" — "Владимирэнерго" подвели итоги работы по технологическому присоединению к электросетям за шесть месяцев 2025 года. За данный период было подключено 2512 новых потребителей на общую мощность 42,8 МВт.

Для электроснабжения объектов специалисты "Владимирэнерго" построили и реконструировали 97 км линий электропередачи, а также установили 77 трансформаторных подстанций. Среди наиболее крупных проектов: логистический комплекс объединённой компании Wildberries и Russ, предприятия по производству бетона и железобетонных изделий "Облпром" и "МуромБетонСтрой", а также строительный гипермаркет "Леруа Мерлен ПРО".





Для справки: Название компании: Владимирэнерго - филиал ПАО Россети Центр и Приволжье Адрес: 600016, Россия, Владимир, ул. Б.Нижегородская, 106 Телефоны: +74922470059 Факсы: +7(4922)475565 E-Mail: vladenergo@vl.mrsk-cp.ru Web: https://www.mrsk-cp.ru/affiliates/vladimirenergo/general_information Руководитель: Янин Иван Владимирович, заместитель генерального директора - директор филиала (INFOLine, ИА (по материалам компании) 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ЮФО

"Россети Кубань" отремонтировали 40 км ЛЭП в центральных районах Кубани.

Специалисты Усть-Лабинского филиала компании "Россети Кубань" с начала года выполнили капитальный ремонт 40 км воздушных линий электропередачи (ЛЭП) классом напряжения 0,4-10 кВ и 54 трансформаторных подстанций в Выселковском, Кореновском, Тбилисском и Усть-Лабинском районах Краснодарского края. Проведенные мероприятия направлены на повышение надежности электроснабжения 300 тыс. жителей, а также социально значимых объектов и сельскохозяйственных предприятий центральных районов Кубани.



Энергетики заменили 362 опоры, более 800 изоляторов, а также элементы подвесной арматуры. От древесно-кустарниковой растительности расчищено свыше 20 га вдоль охранных зон ЛЭП. Это необходимо для предупреждения технологических нарушений из-за падения веток и деревьев на провода во время непогоды.

Специалисты продолжают выполнять замену вводов в дома сельских жителей с применением самонесущего изолированного провода (СИП). СИП устойчив к механическим повреждениям и сложным погодным условиям. Его использование поможет снизить количество технологических нарушений, вызванных гололедообразованием, налипанием снега и сильным ветром, а также повысить безопасность и надежность электроснабжения.

Усть-Лабинские электрические сети обеспечивают электроэнергией четыре муниципальных образований: Выселковский, Кореновский, Тбилисский, Усть-Лабинский районы Краснодарского края. В зоне ответственности филиала – 63 подстанции 35-110 кВ и 2 063 трансформаторные подстанции. Общая установленная мощность – 501 МВА.

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 (INFOLine, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Кубань" повысили надежность электроснабжения 40 тыс. жителей Кавказского района.

С начала 2025 года в рамках программы ремонта и технического обслуживания энергообъектов специалисты Армавирского филиала "Россети Кубань" отремонтировали 18 км линий электропередачи (ЛЭП) и 15 трансформаторных подстанций в Кавказском районе. Выполнение технических мероприятий позволило повысить надежность электроснабжения сельских поселений, где проживает более 40 тыс. жителей.



На линиях электропередачи энергетики смонтировали 12 км нового провода взамен неизолированного, заменили свыше 160 опор и более 350 ответвлений в домовладения общей протяженностью порядка 7 км. Для предотвращения падения веток и деревьев на провода во время непогоды ведется расчистка вдоль трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности.

Также отремонтированы два крупных центра питания и 13 трансформаторных подстанций в станице Кавказской и поселке Мирском. Специалисты заменили устаревшее подстанционное оборудование на современное, выполнили капитальный ремонт силовых трансформаторов, выключателей, разъединителей, провели замену высоковольтных вводов. Проведено техобслуживание устройств релейной защиты и автоматики, средств связи и телемеханики.

Выполнение запланированных мероприятий позволит снизить риски технологических нарушений, связанных с неблагоприятными погодными условиями и повысить надежность электроснабжения потребителей.

Армавирские электрические сети обеспечивают электроэнергией пять административных районов Краснодарского края: Новокубанский, Успенский, Отрадненский, Гулькевичский и Кавказский, а также пригородные территории Армавира. В зоне ответственности филиала линии электропередачи общей протяженностью почти 10 тыс. км, 74 питающих центра 35-110 кВ и более 2 600 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

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 (INFOLine, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**Объем полезного отпуска электроэнергии "Россети Юг" с начала 2025 года превысил 12 млрд кВт*ч.**

Объем полезного отпуска электроэнергии из распределительной сети в регионах присутствия компании "Россети Юг" в январе-июне 2025 года превысил 12 млрд кВт*ч.

Наибольший объем полезного отпуска электроэнергии отмечен в Ростовской и Волгоградской областях – 6,6 млрд кВт*ч и почти 4 млрд кВт*ч соответственно. В Астраханской области этот показатель составил 1,4 млрд кВт*ч, в Республике Калмыкия – 0,4 млрд кВт*ч.



Для справки: Название компании: *Россети Юг, ПАО* Адрес: 344002, Россия, Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 Телефоны: +78632385464 Факсы: +78632385565 E-Mail: office@rosseti-yug.ru Web: <https://rosseti-yug.ru>
Руководитель: *Рыбин Алексей Александрович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Специалисты "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" повысят надежность электроснабжения жителей пос. Южный в Волгограде.

Электросетевое оборудование поселка Южный Красноармейского района было принято на баланс "Волгоградэнерго" в этом году в рамках реализации функций системообразующей территориальной сетевой организации (СТСО).

Энергооборудование поселка, которое ранее никто не обслуживал, находится в крайне изношенном, не удовлетворительном техническом состоянии.

Энергетиками выявлено множество дефектов, для исправления которых требуются существенные инвестиции.

Наиболее очевидной проблема становится при возникновении технологических нарушений после непогоды из-за ветхости энергооборудования. В таких нештатных ситуациях бригады "Волгоградэнерго" предпринимают необходимые меры для максимально оперативного устранения локальных неисправностей, привлекая дополнительный персонал.

Для приведения электросетевого оборудования поселка Южный в соответствие техническим регламентам в 2026 году будут проведены внеплановые ремонтные работы. Это позволит перераспределить нагрузки, повысить качество и надёжность электроснабжения жителей населенного пункта.



Для справки: Название компании: *Волгоградэнерго - Филиал Россети Юг, ПАО* Адрес: 400066, Россия, Волгоградская область, Волгоград, пр. Ленина, 15 Телефоны: +78442964359 Факсы: +78442964345 E-Mail: ve.pbox@ve.rosseti-yug.ru Web: <https://volgogradenergo.rosseti-yug.ru> (INFOLine, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний СКФО

"Россети Северный Кавказ" стали единственным поставщиком электроэнергии в Каспийске (Республика Дагестан).

С 1 августа 2025 года на территории города Каспийска Республики Дагестан единственным поставщиком электроэнергии станет ПАО "Россети Северный Кавказ" в лице филиала "Дагэнерго". Основанием для этого послужило решение Наблюдательного совета Ассоциации "НП Совет рынка". В соответствии с данным документом ООО "Каспэнергообит" лишено статуса субъекта оптового рынка и права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.



"Россети Северный Кавказ", являясь единственным гарантирующим поставщиком электроэнергии на территории Дагестана, обязаны принять на обслуживание бытовых потребителей и юридических лиц города Каспийска.

Юридическим лицам до 1 октября 2025 года необходимо заключить договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком. Население переходит на обслуживание к "Россети Северный Кавказ" автоматически.

Всем потребителям электрической энергии необходимо снять показания приборов учета на 1 августа 2025 года и передать их в адрес филиала "Дагэнерго".

Оплату электроэнергии, потребленной с 1 августа 2025 года, необходимо производить только в адрес филиала ПАО. Начисления будут производиться по действующим в Дагестане тарифам и ценам.

Потребителям электрической энергии для предотвращения потери денежных средств и необоснованного обогащения иными энергосбытовыми организациями, у которых отсутствует право на распоряжение электрической энергией, необходимо особое внимание обратить на то, в чей адрес осуществляется оплата за электроэнергию.

Оплачивать электроэнергию можно любым удобным способом:

Для справки: Название компании: *Россети Северный Кавказ, ПАО* Адрес: 357506, Россия, Ставропольский край, Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, 13А Телефоны: +78793346680; +7(8793)346681; +7(8793)346682; +7(800)2200220; +78793401700 Факсы: +7(8793)401820 E-Mail: info@rossetisk.ru Web: <https://www.rossetisk.ru>
Руководитель: *Левченко Роман Алексеевич, генеральный директор* (Российская газета 01.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ПФО

Филиал ПАО "Россети" модернизирует парк выключателей на восьми подстанциях Нижегородской области.

Специалисты филиала ПАО "Россети" – МЭС Волги приступили к ремонту коммутационной аппаратуры на питающих центрах 220-500 кВ в Нижегородской области. На восьми энергообъектах обновят 25 высоковольтных выключателей. Выполнение работ обеспечит высокую надежность электроснабжения населения и промышленных предприятий региона.

Выключатели являются важным коммутационным оборудованием. Они предназначены для отключения электрической цепи в нормальном режиме и в случае возникновения коротких замыканий. Своевременная диагностика и ремонт позволяют поддерживать устройства в исправном состоянии, не допуская нештатных ситуаций.

Работы начаты на системообразующих энергообъектах – подстанциях 500 кВ, обеспечивающих энергосвязь между западными и южными районами Нижегородской области. Здесь отремонтируют шесть выключателей. Специалисты проведут ревизию оборудования, устранят повреждения и заменят изношенные детали. Аналогичные работы пройдут на подстанциях 220 кВ, питающих центральную и юго-восточную части области. Завершатся ремонты до конца года.

В целом на энергообъектах МЭС Волги в 2025 году обновят 695 единиц коммутационного оборудования – выключателей и разъединителей. Значительные объемы работ будут также выполнены в Самарской области и в регионах Средней Волги.



Для справки: Название компании: *Магистральные электрические сети Волги (МЭС Волги) - филиал ПАО Россети*
Адрес: 443100, Россия, Самарская область, Самара, ул. Молодогвардейская, 226 Телефоны: +78463396359 E-Mail: mesvolgi@fskees.ru Web: <https://www.rosseti.ru/company/geography-of-activity/affiliates/mes-volga/> Руководитель: Демин Сергей Александрович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний УФО

В Югре повышена надежность электроснабжения Западно-Сургутского месторождения нефти.

В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре "Россети Тюмень" завершили капитальный ремонт подстанции 110 кВ "Технолог", обеспечивающей электроэнергией Западно-Сургутское месторождение углеводородов и цех комплексной подготовки нефти компании "Сургутнефтегаз". На повышение надежности электроснабжения производственных активов одной из крупнейших нефтегазовых компаний России энергетики направили более 7 млн рублей.



"Россети Тюмень" выполнили ремонт двух силовых трансформаторов общей мощностью 80 МВА. При помощи автокрана энергетики подняли съемный металлический бак массой свыше семи тонн, на силовом оборудовании заменили предохранительный клапан и привод устройства регулирования напряжения под нагрузкой. Кроме того, проведен ремонт шкафа автоматического охлаждения, обновлена запорная арматура. В плановых работах на питающем центре были задействованы четыре единицы спецтехники, включая автокран грузоподъемностью 25 тонн.

Выполненный ремонт подстанции "Технолог" позволил повысить надежность электроснабжения инфраструктуры добычи и подготовки углеводородов в главном нефтедобывающем регионе России.

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

Для справки: Название компании: Сургутнефтегаз, ПАО Адрес: 628417, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургут, ул. Григория Кукуевецкого, 1, корп. 1 Телефоны: +73462427009; +7(3462)426133; +7(3462)426937 E-Mail: office@surgutneftegas.ru; press-ext@surgutneftegas.ru Web: <https://surgutneftegas.ru>
Руководитель: Богданов Владимир Леонидович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Урал" – "Екатеринбург" повысили надёжность и качество электроснабжения двух районов столицы Урала.

Компания "Россети Урал" – "Екатеринбург" завершила ремонт силовых трансформаторов на подстанциях 110 кВ "Отрадная" и 35 кВ "Металлист".



В рамках ремонта трансформаторов на подстанциях энергетики провели ревизию контакторов регулировки напряжения под нагрузкой и замену изношенных узлов оборудования. Эти мероприятия направлены на повышение надежности и качества электроснабжения более чем 70 тысяч жителей Верх-Исетского и Железнодорожного районов Екатеринбурга, включая свыше 50 социально значимых объектов. Работы выполнены в рамках программы технического обслуживания и ремонта энергообъектов в 2025 году, финансирование которой составляет около 650 млн рублей. Основная цель программы – подготовка электросетевого комплекса Екатеринбурга к работе в осенне-зимний период в условиях повышенных нагрузок и экстремальных погодных условий. Выполненные работы позволят минимизировать риски технологических нарушений и обеспечить стабильное электроснабжение потребителей.

Для справки: Название компании: Екатеринбургская электросетевая компания, АО (Россети Урал - Екатеринбург) Адрес: 620014, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Бориса Ельцина, 1 Телефоны: +7(343)3702844 Факсы: +7(343)3700118 E-Mail: eesk@rosseti-ural.ru Web: <https://www.eesk.ru> Руководитель: Кононов Константин Владимирович, директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Урал" – "Екатеринбург" обеспечили резервное электроснабжение Уральского государственного юридического университета.

Энергетики "Россети Урал" — "Екатеринбург" организовали резервный источник электроснабжения для учебного корпуса и комбината питания





Уральского государственного юридического университета имени В.Ф. Яковлева, расположенного по адресу: улица Комсомольская, д. 23.

Для обеспечения резервного электроснабжения специалисты компании построили кабельную линию электропередачи напряжением 0,4 кВ протяженностью более 350 метров. Также были установлены новые приборы учета электроэнергии на двух трансформаторных подстанциях.

Благодаря этим мерам вуз получил новую точку электроснабжения мощностью более 115 кВт, что обеспечит непрерывную работу учебного заведения.

Уральский государственный юридический университет имени В.Ф. Яковлева – один из крупнейших вузов УрФО, основанный в 1918 году. Здесь готовят будущих юристов широкого профиля.

Для справки: Название компании: Екатеринбургская электросетевая компания, АО (Россети Урал - Екатеринбург) Адрес: 620014, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Бориса Ельцина, 1 Телефоны: +7(343)3702844 Факсы: +7(343)3700118 E-Mail: eesk@rosseti-ural.ru Web: <https://www.eesk.ru> Руководитель: Кононов Константин Владимирович, директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний СФО

"Россети Сибирь" направят около 700 миллионов рублей на подготовку энергообъектов Алтайского края к зиме.

В Алтайском крае идет подготовка электросетевого комплекса к отопительному сезону 2025-2026 годов. На ремонт оборудования в этом году филиал "Россети Сибирь" – "Алтайэнерго" направит 698 млн рублей.

В рамках ремонтной кампании энергетики уже заменили 4 166 изоляторов на линиях электропередачи (ЛЭП) 0,4–110 киловольт (кВ), отремонтировали 933 километра ЛЭП напряжением 35 кВ и выше, а также 2 706 километров сетей напряжением 0,4–20 кВ. Кроме того, энергетики выполнили ремонт 838 комплектных трансформаторных подстанций и 90 подстанций 35–110 кВ.

Например, проведен ремонт линии электропередачи 10 кВ, обеспечивающей электроэнергией село Сосновка в Заринском районе. Там заменили 8 промежуточных опор, 24 изолятора и провели перетяжку 1,7 километра провода. В результате этих работ зимой у жителей села должно быть более стабильное и качественное электроснабжение.

Особое внимание энергетики уделяют расчистке трасс линий электропередачи от лишней древесно-кустарниковой растительности. На данный момент энергетиками филиала "Алтайэнерго" расчищено 780 га просек – это 45 % от годового плана. Просеки чистят для того, чтобы во время сильного ветра ветки деревьев не попадали на провода и не приводили к технологическим нарушениям в работе электросетей.

"Каждый год мы проводим плановый ремонт оборудования для того, чтобы электросетевой комплекс работал стабильно и электроснабжение потребителей было надежным. Своевременно проведенные мероприятия в рамках ремонтной кампании позволяют снизить количество нарушений электроснабжения, особенно в период неблагоприятных погодных явлений", – рассказал начальник отдела организации ремонтов филиала "Россети Сибирь" – "Алтайэнерго" Вадим Петраков.



Для справки: Название компании: *Россети Сибирь, ПАО* Адрес: 660021, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Богграда, 144А Факсы: +73912744125 E-Mail: info@rosseti-sib.ru Web: <https://rosseti-sib.ru> Руководитель: Дьячков Антон, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Сибирь" направят более 130 миллионов рублей на ремонты энергообъектов Республики Алтай.

В Алтае идет подготовка электросетевого комплекса к отопительному сезону 2025-2026 годов. На ремонт оборудования в этом году филиал "Россети Сибирь" – "Алтайэнерго" направит 131 млн рублей.

В рамках ремонтной кампании в Республике Алтай персонал филиала "Алтайэнерго" провел замену 672 изоляторов на линиях электропередачи (ЛЭП) всех классов напряжения. Энергетики также отремонтировали 178 километров ЛЭП напряжением 35 кВ и выше, а также 148 километров сетей 0,4–20 кВ. Кроме того, выполнен ремонт 57 комплектных трансформаторных подстанций и шести подстанций 35–110 кВ.

Например, в Чемальском районе в этом году предстоят работы по замене 3,3 километра обычного провода на самонесущий изолированный (СИП) в распредсетях 0,4 кВ. Такое решение позволит значительно повысить надежность электроснабжения потребителей и снизить аварийность за счет использования более прочного и долговечного провода. Также на линиях электропередачи 10 кВ заменят 58 опор. Благодаря этим работам повысится надежность электроснабжения почти 10 тысяч жителей района в населенных пунктах Элекмонар, Чемал, Анос, Узнезя, Бешпельтир, Чепош, Куюс, Эдиган и других.

Особое внимание энергетики уделяют расчистке трасс линий электропередачи от лишней древесно-кустарниковой растительности. Уже расчищено 124 гектара – это 66 % от годового плана. Просеки чистят для того, чтобы во время сильного ветра ветки деревьев не попадали на провода и не приводили к технологическим нарушениям в работе электросетей.

"Плановый ремонт оборудования необходим для того, чтобы электроснабжение потребителей было максимально качественным и надежным. Все мероприятия по техническому обслуживанию и ремонтам направлены на то, чтобы обеспечить стабильную работу энергообъектов, особенно в период неблагоприятных погодных явлений", – пояснил директор производственного отделения ГАЭС Роман Мулин.





Для справки: Название компании: Россети Сибирь, ПАО Адрес: 660021, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Богграда, 144А Факсы: +73912744125 E-Mail: info@rosseti-sib.ru Web: <https://rosseti-sib.ru> Руководитель: Дьячков Антон, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

На Новосибирской ТЭЦ-4 капитально ремонтируют котел.

На Новосибирской ТЭЦ-4 специалисты приступили к замене потолочного пароперегревателя котла №10. 30 тонн труб, отработавших свой ресурс, демонтировали, чтобы установить новые. Ремонт увеличит коэффициент полезного действия агрегата, а экологический эффект приведет к снижению расхода топлива.



**СИБИРСКАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ**

Специалистам СибЭР — ремонтного подразделения SGK — предстоит выполнить сверхтиповой объем работ: заменить трубы потолочного пароперегревателя общим весом 30 тонн.

Пароперегреватели — это тонкие трубы, внутри которых течет пар, а снаружи сквозь них проходят дымовые газы. Газы отдают свое тепло и нагревают пар до +540 °С. Из пароперегревателей он попадает в турбину. Турбина раскручивает генератор, и вырабатывается электрическая энергия.

Сейчас на котле занято 12 сотрудников СибЭР, специалисты полностью демонтировали трубы потолочного пароперегревателя.

— Приступаем к монтажу новых труб пароперегревателя, предстоит заварить 1500 стыков. Чтобы ускорить процесс увеличим число сотрудников на объекте, а именно сварщиков. К началу отопительного периода работы завершим, — отметил мастер участка по ремонту котельного оборудования СибЭР Дмитрий Андронов.

После этого качество стыков проверяют дефектоскописты СиБИАЦ — сервисного подразделения SGK.

Ремонт повысит надежность работы оборудования в осенне-зимний период, что особенно важно в период высоких тепловых нагрузок. А рост эффективности агрегата позволит уменьшить объем сжигаемого топлива и, соответственно, снизить выбросы.

Капитальный ремонт планируют завершить к сентябрю 2025 года. Объем вложений энергокомпании составит более 62 млн рублей.

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 (INFOline, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Рексофт модернизирует АСДУ Управления высоковольтных сетей АО "НТЭК".

Мультисервисная технологическая компания Рексофт участвует в проекте модернизации автоматизированной системы диспетчерского управления электрических станций и сетей Управления высоковольтных сетей акционерного общества "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (далее АО "НТЭК").



Специалисты департамента промышленной автоматизации Рексофт выполняют комплекс проектно-изыскательных работ в рамках модернизации автоматизированной системы технологического управления объектами электросетевого хозяйства АО "НТЭК". В ее состав входит оборудование и программное обеспечение систем сбора и передачи информации, серверов приложений и баз данных диспетчерских пунктов Производственно-диспетчерской службы Управления высоковольтных сетей (далее – ДП ПДС УВВС). В рамках модернизации системы будет создана подсистема информационной безопасности, отвечающая современным требованиям нормативно-правовых документов.

Цель проекта – замена устаревшего программного и аппаратного обеспечения на объектах электросетевого хозяйства АО "НТЭК" для создания унифицированных и бесшовно интегрируемых решений по диспетчеризации объектов оперативно-технологического управления (главных понизительных подстанций, распределительных подстанций).

Электроэнергетическая система Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края, которую обслуживает АО "НТЭК", является территориально и технологически изолированной энергосистемой и обеспечивает энергоснабжение трех городов (Норильск, Дудинка, Игарка), двух поселков (Снежногорск, Светлогорск), а также всех промышленных предприятий



Норильска. Компания поставляет энергоресурсы не только предприятиям группы "Норильский никель", но и более 200 тыс. жителей, а также всем социальным объектам региона.

Управление "Высоковольтные сети" АО "НТЭК" в своем составе имеет системообразующие подстанции, главные понизительные подстанции (ГПП), распределительные подстанции (РП) и трансформаторные подстанции. Все эти объекты оснащены системами сбора и передачи информации, которые позволяют организовать информационный обмен между объектами оперативно-технологического управления электросетевого хозяйства АО "НТЭК" и тремя диспетчерскими пунктами ПДС УВВС и диспетчерским пунктом Предприятия тепловых и электрических сетей г. Дудинка. В рамках информационного обмена между объектами диспетчеризации и диспетчерскими пунктами осуществляется прием телеметрической информации о состоянии коммутационных аппаратов, оборудования смежных систем электрических подстанций, параметрах технологических процессов распределения электрической энергии и трансляция команд дистанционного управления положениями коммутационных аппаратов и отпаяк автотрансформаторов в контроллеры телемеханики ССПИ.

Уже выполнена работа по разработке проектно-сметной документации в рамках модернизации существующей системы оперативно-технологического управления. Второй целью, не менее важной, чем основная, является замена устаревших комплексов телемеханики.

Ольга Макова, директор департамента промышленной автоматизации Рексофт:

"В рамках проекта мы плотно взаимодействуем не только с департаментом автоматизации, но и специалистами эксплуатирующих предприятий и диспетчерами АО "НТЭК". В результате командой Рексофт были разработаны более 40 новых мнемосхем, которые позволяют более качественно отслеживать все происходящее в энергосистеме события и процессы. Благодаря им диспетчеры смогут видеть как более детальную информацию с объектов сети, так и комплексные срезы. Это существенно повысит управляемость и скорость реагирования на различные рабочие ситуации".

Для справки: Название компании: Норильско-Таймырская энергетическая компания, АО (НТЭК) Адрес: 663310, Россия, Красноярский край, Норильск, ул. Ветеранов, 19 Телефоны: +73919431110 Факсы: +7(3919)431122 E-Mail: energo@oao-ntek.ru Web: <https://www.oao-ntek.ru/> Руководитель: Липин Сергей Валерьевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Рексофт, ООО (Reksoft) Адрес: 117105, Россия, Москва, Варшавское шоссе, 26, оф. 406 Телефоны: +74951393500; +74952521999; +79197663877; +46850008320 E-Mail: info@reksoft.ru; roman_sokolov@reksoft.com Web: <https://www.reksoft.ru/>; <https://www.reksoft.com/> Руководитель: Егоров Александр Геннадьевич, директор (Ассоциация Руссофт 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Прочие новости

Новости инжиниринговых компаний и поставщиков оборудования

"Софтлайн Решения" помогла проектному институту "Средневожскэлектропроект" внедрить российское решение для трехмерного проектирования Renga Professional.

Компания "Софтлайн Решения" (ГК Softline), лидирующий в России ИТ-поставщик продуктов и услуг в области цифровой трансформации и информационной безопасности, помогла проектному институту ООО "Средневожскэлектропроект" внедрить BIM-систему Renga Professional, разработанную российской компанией Renga Software — совместным предприятием АСКОН и фирмы "1С". В результате заказчик обеспечил высокий уровень точности и качества работ в рамках цифрового проектирования объектов.



ООО "Средневожскэлектропроект" ("СВЭП") входит в число ведущих проектных институтов в Приволжском федеральном округе в области электроэнергетики, автоматизации и специализируется на технологическом перевооружении инфраструктуры предприятий. Заказчику требовалось подобрать российский продукт для инженеров, которые работают над созданием и реконструкцией объектов в условиях плотной застройки с инженерными сооружениями.

Специалисты "Софтлайн Решений" провели комплексный анализ отечественных BIM-систем и предложили платформу Renga Professional, которая соответствовала требованиям клиента в части функциональных характеристик. "Софтлайн Решения" выполнила поставку лицензий ПО и организовала консультационную поддержку в рамках внедрения, чтобы проектный институт смог быстро адаптировать рабочие процессы под специфику новой BIM-системы.

В ООО "СВЭП" Renga Professional применяется как основная платформа для 3D-проектирования в отделе распределительных сетей, отвечающем за электроснабжение. Использование Renga Professional обеспечивает прозрачность всех процессов и повышение точности проектирования за счет полного 3D-отражения обстановки. Кроме того, минимизируется возникновение коллизий на стадии реализации объекта благодаря предварительной цифровой проверке решений и ускоряется согласование между отделами.

"Объекты, с которыми работает ООО "СВЭП", это цеха на производственных площадках, кабельные эстакады и технологические установки на территории площадью десятки тысяч квадратных метров. Так как речь идет о масштабных проектах в условиях действующего производства, подбор BIM-системы требовал высокого уровня технических компетенций и понимания специфики работы. Для оперативного выполнения поставленных задач мы привлекли к сотрудничеству специалистов "Софтлайн Решений". Благодаря совместной работе мы успешно реализовали сложные технические решения на объектах заказчиков", — говорит **Алиса Короткова**, начальник отдела распределительных сетей проектного института ООО "СВЭП".

"У команды "СВЭП" сильная внутренняя экспертиза, и специалистам "Софтлайн Решений" важно было говорить с заказчиком на одном техническом языке, чтобы предложить эффективное решение для цифрового проектирования. В ходе диалога с заказчиком мы выбрали инструмент, который позволяет реализовать проекты перевооружения объектов, сохраняя сроки, бюджет и обеспечивая техническую надежность", — отмечает **Антон Букатин**, менеджер по развитию САПР-решений ГК Softline.

"Наша многолетняя практика и опыт работы пользователей давно доказали тезис, что цифровая информационная модель всегда и обязательно пригодится. И это утверждение относится даже к небольшим объектам, а к масштабным и сложным — тем более, особенно если мы говорим о системах электроснабжения в промышленных объектах. Именно здесь применение технологии информационного моделирования помогает учесть все особенности и тонкости проектирования, не допустить ошибки при проведении электромонтажных работ, в чем убедились в ООО "Средневожскэлектропроект" ("СВЭП"). Специалисты "Софтлайн Решений" смогли быстро разобраться в задачах пользователя, предложили оптимальное решение — BIM-систему Renga Professional и оказали консультативную поддержку для быстрого перехода "СВЭП" на новую систему", — комментирует **Максим Нечипоренко**, заместитель генерального директора компании Renga Software.

О компании Renga Software

Renga Software — это совместное предприятие разработчика инженерного программного обеспечения компании АСКОН и фирмы "1С", крупнейшего российского производителя ПО для бизнеса. Renga Software занимается разработкой программного решения для трехмерного комплексного проектирования зданий и сооружений в



соответствии с технологией? информационного моделирования (BIM/TIM), создает продукт с удобным функционалом, интуитивно-понятным интерфейсом по доступной стоимости.

О группе компаний Softline

Группа компаний Softline (ПАО "Софтлайн") — инвестиционно-технологический холдинг, лидирующий в ряде сегментов рынка технологий, с более чем 30-летним опытом и широким региональным присутствием в России, Казахстане, Узбекистане, Вьетнаме, Индонезии и ОАЭ.

ПАО "Софтлайн" является публичной компанией, акции и облигации которой торгуются на Московской бирже (тикер – SOFL). Группа фокусируется на новых технологиях и состоит из нескольких кластеров:

искусственный интеллект и разработка заказного и тиражного программного обеспечения;

производство высокотехнологичного оборудования, включая компьютерные системы и лазерные технологии;

разработка решений в области информационной безопасности;

реализация комплексных ИТ-проектов.

ГК Softline является платформой для консолидации ИТ-компаний и формирования новых ИТ-кластеров для их выхода на рынки капитала и финансирования роста. ГК Softline обеспечивает им синергию путем доступа к своей клиентской базе на рынках своего присутствия.

Штат компании насчитывает свыше 11 000 квалифицированных сотрудников, более половины из которых — инженеры и разработчики. Компания имеет более 100 тыс. клиентов из всех секторов экономики. В настоящее время ГК Softline является одной из самых быстрорастущих компаний в отрасли со среднегодовыми темпами роста более 30%. В 2024 году ее оборот превысил 120,6 млрд рублей.

Для справки: Название компании: *Софтлайн, ПАО (Softline)* Адрес: *115114, Россия, Москва, Дербеневская набережная, 7, деловой квартал «Новоспасский», стр. 8* Телефоны: +74952320023 E-Mail: info@softline.com Web: <https://softline.ru/> Руководитель: *Разуваев Владимир Эдуардович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 01.08.25)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Региональные новости

Летние ремонтные программы предприятий электроэнергетики выполнены уже на 70 процентов (Ивановская область).

На штабе по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Ивановской области, который провел заместитель председателя правительства региона Павел Колесников, компании электроэнергетического комплекса отчитались о подготовке к осенне-зимнему периоду. Ремонтные программы предприятий выполнены уже на 70 процентов.

Также в центре внимания – вопросы обеспечения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии.

В ходе штаба заслушаны отчеты руководители генерирующих и сетевых организаций энергетического комплекса региона. Отмечено, что ход выполнения ремонтных программ и подготовки субъектов электроэнергетики к работе в отопительный период находится на контроле правительства Ивановской области и департамента энергетики и тарифов региона.

Кроме того, обсудили дополнительные шаги по повышению надежности электроснабжения. Павел Колесников поставил ряд задач руководителям электросетевых предприятий. Среди основных поручений – принять исчерпывающие меры по подготовке к работе в осенне-зимний период 2025-2026 гг. в полном объеме, обеспечить готовность специализированной техники и персонала, наличие резерва необходимых материалов для оперативной ликвидации аварийных ситуаций, обеспечить готовность резервных стационарных и передвижных дизель-генераторных электростанций для временного подключения потребителей.

Также зампред указал на важность оперативной передачи информации о ходе аварийно-восстановительных работ как потребителям, так и в Дежурную службу регионального штаба. (Правительство Ивановской области 04.08.25)

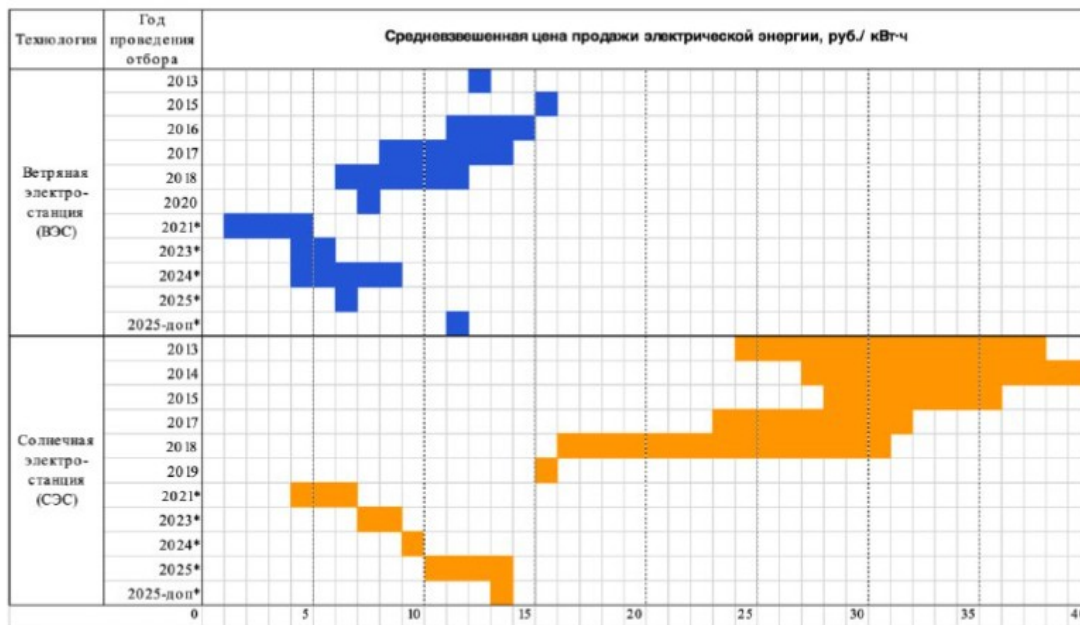
[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Возобновляемая энергетика РФ

Администратор торговой системы подвел итоги дополнительного отбора проектов по строительству генерирующих объектов на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в 2025 году.

ВИЭ в России: ценовая ретроспектива и перспектива



* - ввод в эксплуатацию в период с 2025-2031 гг.

Источник: Совет рынка, Администратор торговой системы.

Проекты отбирались исходя из заявленной эффективности генерирующего оборудования или средней расчётной себестоимости производства электроэнергии на протяжении всего жизненного объекта (LCOE – англ. Levelized Cost of Energy), в данном случае 15 лет.

Совокупно было отобрано:

- Ветряные электростанции (ВЭС) – 6 объектов с установленной мощностью 520 МВт и LCOE ~ 11-12 руб./кВтч*ч;
- Солнечные электростанции (СЭС) – 39 объектов с установленной мощностью 1044 МВт и LCOE ~ 13-14 руб./кВтч*ч.

С 2013 г. LCOE ВИЭ в России снижалась и достигла минимума при отборе в 2021 г., ВЭС – 2 руб./кВтч*ч и СЭС – 4,3 руб./кВтч*ч. В 2022 г., после ухода иностранных производителей с российского рынка и роста инфляции, LCOE ВИЭкратно выросла.

Например, в США LCOE на 2025 г. для новых проектов ВЭС составляет – 37-86 \$/MWh или по текущему курсу 3-7 руб./кВтч*ч, новые СЭС – 38-78 \$/MWh или 3-6 руб./кВтч*ч.

Дальнейшее развитие ВИЭ в России (согласно генеральной схеме к 2042 г. запланирован рост мощности в 4,3 раза к 2024 г.), а также замедление инфляции вкупе со снижением ключевой ставки, вероятно приведет к снижению LCOE (<https://t.me/ceptralks/1844>). (INFOline, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Дербентском районе Дагестана строят солнечную электростанцию за 6,2 млрд рублей.

В Дербентском районе строится новая солнечная электростанция. Министерство энергетики Республики Дагестан внимательно следит за ходом строительных работ. Проект реализуется в рамках программы развития возобновляемой энергетики региона.

Общий объем вложений в строительство составит около 6,2 миллиарда рублей. Мощность будущей электростанции — 100 мегаватт, занимаемая площадь — 305 гектаров земли. Объект планируется ввести в эксплуатацию в первом квартале 2026 года. Проект ведет компания "Новая энергия".

На сегодняшний день завершены подготовительные мероприятия, включая установку ограждения вокруг строительной площадки протяженностью примерно 2 километра, сооружение строительного городка и перенос подземной инфраструктуры за пределы стройплощадки. Продолжается установка опорных конструкций для монтажа солнечных панелей. Ежедневная доставка необходимых материалов обеспечивает бесперебойное



проведение строительно-монтажных работ силами различных подрядчиков, некоторые из которых зарегистрированы непосредственно в Республике Дагестан.

Реализация проекта обеспечит следующие социально-экономические преимущества:

- Создание 25 постоянных рабочих мест,
- Предоставление временного трудоустройства для 200 работников во время строительства,
- Годовая сумма налоговых поступлений ожидается на уровне 60 миллионов рублей. (Проект Русский Кабель (RusCable.Ru) 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Глава Минэкономразвития Максим Решетников: работу по регуляции норм углеродной нейтральности завершат нескоро.

Министр экономического развития отметил, что в этой области будут постоянно возникать новые вопросы, требующие решения

Систему регуляtorики производственных выбросов углерода не удастся в ближайшее время сформировать окончательно, все время будут возникать новые вопросы, которые будут требовать решения. Об этом сообщил на пленарном заседании "Россия - на пути к низкоуглеродному будущему" на форуме "Острова устойчивого развития: климатический аспект" министр экономического развития РФ Максим Решетников.

"Такая система должна постоянно развиваться. Сказать, что мы за полгода навалимся и все сделаем, а потом на три года можем забыть об этом - так не будет. Здесь надо постоянно поддерживать движение, сейчас мы получим пищу для размышлений - имплементируем. Пойдем дальше, наверняка возникнут новые вопросы, потому что чем дальше мы идем, тем больше возникает отраслевых вопросов", - обозначил министр.

Он добавил, что в последнее время появляются новые справочники доступных технологий, ориентируясь на которые можно определять нормы выброса парниковых газов, а также кадастры. По словам министра, в климатическую тему входят и вопросы энергоэффективности, а также технологические прогнозы.

Международный форум "Острова устойчивого развития: климатический аспект" проходит на Сахалине 1-2 августа в статусе выездной площадки Восточного экономического форума. Оператор - фонд "Росконгресс".

Участие в форуме принимают порядка 1,1 тыс. человек из более чем 10 стран. Это представители федеральных и региональных органов власти, государственных структур, отраслевые специалисты, ученые и представители бизнеса, общественных и молодежных организаций. (ТАСС 02.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Глава Минэкономразвития РФ Максим Решетников: Россия готова предложить продукцию с низким углеродным следом.

РФ может предоставить для всего мира технологии, связанные с зеленым энергопереходом, отметил российский министр экономического развития

Россия готова предложить на мировых рынках свою продукцию с низким углеродным следом. Об этом сообщил министр экономического развития РФ Максим Решетников на пленарном заседании "Россия - на пути к низкоуглеродному будущему" на форуме "Острова устойчивого развития: климатический аспект".

"Климатическая повестка формирует новые рынки, и это те рынки, где у нас есть компетенции, где нам есть что предложить другим странам, нашим партнерам. Это касается и производства продукции с низким углеродным следом. А здесь я могу говорить о том, что наш алюминий, наши удобрения, наша нефтехимия, другие наши продукты, если мы будем адекватно учитывать углеродный след, то наверное, с одним из самых низких показателей углеродного следа на мировых рынках", - сказал Решетников.

Низкий углеродный след, пояснил он, достигается в силу особенностей энергобаланса страны - в России большая доля гидрогенерации, атомной генерации, растет доля возобновляемых источников энергии. "Более того, мы можем технологии предлагать и для всего мира, связанные с зеленым энергопереходом", - сказал Решетников.

Международный форум "Острова устойчивого развития: климатический аспект" проходит на Сахалине 1-2 августа в статусе выездной площадки Восточного экономического форума. Оператор - фонд "Росконгресс".

Участие в форуме принимают порядка 1,1 тыс. человек из более чем 10 стран. Это представители федеральных и региональных органов власти, государственных структур, отраслевые специалисты, ученые и представители бизнеса, общественных и молодежных организаций. (ТАСС 02.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Якутия задумалась о проведении эксперимента по достижению углеродной нейтральности.

Якутия рассматривает возможность реализации на территории региона эксперимента по достижению углеродной нейтральности вслед за Сахалином, сообщил на заседании заседания комиссии Госсовета России по направлению "Инвестиции" в рамках форума "Острова устойчивого развития: климатический аспект" первый зампреда правительства республики Джулустан Борисов.

Об этом сообщает пресс-служба Минэкономразвития



"Главой Республики Саха принят указ "Об экологическом благополучии Республики Саха (Якутия)", в рамках которого якутским Арктическим научным центром совместно с МГТУ имени Баумана и МГУ имени Ломоносова проводится работа по определению углеродного баланса республики и разработке Концепции достижения углеродной нейтральности. Якутия готова к формированию нормативно-правовой базы и рассматривает возможность участия в проведении климатического эксперимента", - заявил Борисов.

Глава Минэкономразвития Максим Решетников предложил создать специальный сервис для регионов и выпустить методические рекомендации по составлению региональных кадастров выбросов парниковых газов, чтобы регионы активнее включались в климатическую повестку.

Эксперимент по ограничению выбросов парниковых газов стартовал на Сахалине 1 сентября 2022 года. Он предполагает достижение на территории области углеродной нейтральности до 31 декабря 2025 года. Правительство Сахалинской области впервые провело оценку выполнения установленных квот 35 компаниями-участниками. Регулируемые организации должны были не только представить отчетность о выбросах, но и погасить в случае необходимости превышения квот. В начале августа на форуме "Острова устойчивого развития: климатический аспект" глава Сахалинской области Валерий Лимаренко сообщил, что регион досрочно выполнил поручение президента Владимира Путина по достижению углеродной нейтральности. (Интерфакс 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Солодов: на Камчатке в ближайшие 10 лет доля зеленой энергетики вырастет до 42%.

Дальнейшее развитие геотермальной и гидроэнергетики в регионе позволит сформировать новый технологический уклад

Доля источников альтернативной энергетики на Камчатке в ближайшие 5-10 лет вырастет до 42%. Об этом участникам пленарной сессии "Чистая энергия как основа устойчивого развития: вызовы и перспективы для молодежи" форума "Экосистема" рассказал глава региона Владимир Солодов. "Камчатка - один из лидеров в стране по использованию зеленой энергетики: каждая третья лампочка на Камчатке горит от геотермальной энергии. А наша задача - довести эту долю примерно до 40-42% уже в ближайшие 5-10 лет. Действительно, мы - крупнейший производитель геотермальной энергии, сейчас есть конкретные планы по ее наращиванию", - сказал Владимир Солодов. Уточняется, что дальнейшее развитие геотермальной и гидроэнергетики на Камчатке позволит сформировать новый технологический уклад. Такие проекты направлены на компенсацию ожидаемого к 2030 году дефицита мощности, увеличение доли выработки электроэнергии за счет возобновляемых источников энергии, уменьшение потребления углеводородного топлива на Камчатских ТЭЦ и повышение надежности энергоснабжения потребителей. Всероссийский молодежный экологический форум "Экосистема. Заповедный край" проводится на Камчатке в четвертый раз, в этом году он собрал около 600 участников. Особенностью мероприятия в этом году стало участие мировых экспертов ООН. Также участниками мероприятия станут делегаты более чем из 15 стран АТР. Организаторами форума, который проходит 5-18 августа, выступают Федеральное агентство по делам молодежи и правительство Камчатского края. Форум проводится ежегодно с 2022 года по поручению президента России Владимира Путина и является важнейшим экологическим молодежным мероприятием в стране. В его рамках пройдут образовательные сессии и лекции известных экологов и ученых, практические занятия по экологии и устойчивому развитию, интерактивные мастер-классы по созданию экологических проектов, экскурсии по заповедным территориям Камчатки, дискуссионные площадки и круглые столы по актуальным вопросам экологии. Открытие первой смены форума запланировано на 19:00 (10:00 мск) 5 августа. (ТАСС 05.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Сахалинской области создадут морскую карбоновую ферму в 2025 году.

Сейчас идет подготовка акватории, оформление участков и размещение экспериментального оборудования
Морская карбоновая ферма появится до конца года в Сахалинской области. Об этом сообщил на сессии "Международное научное сотрудничество" международного форума "Острова устойчивого развития: климатический аспект" проректор Сахалинского государственного университета Алексей Огнев.

"Мы сейчас создаем морскую карбоновую ферму, которая будет размещена на бухте Анива около Корсакова, она будет развернута уже в этом году. Сейчас идет подготовка акватории, оформление участков, размещение экспериментального оборудования уже непосредственно на территории будущей карбоновой фермы, где как раз будут выращиваться водоросли и [проводиться мониторинг поглощения парниковых газов]", - сказал Огнев.

Он уточнил, что учеными университета зарегистрирована новая методология по учету секвестрирования парниковых газов в морских водноболотных системах. "Данная методология представлена в российском реестре, и ее сейчас можно использовать уже во всероссийском масштабе", - отметил Огнев.

Климатические проекты

По словам Огнева, на базе Сахалинского государственного университета создан Сахалинский климатический центр. "Его основная задача - это создание, проработка и реализация климатических проектов вместе с нашими промышленными партнерами. Сейчас в стадии проработки [находится более четырех проектов, которые направлены на получение углеродных единиц]", - рассказал проректор.



В прошлом году в университете создан орган по валидации и верификации, который успешно выполнили четыре контракта на верификацию углеродной отчетности. Сейчас орган работает в сферах энергетики, промышленности, транспорта, сельского и лесного хозяйства.

Совместно с Министерством экологии и устойчивого развития Сахалинской области и при поддержке компании "Мегафон" создана сеть станций, которые проводят мониторинг выбросов углекислого газа и метана.

Сахалинская область - первый регион в России, где по поручению президента России Владимира Путина проводится климатический эксперимент по установлению баланса между выбросами и поглощением парниковых газов. Одной из основных его целей является достижение углеродной нейтральности регионом к концу 2025 года, когда объем выбросов в атмосферу будет полностью компенсирован его поглощением. В эксперименте участвуют 35 компаний. В области апробируется и механизм квотирования выбросов. Это стимулирует развитие углеродного рынка - формируется рыночная цена на углерод, а бизнесу предписывается соблюдение установленных квот выбросов парниковых газов, вместе с чем предприятия вовлекаются в климатические проекты. Эксперимент стартовал в 2022 году. (ТАСС 02.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Хевел совместно с InSkyRobotics реализует проект по разработке систем очистки солнечных модулей для повышения их эффективности.

Системы очистки эффективно устраняют заснеженности модулей сразу во время снегопада.

В 2025 году благодаря снегоочистке выработка Бурзянских СЭС увеличилась, при этом количество солнца было в 2 раза меньше, чем в 2024. Коэффициент использования солнечной энергии за зимний сезон приблизился к значениям летнего периода.

Эффективность системы по очистке поверхности превысила расчетное значение в 80%.

Система уменьшила величину потерь недовыработки за зимний сезон 2025 в 6 раз по сравнению с 2021, что является минимальным показателем за весь период эксплуатации Бурзянских СЭС (<https://t.me/hevelgroup/319>).



Для справки: Название компании: *Хевел, ООО* Адрес: 429950, Россия, Чувашская Республика, Новочебоксарск, Шоршельский пр-д, влад. 12 Телефоны: +78352765000 Факсы: +78352765028 E-Mail: info@hevelsolar.com Web: <https://www.hevelsolar.com> Руководитель: *Тарасов Виктор Сергеевич, директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Разработаны материалы для новых видов накопителей энергии.

Речь идет о получении новых видов специальных бумаг с уникальными характеристиками прочности, износостойкости, устойчивости к агрессивным средам, отметили в Фонде перспективных исследований

Фонд перспективных исследований (ФПИ) в сотрудничестве с Архангельской областью добился получения новых материалов и разработки новых видов накопителей энергии, сообщили ТАСС в пресс-службе фонда.

"Фактически созданы технологии получения новых видов специальных бумаг с уникальными характеристиками прочности, износостойкости, устойчивости к агрессивным средам. Эти свойства необходимы для создания материалов в самых разных отраслях экономики - от производства фильтровальных материалов до создания новых видов накопителей энергии", - говорится в сообщении.

Так, Поморье и ФПИ развивают сотрудничество в рамках проекта "Титан" для производства первых отечественных серийных суперконденсаторов. В кооперацию исполнителей проекта входят Тамбовский государственный технический университет, компания "Электон" (город Сарапул), Национальный исследовательский Томский государственный университет, а также Северный (Арктический) федеральный университет (САФУ) имени М. В. Ломоносова.

"Совместная работа, гармонично реализуемая на протяжении 2025 года, дает свои заметные результаты в части создания специалистами САФУ последовательности импортозамещающих технологий, позволяющих получать новые виды нетканых материалов из полусинтетических волокон, которые пока в нашей стране не производятся", - отметил руководитель проекта центра развития перспективного материаловедения ФПИ Сергей Кравченко, слова которого приводятся в сообщении.

Суперконденсаторы (конденсаторы с двойным электрическим слоем) применяются в составе портативных устройств, бустеров запуска двигателей, систем рекуперативного торможения, гибридных источников питания и других объектов автономной энергетики. Среди основных преимуществ суперконденсаторов - способность к быстрому заряду (единицы секунд против десятков минут у аккумуляторов), высокая удельная мощность (10 кВт/кг и более), ресурс порядка 1 млн циклов (в 1 тыс. раз выше, чем у аккумуляторов).





Для справки: Название компании: Фонд перспективных исследований (ФПИ) Адрес: 121059, Россия, Москва, Бережковская наб., 22, стр. 3 Телефоны: +7(499)4180025 Факсы: +7(499)4180026 E-Mail: fpi@fpi.gov.ru Web: <https://fpi.gov.ru> Руководитель: Григорьев Андрей Иванович, генеральный директор (ТАСС 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Возобновляемая энергетика мира

Солнечные и ветровые станции обеспечили 17% электроэнергии в Узбекистане в июле.

В июле 2025 года солнечные и ветровые электростанции Узбекистана произвели 1 млрд 246 млн кВт*ч электроэнергии, что стало новым рекордом для страны. Об этом сообщает Министерство энергетики Республики Узбекистан. По данным ведомства, данный показатель составил 17 процентов от общей генерации за месяц.

На сегодняшний день в стране функционируют 11 солнечных фотоэлектрических станций и 4 ветровые электростанции общей мощностью 4 119 мегаватт. Именно они обеспечили рекордные объёмы производства "зелёной" энергии.

Из общего объёма в июле солнечные станции выработали 760,9 млн кВт*ч, а ветровые — 485,4 млн кВт*ч. Как отмечает Министерство энергетики, это позволило сэкономить 377,5 млн кубометров природного газа и предотвратить выброс в атмосферу 1 млн 120 тыс. тонн вредных газов.

Для сравнения, в мае текущего года солнечные и ветровые электростанции выработали 1 млрд 104 млн кВт*ч, что стало первым рекордом. Таким образом, июльский показатель превысил майский результат на 142 млн кВт*ч.

Министерство энергетики напоминает, что ещё в 2022 году две солнечные электростанции производили всего 434 млн кВт*ч, а в 2023 году объём составил 576,9 млн кВт*ч. В прошлом году общая выработка солнечных и ветровых станций достигла 4 млрд 860 млн кВт*ч.

Кроме того, в июле суммарная выработка электроэнергии всеми солнечными, ветровыми и гидроэлектростанциями страны составила 2 млрд 89 млн кВт*ч, или 27 процентов от общей генерации за месяц. Этот объём обеспечил экономию 633 млн кубометров природного газа и предотвратил выброс 1 млн 880 тыс. тонн вредных газов в атмосферу.

По информации Министерства энергетики, данный показатель равен семимесячной норме потребления 1 млн 492 тыс. домохозяйств или годовой норме 870 тыс. домохозяйств. Ведомство также уточнило, что 2 августа 2025 года совокупный объём электроэнергии, произведённой солнечными и ветровыми станциями с начала года, превысил 6 млрд кВт*ч. (UzDaily.uz 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Украина совместно с норвежско-турецкими партнерами планирует размещение плавучей СЭС в Житомире.

Норвежская Ocean Sun подписала меморандум о взаимопонимании (MoU) с администрацией украинского г. Житомир и турецкой HICC Heavy Industry Construction для изучения возможности размещения плавучей солнечной электростанции (СЭС).

Об этом сообщает пресс-служба компании.

По данным Ocean Sun, MoU закладывает основу для:

проведения технико-экономического и экологического обоснования;

привлечения заинтересованных сторон;

получения разрешений на установку запатентованной плавучей фотоэлектрической системы (FPV) в г. Житомир.

Ocean Sun считает, что "Это важный шаг на пути к восстановлению энергетической инфраструктуры Украины с использованием экологически чистой энергии". Если этап согласования условий финансирования и ТЭО пройдет успешно, компании построят СЭС мощность 25 МВт, которая будет поставлять электроэнергию непосредственно в городскую электросеть Житомира, что, как отмечается, позволит сократить потери при передаче и повысить энергетическую устойчивость региона. Г. Шиманская, секретарь Житомирского горсовета, заявила: "Город приветствует возможность сотрудничества с Ocean Sun, HICC и международными партнёрами, разделяющими его видение устойчивого, экологичного будущего". Она отметила, что соглашение отражает приверженность Житомира внедрению инноваций и сотрудничеству с ключевыми игроками в секторе возобновляемой энергетики.

"Компания HICC работает на Украине уже более 7 лет, предоставляя услуги по строительству различных проектов в области ветро- и солнечной энергетики. Мы рады возможности работать с запатентованной технологией Ocean Sun и городом Житомир", - заявил Э. Сечмир, гендиректор HICC.

Технология Ocean Sun

Ocean Sun основана в 2016 г. Компания выпускает солнечные электростанции с фотоэлектрическими панелями, установленными на тонкой гидроупругой мембране. Технология предполагает естественное охлаждение водой для повышения эффективности солнечных модулей и, как отмечается, позволяет получать возобновляемую энергию с минимальными затратами.

Ситуация в украинской энергосистеме

Минэнерго Украины сообщает, что по состоянию на 1 августа 2025 г.:

- система сбалансирована;
- плановых ограничений для потребителей нет;



В настоящее время проводятся плановые технические мероприятия по подготовке энергетической инфраструктуры к отопительному сезону и обеспечению ее стабильной работы в летний период. Одним из инструментов поддержания стабильности энергосистемы - импорт электроэнергии. Так, Украина в течение прошлого отопительного сезона имела возможность получать до 2,1 ГВт мощностей из стран ЕС благодаря договоренностям с ENTSO-E. В настоящее время она составляет 1,7 ГВт. Через Фонд поддержки энергетики Украина уже получила около 1,16 млрд евро помощи.

Денежные средства и оборудование поступают от правительств стран ЕС, США, Норвегии и др. Помощь, как сообщается, направлена на закупку генераторов, трансформаторов, оборудования для сетей, а также восстановление поврежденных объектов.

Рост ВИЭ

В августе 2024 г. Кабмин Украины утвердил Национальный план действий по возобновляемой энергетике на период до 2030 г. и план мероприятий по его выполнению. Документ, как отмечалось, ясно коррелируется с европейскими нормами и стандартами. Он направлен на то, чтобы до 2030 г. довести долю зеленой энергетики в валовом конечном потреблении до 27%. План предусматривает 38 мероприятий, прописывает индикаторы выполнения и определяет ответственных. Одобренный правительством план направлен на добавление около 10 тыс. МВт новых генерирующих мощностей. К 2030 г. доля ВИЭ в системах тепло- и холодоснабжения должна достичь 33%, в производстве электроэнергии - 29%, а в транспортном секторе - 17%. (Нефтегаз ИА 03.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Dongfang впервые отгрузила лопасти ветрогенератора 26 МВт длиной 153 метра.

В 2024 году китайская Dongfang Electric Corporation сообщила о выпуске крупнейшей в мире офшорной ветряной турбины мощностью 26 МВт.

В мае 2025 года компания успешно завершила испытания на статическую нагрузку лопасти для этой гигантской ветроустановки.

1 августа три лопасти морской ветряной турбины мощностью 26 МВт, "независимо разработанные и изготовленные Dongfang Electric", были погружены на судно в порту Пэнлай в провинции Шаньдун и отправлены на испытательную базу.

Одна лопасть имеет 153 метра в длину и весит 83,5 тонны, являясь, безусловно, самой длинной лопастью ветрогенератора в мире в настоящее время.

Высота башни ветроустановки мощностью 26 МВт составляет примерно 180 метров, что эквивалентно высоте 63-этажного жилого дома, отмечается в заявлении.

В мае сообщалось, что в КНР подписан проект офшорной ветровой электростанции мощностью 314 МВт, на которой, в том числе, впервые будет установлена одна ветряная турбина мощностью 26 МВт.

В начале 2024 года китайский производитель Sany Renewable Energy начал выпуск лопастей SY1310A, длина которых составляет 131 метр. Это самые длинные в мире лопасти для наземных ветроустановок. (RenEn 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Международные проекты

В Казахстане 8 августа состоится запуск строительства Россией первой в стране АЭС.

Референдум о возведении объекта прошел в республике в 2024 году

Торжественная церемония запуска строительства Россией первой в Казахстане АЭС состоится 8 августа близ села Улькен в Алма-Атинской области. Об этом сообщили в агентстве по атомной энергии Казахстана.

"8 августа 2025 года близ села Улькен Жамбылского района Алма-Атинской области состоится торжественная церемония запуска работ по проекту строительства АЭС в Казахстане. В рамках церемонии состоятся официальные выступления, а также запуск буровых работ с целью забора грунта и дальнейшей торжественной передачи капсулы российской стороне для проведения исследований", - говорится в сообщении.

Референдум о строительстве АЭС состоялся в Казахстане в 2024 году, большинство голосовавших поддержали возведение такой станции. 14 июня власти республики объявили, что лидером консорциума для строительства станции выбран Росатом, так как он предоставил самое оптимальное предложение.

Ранее глава агентства по атомной энергии республики Алмасадам Саткалиев заявил, что процесс возведения АЭС может занять порядка семи лет. По его словам, строительство атомной электростанции такого уровня, как планируется в Казахстане, может обойтись не менее чем в \$14 млрд.

Также власти Казахстана намерены построить еще две атомные станции. Для строительства второй АЭС власти рассматривают сотрудничество с китайской CNNC, которая также участвовала в конкурсе. (ТАСС 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Росатом" ведет работу по выпуску облигаций в юанях и исламских облигаций, отобран ряд компаний для выхода на IPO.

Набсовет ГК "Росатом" одобрил привлечение зарубежного финансирования, в частности, ведется работа по подготовке выпуска облигаций "Атомэнергопрома" в китайских юанях, а также исламских облигаций (сукук) для финансирования проекта строительства АЭС "Аккую" в Турции. Об этом сообщил в интервью отраслевому изданию "Страна Росатом" замгендиректора госкорпорации по экономике и финансам Илья Ребров.

Также компания прорабатывает вопрос привлечения финансирования в рамках IPO. Первый анализ показал, что по ряду организаций готовность будет не раньше 2027 г., отметил Ребров.

"При IPO возникает ряд рисков, связанных с корпоративным управлением и раскрытием информации в условиях выполнения государственных задач. В данной связи для подготовки к IPO в 2026 году и далее вместе с потенциальными банками-организаторами отобрана группа "Медскан" (один из лидеров негосударственного сектора здравоохранения в России - "СР") и еще девять компаний, занимающихся композитными материалами, информационными технологиями, золотодобычей", - сказал топ-менеджер.

Он отметил, что несколько компаний рассматриваются в качестве возможных претендентов, если их финансовые показатели по итогам 2025-2026 годов покажут устойчивую положительную динамику и вызовут интерес потенциальных инвесторов на предварительных обсуждениях и встречах.

Ребров также сказал, что для выхода на IPO у организаций атомной отрасли имеется ряд потенциальных ограничений.

"Сделки с организациями, в собственности которых могут находиться ядерные материалы и ядерные установки, а также с предприятиями, имеющими стратегическое значение, не допускаются без согласия президента РФ или правительственной комиссии по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в России", - сказал Ребров.

"Сейчас основной вопрос - приоритетность и скорость реализации критически важных проектов. Как следствие, важно сбалансировать бюджет корпорации без учета дополнительной государственной поддержки - более того, со сниженной поддержкой", - подчеркнул топ-менеджер "Росатома".

Он отметил, что в части внутренних ресурсов на 2025-2030 гг. плановый прирост EBITDA "Росатома" составляет 1,2 трлн руб., а рост потребности в инвестициях - 4,5 трлн.

"Для 2025 г. картина еще более удручающая: заявки от предприятий на инвестиции в четыре раза превышали возможности источников финансирования", - сказал Ребров.

Инвестпрограмма "Росатома" в 2024 г. составила 1,456 трлн руб., говорилось ранее в материалах госкорпорации.

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 (Интерфакс 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





На блоке №1 АЭС "Руппур" в Бангладеш успешно выполнена продувка паропроводов свежего пара в турбинном отделении.

На первом энергоблоке АЭС "Руппур" в Народной Республике Бангладеш (генеральный подрядчик и проектировщик – Инжиниринговый дивизион "Росатома") завершён один из ключевых этапов холодно-горячей обкатки в ходе комплекса пуско-наладочных мероприятий — продувка паропроводов свежего пара в турбинном отделении.

Подобные испытания являются обязательным этапом перед проведением дальнейших операций и необходимы для обеспечения надёжной и безопасной работы турбинного оборудования в режиме эксплуатации АЭС.

Продувка проводилась с использованием свежего пара под давлением 2,0 МПа и температурой 200 °С. Общий объём использованного пара составил порядка 20 кг. Эти параметры были выбраны с учётом проектных требований и обеспечили надёжную очистку трубопроводов от возможных остатков влаги, технологических загрязнений и механических частиц.

Испытания сопровождались сбросом пара в атмосферу и шумом, что являлось абсолютно запланированным и безопасным для населения явлением.

Далее последует повторная продувка паропроводов с увеличенным объёмом свежего пара, что позволит провести окончательную очистку магистралей и уточнить параметры работы оборудования под нагрузкой, приближённой к эксплуатационной.

"Завершение данного этапа пуско-наладочных работ на АЭС "Руппур" является еще одним шагом к важнейшему для Бангладеш событию – запуску энергоблока №1, подключению его к энергосистеме для обеспечения жителей страны дополнительной энергией, столь нужной экономике и промышленности. В перспективе АЭС "Руппур", построенная по новейшему российскому проекту ВВЭР-1200, обеспечит до 10% чистой энергии Бангладеш на десятилетия вперед", — отметил вице-президент по проектам в Бангладеш АО "Атомстройэкспорт" Алексей Дерий.

Для справки:

АЭС "Руппур" с двумя реакторами ВВЭР-1200 суммарной мощностью 2400 МВт строится по российскому проекту в 160 км от столицы Бангладеш, города Дакки, в соответствии с генеральным контрактом от 25 декабря 2015 года. Для первой АЭС Бангладеш выбран российский проект с реакторами ВВЭР-1200. Флагманские реакторы "Росатома" ВВЭР-1200 уже доказали свою эффективность и надежность при эксплуатации референтных энергоблоков. Это эволюционный проект поколения III+, который полностью удовлетворяет международным требованиям безопасности. Сейчас эксплуатируются уже шесть энергоблоков на базе таких реакторов — четыре в России и два в Республике Беларусь. Активное строительство АЭС по российской технологии идет в Египте, Венгрии, Турции и Китае.

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 (INFOline, ИА (по материалам компании) 05.08.25)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Юнител Инжиниринг" завершил поставку ключевого оборудования для АЭС "Руппур".

"Юнител Инжиниринг" (входит в промышленную Группу "НЭК") поставил электротехническое оборудование для строящейся в Бангладеш АЭС "Руппур". Строительство АЭС ведёт АО "Атомстройэкспорт" (входит в инжиниринговый дивизион Госкорпорации "Росатом").

Заказ для АЭС "Руппур" стал знаковым в портфеле "Юнител Инжиниринг". Контракт на комплексную поставку был заключен в 2021 году. Объём работ включал полный цикл: от проектирования и производства до поставки, шефмонтажных и шефналадочных работ. На сегодняшний день "Юнител Инжиниринг" завершил отгрузку всей продукции по проекту, а до конца 2025 года планируется завершение всех работ на АЭС.

В состав поставки вошли следующие системы выдачи мощности АЭС:

- Релейная защита и автоматика (РЗА);
- Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ);
- Система контроля и управления электротехническим оборудованием системы выдачи мощности (СКУ ЭЧ СВМ);
- Система сбора технологической информации (ССТИ);
- Система мониторинга переходных режимом (СМПР);
- Определение места повреждения (ОМП);





- Резервная центральная сигнализация (РЦС);
- Оборудование связи.

Специалисты "Юнител Инжиниринг" также разработали, изготовили и поставили оборудование для центрального щита управления, включая видеостену, принтеры, рабочие станции операторов и промышленную мебель.

Оборудование было произведено на современном заводе в Чебоксарах.

В процессе конструирования и изготовления продукции были применены передовые технические решения, обеспечивающие соответствие высоким международным стандартам.

В процессе работы над проектом сотрудники "Юнител Инжиниринг" успешно справились со многими сложностями: выполнение масштабного объема работ по разработке технических решений, организация сложной транспортировки, обеспечение специальных условий хранения с учётом специфики тропического климата. Благодаря профессионализму команды и эффективному управлению проектами все поставленные задачи были решены в установленные сроки.

"Успешная поставка ключевого оборудования для такого масштабного проекта, как АЭС "Руппур", подтверждает высокое качество нашей продукции и репутацию надёжного партнёра, способного выполнять заказы любой сложности. Мы гордимся нашим сотрудничеством с "Росатомом" и готовы к реализации новых стратегических проектов", – отметил Алексей Жуков, генеральный директор ООО "Юнител Инжиниринг".

АЭС "Руппур" – строящаяся АЭС в Народной Республике Бангладеш. АЭС "Руппур" проектируется и строится по российскому проекту, включающему в себя строительство и ввод в эксплуатацию двух энергоблоков с реакторами типа ВВЭР-1200 электрической мощностью по 1200 МВт каждый. Планируется, что АЭС "Руппур" будет вырабатывать до 9% всего электричества Республики. В настоящее время проходит подготовка к физическому пуску первого блока станции.

Для справки: Название компании: Юнител Инжиниринг, ООО Адрес: 111024, Россия, Москва, ул. 2-я Кабельная, 2, стр. 1 Телефоны: +74956519998 E-Mail: info@uni-eng.ru Web: <http://uni-eng.ru> Руководитель: Вейбер Евгений Викторович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 28.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Зарубежные новости

МЭКС переходит в активную фазу: Заместитель Премьер-министра Казахстана Канат Бозумбаев обозначил ключевые ориентиры перед Проектным офисом.

Заместитель Премьер-министра РК Канат Бозумбаев провел заседание Проектного офиса по реализации Национального проекта модернизации энергетического и коммунального секторов (МЭКС). Заслушаны отчеты по вопросам нормотворческой деятельности, финансированию Нацпроекта, процедуре закупок, поддержке отечественных производителей и цифровизации.

Для законодательной реализации Нацпроекта 17 июля Главой государства подписан соответствующий закон, вступивший в силу 29 июля.

На сегодня Проектным офисом проведен анализ 669 лицензированных ЕРС-подрядчиков, 220 отечественных производителей, 2,7 тыс. товарных позиций, необходимых для МЭКС.

Разрабатывается электронная платформа закупок для Нацпроекта, которая обеспечит прозрачный доступ к закупке товаров, работ и услуг, заключению контрактов о строительстве "под ключ", отбору и мониторингу проектов. Запущен контакт-центр с номером дозвона 1465 для разъяснения механизмов Нацпроекта.

К участию в МЭКС утверждены пилотные проекты – 35 субъектов естественных монополий (СЕМ). Еще 22 проекта на стадии рассмотрения. До конца года планируется отремонтировать 8,5 тыс. км сетей и заменить более 42 тыс. единиц оборудования. Ожидается, что к 2026 г. 6 СЕМ перейдут из "красного" уровня износа в "умеренный", снизив его до 40 %.

В качестве операторов финансирования пилотных проектов рассматривается участие АО "Казахстанская жилищная компания" и Банк Развития Казахстана. Еще пять казахстанских банков выразили заинтересованность в участии в МЭКС. Продолжается работа по привлечению международных финансовых институтов.

Канат Бозумбаев отметил, что при планировании проектов на 2026 г. акиматы продолжают преимущественно опираться на бюджетное финансирование, не используя предусмотренные МЭКС механизмы.

"Государственным органам важно осознавать, что модернизация соответствующей инфраструктуры теперь будет проходить через фильтр МЭКС – с оценкой возможности реализации проектов за счет рыночных механизмов. Бюджетное финансирование будет применяться лишь в случае отсутствия альтернатив. Это четкая установка Правительства", — подчеркнул вице-премьер.

Для полноценного старта проектов через механизм МЭКС в октябре текущего года, Канат Бозумбаев дал ряд поручений Проектному офису.

Акиматам поручено сформировать "Карты модернизации" энергетической и коммунальной инфраструктуры регионов. На основании региональных карт отраслевым государственным органам поручено определить порядок модернизации проектов СЕМ с учетом их износа. Затем техническому и финансовому операторам необходимо сформировать предварительные объемы необходимых финансовых средств. Информация о доступных объемах финансирования и планируемым работам позволит разработать детальный план реализации МЭКС, с четкой системой мониторинга выполнения его ключевых показателей (KPI). (Сайт Премьер-Министра Республики Казахстан 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ЕС заплатил триллион евро за отказ от российской энергии.

Европейский Союз потерял свыше триллиона евро из-за прекращения энергетического сотрудничества с Россией, считает заместитель министра иностранных дел РФ Александр Грушко.

Дипломат отметил, что эксперты оценивают совокупные потери ЕС от сворачивания торговли энергоресурсами с Россией более чем в триллион евро. По мнению Грушко, европейские политики столкнулись с последствиями своих решений в виде резкого увеличения цен на энергоресурсы.

В результате, европейские цены на природный газ в разы превышают американские, а стоимость электроэнергии в 2-3 раза выше. В МИД также отметили, что общие потери ЕС от антироссийских санкций составляют около 1,5 трлн долларов.

Последствия такого решения отразились на темпах роста экономики Евросоюза, ВВП которого увеличился лишь на 0,5% в 2023 году и на 1% в 2024 году. (GisProfi 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ЕК одобрила проект соглашения между Словакией и США в атомной энергетике.

Договор о сотрудничестве в сфере энергетики предусматривает взаимодействие, в частности при разработке и применении новых технологий в атомной энергетике

Еврокомиссия (ЕК) дала положительное заключение по проекту межправительственного соглашения о сотрудничестве в области атомной энергетики между Словакией и США. Об этом сообщил словацкий премьер-министр Роберт Фицо.



"ЕК дала положительное заключение о содержании проекта межправительственного соглашения о сотрудничестве в области атомной энергетики между Словакией и США, - сказал премьер в видеообращении к согражданам в Facebook (запрещен в РФ; принадлежит корпорации Meta, признанной в России экстремистской). - Правительство США уже одобрило этот проект соглашения. Мы это также вскоре сделаем. Данное соглашение является базисным для заключения дальнейшего специального межправительственного соглашения о строительстве американской компанией Westinghouse нового энергоблока на АЭС "Богунце" (западная часть Словакии - прим. ТАСС). Этот энергоблок будет находиться в собственности Словакии".

Межправительственное соглашение о сотрудничестве в сфере энергетики предусматривает взаимодействие Словакии и США, в частности при разработке и применении новых технологий в атомной энергетике.

Словацкие СМИ проинформировали ранее, что Фицо намерен встретиться в Белом доме с президентом США Дональдом Трампом для подписания этого документа. Контракт с Westinghouse о достройке АЭС "Богунце", согласно СМИ, может быть заключен в начале 2027 года. Его стоимость оценивается в €15 млрд. Словацкие власти предоставят его американской компании без объявления тендера.

Фицо 17 июня проинформировал, что Westinghouse могла бы построить новый энергоблок на АЭС "Богунце" у поселка Ясловске-Богунце. Реализация проекта начнется, по его словам, после подписания межправительственного соглашения с США. В Словакии действуют две АЭС - "Богунце" и "Моховец" (центральная часть республики). Они были построены при содействии Москвы. Словацкое правительство одобрило план возведения нового энергоблока мощностью до 1 200 МВт на станции у Ясловске-Богунце. (ТАСС 03.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Стоимость строительства АЭС Sizewell C в Великобритании может достичь 100 млрд фунтов.

По сообщению газеты Financial Times, которая ссылается на результаты "официального моделирования", реальная стоимость атомной электростанции Sizewell C (два реактора общей мощностью 3,2 ГВт) в графстве Саффолк, Великобритания может оказаться на десятки миллиардов фунтов стерлингов выше правительственных оценок, если учитывать расходы на финансирование.

Правительство Великобритании на прошлой неделе заявило, что строительство этого объекта, финансируемого преимущественно за счёт заёмных средств, обойдется примерно в 38 миллиардов фунтов стерлингов в реальных ценах 2024 года.

Согласно финансовой структуре сделки, инвесторы получают вознаграждение, если проект будет построен менее чем за 40 миллиардов фунтов стерлингов, и не будут обязаны вкладывать дополнительные средства, если затраты превысят 47,7 миллиарда фунтов стерлингов, что считается маловероятным.

Однако финансовое моделирование, подготовленное в рамках более широкого процесса привлечения средств, с которым ознакомились Financial Times, даёт диапазон примерно от 80 до 100 млрд фунтов стерлингов в номинальном выражении на период строительства для обоих сценариев, с учётом процентов по долгу и выплат акционерам.

Это подразумевает затраты в размере примерно от 65 до 80 млрд фунтов стерлингов в реальном выражении в ценах 2024 года, хотя точный размер будет зависеть от уровня инфляции и реального графика расходов на протяжении всего срока реализации проекта.

В январе текущего года сообщалось, что стоимость строительства Sizewell C составит 40 млрд фунтов, при том, что прежняя оценка, которую давали правительство и французская EDF (разработчик проекта) в 2020 году, составляла 20 миллиардов фунтов.

Sizewell C, ввод в эксплуатацию которого запланирован на середину-конец 2030-х годов, является вторым крупномасштабным проектом атомной энергетики, который в настоящее время реализуется в Великобритании в рамках усилий правительства по возрождению сектора с целью стимулирования поставок низкоуглеродной электроэнергии.

В начале 2024 года сообщалось, что расходы на строительство АЭС Hinkley Point C в Великобритании выросли в 5 раз. Первоначально планировалось, что объект будет введен в строй в 2017 году, однако теперь плановая дата запуска первого энергоблока перенесена на 2030 год. Более того, EDF говорит, что старт может состояться и в 2031 году из-за "сложности проекта".

В 2023 году британцы с помпой запустили программу под названием "Великая британская ядерная энергетика" (Great British Nuclear), нацеленную на то, чтобы к 2050 году четверть электроэнергии в Великобритании вырабатывали атомные электростанции. Предполагается, что мощности ядерной энергетики страны должны вырасти до 24 ГВт к тому же сроку.

Но большинство атомных электростанций Великобритании планируется закрыть в нынешнем десятилетии, и Sizewell C и Hinkley Point C — это единственные атомные станции, которые строятся. При этом отмечается чудовищное отставание по срокам и колоссальный рост стоимости. Это означает, что полная реализация планов британского правительства по строительству АЭС маловероятна. (RenEn 04.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**На 5-м энергоблоке АЭС "Фукусима-1" начали извлекать топливные стержни (Япония).**

В бассейне находится 1 374 отработавших топливных стержней и 168 неиспользованных

Извлечение более 1,5 тыс. топливных стержней началось из охлаждающего бассейна 5-го энергоблока АЭС "Фукусима-1", который фактически не пострадал во время аварии на этой атомной станции весной 2011 года. Операция будет продолжаться до 2031 года, сообщает агентство Kyodo.

Отмечается, что ядерное топливо временно предполагается переместить в другой, более безопасный резервуар на территории АЭС.

В бассейне 5-го энергоблока находится 1 374 отработавших топливных стержней и 168 неиспользованных. До конца марта 2026 года 176 из них в качестве первого этапа операции будут постепенно перемещены в более безопасный резервуар.

Во время аварии 2011 года в 5-м и 6-м энергоблоках "Фукусима-1" не произошло расплавления ядерного топлива в реакторах и взрывов водорода. Хранившиеся там в бассейне топливные стержни также не пострадали. В конечном итоге их предполагается переместить в стационарное хранилище для радиоактивных материалов в префектуре Аомори на севере главного японского острова Хонсю, однако сроки этого пока не определены.

В марте 2011 года удар цунами вывел из строя энергетические и охлаждающие установки на АЭС "Фукусима-1", что привело к разрушению корпусов трех реакторов, взрывам и выбросу большого количества радиоактивных веществ. Территорию станции и прилегающие районы практически очистили. АЭС решено полностью демонтировать. На это уйдет не менее 40 лет, и сроки выполнения соответствующих планов постоянно сдвигаются. (ТАСС 02.08.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)