

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»

# Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ

Демонстрационный выпуск  
Периодичность: еженедельно

Информационные услуги для Вашего бизнеса

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





## Содержание выпуска

<b>Введение</b> .....	<b>4</b>
<b>Инвестиционные проекты</b> .....	<b>6</b>
<b>Инвестиционные проекты в атомной энергетике</b> .....	<b>6</b>
<i>Специалисты АО "КОНЦЕРН ТИТАН-2" начали армирование верхней фундаментной плиты турбоагрегата здания турбины первого энергоблока КуАЭС-2.</i> .....	6
<i>Атоммаш завершил подготовку к отгрузке атомного реактора ВВЭР-ТОИ для первого блока Курской АЭС-2.</i> .....	6
<i>Состоялось заседание Наблюдательного совета Ассоциации "НП Совет рынка".</i> .....	7
<i>АЭС взяли на гарантию. "КоммерсантЪ". 27 января 2021.</i> .....	7
<b>Инвестиционные проекты в теплоэнергетике</b> .....	<b>9</b>
<i>Белгородский филиал "Квадры" приступил к заключительному этапу реконструкции Губкинской ТЭЦ.</i> .....	9
<i>"Т Плюс" вложит свыше 500 млн рублей в обновление теплосетевого хозяйства и объектов генерации г. Владимира.</i> .....	9
<i>На Костромской ГРЭС началась модернизация.</i> .....	10
<i>На повестке дня Совета директоров компании "Татэнерго" - вопросы надежности и безаварийной работы (Татарстан).</i> .....	10
<i>На Ижевской ТЭЦ-1 Удмуртии вывели из эксплуатации устаревшее оборудование исторической части станции.</i> .....	11
<i>Глава Челябинской области Алексей Текслер заявил о подписании в ближайшее время экологических соглашений с "Фортумом" и ЧЭМК.</i> .....	11
<i>СГК смонтирует еще 4 электрофильтра на ТЭЦ-1 и заместит 19 котельных в Красноярске в 2021 году.</i> .....	12
<i>ЭЛСИБ поставит три турбогенератора для Сибирской генерирующей компании в Красноярск.</i> .....	13
<i>В 2021 году Хабаровская генерация направит порядка 2,9 млрд рублей на модернизацию электростанций.</i> .....	13
<i>Николаевская ТЭЦ в Хабаровского края будет полностью переведена на газ.</i> .....	14
<i>С экологическим уклоном. "Российская газета". 28 января 2021</i> .....	14
<b>Инвестиционные проекты в гидроэнергетике</b> .....	<b>16</b>
<i>"Силовые машины" отгрузили первое из трех рабочее колесо для Майнской ГЭС в Хакасии.</i> .....	16
<b>Инвестиционные проекты в альтернативной энергетике</b> .....	<b>17</b>
<i>Газпромбанк получил 49,5% в компании "Росатома" по ветроэнергетике "ВетроОГК-2".</i> .....	17
<i>"Северсталь" поставляет металлопрокат для строительства самого крупного ветропарка за полярным кругом (Мурманская область).</i> .....	18
<i>Губернатор Андрей Чибис обсудил с руководством ПАО "Энел Россия" ход строительства ветропарка в Мурманской области.</i> .....	19
<i>Компания из Ульяновска смонтировала ветроизмерительный комплекс в Архангельской области.</i> .....	19
<i>"ЗиО-Подольск" отгрузил комплект оборудования для второго завода по энергоутилизации отходов "РТ-Инвест" в Московской области.</i> .....	20
<i>Заявка Хевел стала единственной на строительство СЭС ЛУКОЙЛа в Краснодаре.</i> .....	21
<i>"Россети ФСК ЕЭС" обеспечила выдачу 210 МВт мощности Кочубеевской ВЭС Ставропольского края.</i> .....	21
<i>АО "ВетроОГК-2" получило разрешение на строительство "Медвеженской ВЭС" в Ставропольском крае.</i> .....	22
<i>В Итум-Калинском районе Чеченской Республики построят малую ГЭС мощностью 10 мВт.</i> .....	22
<i>Солнечные энергоустановки помогли фермерам Бурятии сэкономить около 300 млн рублей.</i> .....	23
<i>Солнечную энергию Полиметалл намерен использовать на Кубаке в Магаданской области.</i> .....	24
<i>В Арктике и на Дальнем Востоке планируют построить теплоэлектростанции на биотопливе.</i> .....	24
<i>Навстречу солнцу. "Российская газета". 26 января 2021.</i> .....	25
<i>Оператор скандально известного мусорного проекта Татарстане сменил владельца? "Regnum". 27 января 2021</i> .....	26
<i>Замгубернатора Ростовской области Игорь Сорокин: "Инвестиции в ветроэнергетику региона в 2021г составят 20 млрд рублей".</i> .....	26
<i>"Интерфакс - Россия". 28 января 2021</i> .....	26
<b>Строительство ЛЭП и подстанций</b> .....	<b>29</b>
<i>О результатах работы группы "Россети" в 2020 году в Санкт-Петербурге.</i> .....	29
<i>Дочерняя компания холдинга "ТИТАН-2" - АО "СЭМ" - содала в эксплуатацию новую линию электропередачи для Ленинградской АЭС.</i> .....	29
<i>Вторая цепь Кольско-Карельского транзита появится в 2021 году (Мурманская область).</i> .....	30
<i>"Россети ФСК ЕЭС" модернизировала основной центр питания исторического города Сортавала в Республике Карелия.</i> .....	31
<i>"Россети" выдадут 8,9 МВт станции метро Внуково (Москва).</i> .....	31
<i>Новая подстанция на территории крупнейшей ОЭЗ Подмосковья обеспечит электроэнергией Дубну.</i> .....	31
<i>В 2020 году энергетики Владимирэнерго ввели в эксплуатацию более 327 км ЛЭП.</i> .....	32
<i>Энергетики "Нижновэнерго" планируют в 2021 году отремонтировать 2257 трансформаторных подстанций.</i> .....	32
<i>"Россети Кубань" увеличила трансформаторную мощность на подстанции в пригороде Новороссийска.</i> .....	33
<i>Энергетики филиалов "Россети Северный Кавказ" продолжают работы на энергообъектах Дагестана.</i> .....	33
<i>"Россети Северный Кавказ" в 2020г инвестировали в развитие электросетевого комплекса Дагестана 3,3 млрд рублей.</i> .....	34
<i>В рамках нацпроекта на финальном участке строительства Екатеринбургской кольцевой автодороги переустроят ВЛ 500 кВ.</i> .....	35
<i>"Россети Тюмень" в 2021 году увеличат инвестпрограмму.</i> .....	35
<i>"Россети Томск" до конца года модернизируют подстанцию "Аэропорт".</i> .....	36
<i>Для электроснабжения Ак-Сугского ГОКа построят линию электропередачи (Республика Тыва).</i> .....	37



<i>Для увеличения пропускной способности БАМа и Транссиба потребуется практически удвоить потребление электрической мощности.</i>	37
<i>"Россети ФСК ЕЭС" создала условия для электроснабжения двух компрессорных станций газопровода "Сила Сибири" в Республике Саха и Амурской области.</i>	38
<i>АО "ДРСК" приступило к реализации инвестиционной программы 2021 года в Амурской области.</i>	39
<i>Правительство РФ выделит финансирование на модернизацию инфраструктуры Комсомольска-на-Амуре (Хабаровский край).</i>	39
<b>Информационные продукты INFOline</b>	<b>41</b>



# Введение

Экономика РФ характеризуется высокой энергоёмкостью, что связано с сочетанием следующих факторов: климатические условия, территориальный фактор, структура промышленного производства, технологическая отсталость энергоёмких отраслей промышленности и ЖКХ. В последние годы существенно меняется система регулирования и структура электроэнергетики: развитие новых направлений, таких как возобновляемая энергетика и другие, обеспечивает появление новых игроков на рынке, перспективных инвестиционных проектов и развитие отрасли производства высокотехнологичного оборудования.

Чтобы определить оптимальный уровень инвестиционных расходов, найти ключевых партнеров и выбрать наиболее подходящие в данной ситуации технические решения, необходимы данные об инвестиционных планах компаний, реализации уже запущенных проектов, обзор действующей модели рынка. Все эти и многие другие сведения можно получить в результате тщательного и структурированного мониторинга инвестиционных проектов в электроэнергетике.

Услуга "Тематические новости: Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ" – это собранная со всего рынка и систематизированная оригинальная информация о событиях электроэнергетики РФ.

## Характеристики информационного бюллетеня:

- информационный бюллетень услуги "Тематические новости: Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ" включает данные о строительстве всех электроэнергетических объектов РФ: атомной энергетике, тепловой энергетике, гидроэнергетики, альтернативной энергетике и электросетевого комплекса.
- значимые новости содержат **справки о компаниях**, где предоставлена необходимая контактная информация организаций.
- материалы информационного бюллетеня структурированы по **тематическим разделам**.
- периодичность предоставления информационного бюллетеня – **1 раз в неделю**.
- суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **60 материалов**.

## Широкий спектр форматов предоставления «Тематических новостей»:



**HTML** – для чтения в on-line;



**Microsoft Word** – для чтения и редактирования;



**СНМ-архив** – для накопления архивов;



**PDF** – для чтения off-line, для носимых устройств.

## Структура выпуска:

- инвестиционные проекты в атомной энергетике;
- инвестиционные проекты в теплоэнергетике;
- инвестиционные проекты в гидроэнергетике;
- инвестиционные проекты в альтернативной энергетике;
- строительство ЛЭП и подстанций.

## Источники информации:

- материалы обнародованные компаниями, работающими на данном рынке;
- официальные документы Правительства РФ, федеральных и региональных органов власти (министерства, администрации и др.);
- материалы зарубежных и российских экспертных и аналитических центров;
- мониторинг СМИ, публикации в деловых и отраслевых массмедиа;
- материалы новостных лент информационных агентств и отраслевых порталов.

**Тестовая 30-дневная подписка на услугу** даст вам бесплатный доступ к оперативной информации о динамике рынка и колебаниях инвестиционного климата. Для **оформления ДЕМОНСТРАЦИОННОЙ** и за консультацией по продуктам вы можете обратиться по телефонам: +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40, а также написать нам на электронную почту [mail@advis.ru](mailto:mail@advis.ru). Будем рады ответить на любые ваши вопросы!



Информационное агентство INFOLine также предоставляет услуги [индивидуального мониторинга СМИ](#) в соответствии с вашим техническим заданием.

С полным списком тематик в линейке ТЭК вы можете ознакомиться на нашем сайте в разделе ["Тематические новости"](#).

Более 2000 постоянных клиентов INFOLine, среди них:

**BOSCH****LUUKKI**  
PART OF SSAB**ROCKWOOL** **MITSUBISHI****SIEMENS****IZOVOL****Schneider**  
Electric**KOMATSU****LIEBHERR****ISR** ЛСР  
Железобетон **URO**  
CEMENT  
EMPOUCEMENT 1999 **ВТБ** **ГАЗПРОМ** **PIB** **СБЕРБАНК**  
Всегда рядом **РОСНЕФТЬ****ВЭБ**  
**РФ** **ГМС**  
ГРУППА **BAKER**  
**HUGHES****MARS**

**Информационное агентство INFOLine** создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40**

или по электронной почте [mail@advis.ru](mailto:mail@advis.ru)

Дополнительная информация на [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)



# Инвестиционные проекты

## Инвестиционные проекты в атомной энергетике

### Специалисты АО "КОНЦЕРН ТИТАН-2" начали армирование верхней фундаментной плиты турбоагрегата здания турбины первого энергоблока КуАЭС-2.

Это первое в текущем году ключевое событие на строительной площадке станции.

Кроме этого на место строительства новых энергоблоков Курской АЭС доставлен кран холдинга "ТИТАН-2" - Manitowoc 18000. Его максимальная грузоподъемность - 750 тонн.

Ранее он использовался на строительстве объектов транспортной инфраструктуры в Москве. В Курчатове его перевезли с помощью автотранспорта.

С использованием этого крана будут монтировать ранее укрупненные блоки ферм покрытия здания турбины первого энергоблока. Вес одного укрупненного блока ферм - от 150 до 180 тонн. После чего, кран приступит к работе на энергоблоке №2, где с его помощью установят металлоконструкции каркаса здания турбины.



**Для справки:** Название компании: *Концерн ТИТАН-2, АО* Адрес: *123112, Россия, Москва, наб. Пресненская, 12, эт. 51, пом. III, ком. 1* Телефоны: +7(81369)73040; +7(81369)22961 Факсы: +7(81369)73040 E-Mail: [office2@titan2.ru](mailto:office2@titan2.ru); [press@titan2.ru](mailto:press@titan2.ru) Web: [www.titan2.ru](http://www.titan2.ru) Руководитель: *Нагинский Григорий Михайлович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Атоммаш завершил подготовку к отгрузке атомного реактора ВВЭР-ТОИ для первого блока Курской АЭС-2.

В Волгодонском филиале АО "АЭМ-технологии" (входит в машиностроительный дивизион Росатома - Атомэнергомаш) изготовлен и готов к отправке в адрес первого блока Курской АЭС-2 первый корпус атомного реактора ВВЭР-ТОИ. Контрольные испытания реактора были завершены в декабре 2020 года.



АЭМ-ТЕХНОЛОГИИ  
АТОММАШ  
РОСАТОМ

Конечный этап изготовления корпуса реактора — покраска, которая обеспечивает антикоррозионную защиту оборудования, радиационную стойкость и устойчивость к дезактивации. Для этого корпус окрашивают органосиликатной композицией холодного отверждения в три слоя и перекрывается лаком.

В настоящее время изделие установлено на специальные ложементы. В ходе погрузки оборудование переместят на транспортер с помощью крана грузоподъемностью 600 тонн. Отгрузка реактора нового типа ВВЭР-ТОИ состоится при открытии навигации. Доставка будет организована комбинированным путем: до спецпричала Цимлянского водохранилища атомное оборудование доставят автотранспортом, затем перегрузят на баржу и до порта в Воронеже изделие отправится водным путем, далее перегрузят на автомобильный транспортер и доставят корпус реактора до Курчатова — на площадку строящейся атомной станции.

Реактор — изделие первого класса безопасности. Представляет собой вертикальный цилиндрический корпус с эллиптическим днищем. Внутри корпуса размещается активная зона и внутрикорпусные устройства. Сверху реактор герметично закрыт крышкой с установленными на ней приводами механизмов и органов регулирования и защиты реакторов и патрубками для вывода кабелей датчиков внутриреакторного контроля.

Энергоблоки №1 и №2 Курской АЭС-2 поколения "3+" являются пилотными, сооружаемыми по проекту ВВЭР-ТОИ (водо-водяной энергетический реактор типовой оптимизированный информатизированный), и соответствуют самым современным требованиям МАГАТЭ в области безопасности. Проектирование и строительство объекта осуществляет Инжиниринговый дивизион ГК "Росатом". Это новый проект, созданный российскими проектировщиками на базе технических решений проекта АЭС с ВВЭР-1200. Они обладают повышенной мощностью и улучшенными технико-экономическими показателями.

**Для справки:** Название компании: *Филиал АО АЭМ-технологии Атоммаш в г. Волгодонск* Адрес: *347360, Россия, Ростовская область, Волгодонск, ул. Жуковское шоссе, 10* Телефоны: +7(8639)292929 Факсы: +7(8639)292220 E-Mail: [office@atom mash.ru](mailto:office@atom mash.ru) Web: <http://www.aemtech.ru/> Руководитель: *Аббасов Ровшан Мубаризович, директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Состоялось заседание Наблюдательного совета Ассоциации "НП Совет рынка".

На заседании Наблюдательного совета Ассоциации "НП Совет рынка", которое состоялось в форме заочного голосования 26 января 2021 года, АО "Абаканская ТЭЦ" и ООО "МЭК" были приняты в Члены Ассоциации и включены в Палату экспертов.



ассоциация  
НП СОВЕТ РЫНКА

Кроме того, был утвержден перечень строящихся объектов АЭС с датой ввода в эксплуатацию начиная с 01 января 2025 года, в отношении которых подлежат заключению ДПМ.

С остальными решениями Наблюдательного совета Ассоциации "НП Совет рынка" можно будет ознакомиться в

АО «Концерн Росэнергоатом»	Объект № 1 Курская АЭС-2, энергоблок № 1	территория Курской АЭС-2	Курская область	1200	01.01.2026	GROSEAT 2
АО «Концерн Росэнергоатом»	Объект № 2 Курская АЭС-2, энергоблок № 2	территория Курской АЭС-2	Курская область	1200	01.01.2028	GROSEAT 3

протоколе заседания на официальном сайте Ассоциации.

**Для справки:** Название компании: Ассоциация НП Совет рынка Адрес: 123610, Россия, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд №7 Телефоны: +7(495)9670508 Факсы: +7(495)9670509 E-Mail: [sev@np-sr.ru](mailto:sev@np-sr.ru); [gromov@rosenergo.com](mailto:gromov@rosenergo.com); [chauzov@np-sr.ru](mailto:chauzov@np-sr.ru); [kvv@np-sr.ru](mailto:kvv@np-sr.ru); [salnikova@np-sr.ru](mailto:salnikova@np-sr.ru) Web: [www.np-sr.ru](http://www.np-sr.ru) Руководитель: Быстров Максим Сергеевич, председатель Правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

## АЭС взяли на гарантию. "Коммерсантъ". 27 января 2021

### "Росатом" окупит курские энергоблоки за счет энергорынка

"Совет рынка" (регулятор энергорынка), как и ожидалось, разрешил "Росатому" вернуть инвестиции в строящиеся энергоблоки Курской АЭС-2 за счет гарантированных платежей оптового энергорынка за мощность. Аналитики оценивают стоимость двух энергоблоков на 2,4 ГВт в 350 млрд руб. При этом срок окупаемости, доходность и даже окончательная цена проекта не утверждены, хотя от этих параметров будет зависеть размер платежа потребителей. Регуляторы утверждают, что вопрос пришлось решать срочно для проведения процедуры конкурентного отбора мощности.

"Росатом" вернет инвестиции в строительство двух энергоблоков Курской АЭС-2 мощностью 2,4 ГВт через гарантированные повышенные платежи энергорынка. Набсовет "Совета рынка" (регулятор энергорынка) на заседании 26 января одобрил включение объектов в инвестиционную программу энергетики, сообщили "Ъ" в "Совете рынка". Это значит, что энергорынок будет оплачивать мощность энергоблоков по механизму, аналогичному старым договорам на поставку мощности (ДПМ АЭС, гарантировали возврат инвестиций за счет оптового энергорынка). "Росатом" добивался гарантированной окупаемости для новых проектов более двух лет.

Старые ДПМ АЭС заключались на 20 лет, базовая доходность составляла 10,5%. Однако доходность и длительность новых ДПМ, как и окончательная стоимость энергоблоков, пока неизвестны.

Постановление правительства позволяет утвердить параметры новых договоров до 31 января 2022 года. Причем от этих параметров зависит объем платежа потребителей электроэнергии. По оценке Владимира Скляра из "ВТБ Капитала", стоимость строительства двух энергоблоков Курской АЭС-2 может составить 350 млрд руб., а платеж энергорынка при текущих параметрах ДПМ АЭС может составить примерно 55–60 млрд руб. в год.

Вопрос о включении Курской АЭС-2 в новую программу ДПМ пришлось решать срочно, потому что объемы мощности двух энергоблоков должны быть учтены при проведении конкурентного отбора мощности (КОМ) на 2026 год, утверждали регуляторы. Впрочем, ранее срок проведения КОМа на 2026 год переносился трижды. Ожидается, что процедура по отбору КОМа на 2026 год пройдет до 15 февраля, в Минэнерго сообщили "Ъ", что посчитали правильным не переносить ее снова. По мнению Владимира Скляра, сдвиг КОМа кардинально не сказался бы на рынке, но может ухудшить его долгосрочную инвестиционную привлекательность из-за нестабильности регулирования.

Говорить о доходности будущих договоров пока рано, заявил "Ъ" заместитель гендиректора "Росэнергоатома" Александр Хвалько. По его словам, сейчас речь идет о том, чтобы учесть при проведении КОМа на 2026 год первый энергоблок Курской АЭС-2 за счет заключения рамочных новых ДПМ. Он отметил, что, в соответствии с постановлением правительства, "Росатом" совместно с Минэнерго, Минэкономики и ФАС выработают предложения по изменению методики расчета цены на мощность ДПМ АЭС до 31 января 2022 года. Именно к



РОСАТОМ



этому сроку и будут отработаны все основные аспекты, влияющие на цену мощности,— типовые затраты, срок окупаемости и доходность.

Блоки Курской АЭС-2 строятся по новому проекту ВВЭР ТОИ. Как отметил господин Хвалько, учитывая интерес к нему со стороны зарубежных заказчиков, "важно подтвердить заявленные характеристики новейших энергоблоков в реальных условиях", поскольку это "значительно усилит переговорную позицию РФ при обсуждении условий сооружения АЭС за рубежом".

Промышленные потребители электроэнергии, которым и придется оплачивать дорогую атомную мощность новых блоков, критикуют одобрение новых ДПМ АЭС без четких параметров.

"Решение не отвечает интересам потребителей энергии, его утверждение лишний раз подтверждает несбалансированность структуры набсовета отраслевого регулятора",— заявили "Ъ" в "Сообществе потребителей энергии" (объединяет крупных потребителей электроэнергии).

**Для справки:** Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом* Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +7(499)9494535; +7(499)9494412 Факсы: +7(499)9494679 E-Mail: [press@rosatom.ru](mailto:press@rosatom.ru) Web: [www.rosatom.ru](http://www.rosatom.ru) Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета

**Для справки:** Название компании: *Ассоциация НП Совет рынка* Адрес: 123610, Россия, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд №7 Телефоны: +7(495)9670508 Факсы: +7(495)9670509 E-Mail: [sev@np-sr.ru](mailto:sev@np-sr.ru); [gromov@rosenergo.com](mailto:gromov@rosenergo.com); [chauzov@np-sr.ru](mailto:chauzov@np-sr.ru); [kvv@np-sr.ru](mailto:kvv@np-sr.ru); [salnikova@np-sr.ru](mailto:salnikova@np-sr.ru) Web: [www.np-sr.ru](http://www.np-sr.ru) Руководитель: Быстров Максим Сергеевич, председатель Правления (КоммерсантЪ 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





## Инвестиционные проекты в теплоэнергетике

### Белгородский филиал "Квадры" приступил к заключительному этапу реконструкции Губкинской ТЭЦ.

Белгородский филиал "Квадры" приступил к заключительному этапу реконструкции Губкинской ТЭЦ, начавшейся в 2019 году. Энергетикам предстоит смонтировать вспомогательное оборудование и выполнить пусконаладочные работы на новом турбоагрегате №4 мощностью 12 МВт. В настоящее время идет монтаж площадки для его обслуживания.



"Мы уже установили на фундамент саму турбину №4 и ее генератор, теперь идет подготовка вспомогательного оборудования. Работы планируем завершить этой весной", - рассказал заместитель главного инженера по ремонту Губкинской ТЭЦ Вадим Помельников.

Для нового турбоагрегата на станции монтируют маслобак, электрооборудование, трубопроводы охлаждающей воды. Также энергетики начали устанавливать маслоохладители турбины и сооружать помещение для машиниста турбин.

До этого на станции выполнили реконструкцию теплофикационной установки, модернизировали паровую турбину №1 и закупили новый турбоагрегат №4.

Техпереворужение Губкинской ТЭЦ направлено на повышение эффективности работы станции. Проект реализуется в рамках Соглашения между Правительством Белгородской области и "Квадрой". Его общая стоимость – 350 млн рублей.

**Для справки:** Название компании: *Квадра – Генерирующая компания, ПАО* Адрес: 300012, Россия, Тульская область, Тула, ул. Тимирязева, 99, литера В Телефоны: +7(4872)254359 Факсы: +7(4872)254444 E-Mail: [tula@quadra.ru](mailto:tula@quadra.ru); [office@quadra.ru](mailto:office@quadra.ru) Web: [www.quadra.ru](http://www.quadra.ru) Руководитель: Сазонов Семен Викторович, генеральный директор; Сосновский Михаил Александрович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### "Т Плюс" вложит свыше 500 млн рублей в обновление теплосетевого хозяйства и объектов генерации г. Владимира.

Перспективы развития Владимирской ТЭЦ-2, инвестиционную программу на 2021 год обсудили в рамках рабочей встречи директор Владимирского филиала "Т Плюс" Олег Грошев и глава администрации г. Владимира Андрей Шохин.



В 2021 году объем инвестиций в обновление теплосетевого хозяйства и объектов генерации Владимирской ТЭЦ-2 составит более 500 млн рублей, что на 50 млн рублей превышает объем вложений прошлого года.

"Мы обсуждаем планы установки водогрейного котла вместо устаревшего оборудования на территории ТЭЦ. Также ведутся работы по созданию единого автоматизированного центра управления теплосетевым хозяйством. Это позволит оперативно получать данные о работе тепловых сетей", - рассказал директор Владимирского филиала "Т Плюс" Олег Грошев.

"Владимирская ТЭЦ-2 – наш основной энергетический узел. Станция обеспечивает теплом 80% потребителей областного центра. С 1 января этого года мы вошли в ценовую зону, а это значит, что в течение 4 лет тариф на тепловую энергию для жителей областного центра не будет повышаться", - отметил глава администрации г. Владимира Андрей Шохин.

В завершение рабочей поездки глава администрации поблагодарил руководство и сотрудников филиала "Т Плюс" за четкую и оперативную работу по подготовке и прохождению отопительного сезона.

**Для справки:** Название компании: *Т Плюс, ПАО* Адрес: 143421, Россия, Московская область, Красногорский район, автодорога «Балтия», территория 26 км бизнес-центр «Рига-Ленд», стр. 3, офис 506 Телефоны: +7(495)9805900 Факсы: +7(495)9805908 E-Mail: [info@tplusgroup.ru](mailto:info@tplusgroup.ru) Web: [www.tplusgroup.ru](http://www.tplusgroup.ru) Руководитель: Вагнер Андрей Александрович, председатель правления, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



### На Костромской ГРЭС началась модернизация.

С первых дней нового 2021 года персонал Костромского филиала ООО "КВАРЦ Групп" работает в полную нагрузку. Традиционно, основной объём планируемых ремонтных работ приходится на Костромскую ГРЭС. Главный проект этого года – модернизация энергоблока №8. Основным элементом модернизации – замена проточной части турбины с заменой цилиндров высокого и среднего давления. На данный момент уже выполнены работы по демонтажу изоляции турбины, демонтаж тепловой изоляции стопорных и регулирующих клапанов, демонтаж трубопроводов, демонтажу ЦВД и ЦСД, демонтаж оборудования КИПиА. Производится замена КПП ВД и КПП ГД 2-ой ступени с подвесной системой котла ТГМП-314. Все работы выполняются согласно графику в срок и продлятся до конца года. С февраля месяца также начнётся текущий ремонт энергоблока №1, а в марте планируется текущий ремонт энергоблока №3.



**Для справки:** Название компании: *КВАРЦ Групп, ООО* Адрес: 115280, Россия, Москва, ул. Автозаводская, 14  
Телефоны: +7(495)2699290 Факсы: +7(495)2699290 P1166 E-Mail: [office@quartz-group.ru](mailto:office@quartz-group.ru) Web: [www.quartz-group.ru](http://www.quartz-group.ru)  
Руководитель: *Ивлев Евгений Геннадьевич, генеральный директор*

**Для справки:** Название компании: *ИНТЕР РАО - Электрогенерация, АО* Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 1  
Телефоны: +7(495)6647680 Факсы: +7(495)6647684 E-Mail: [ueg.office@interra.ru](mailto:ueg.office@interra.ru)  
Web: <http://irao-generation.ru/> Руководитель: *Корешев Александр Анатольевич, генеральный директор; Матвеев Александр Вадимович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 29.01.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### На повестке дня Совета директоров компании "Татэнерго" - вопросы надежности и безаварийной работы (Татарстан).

Сегодня в режиме видеоконференции под председательством Ильдара Халикова состоялось очередное заседание Совета директоров АО "Татэнерго". Участников мероприятия подробно ознакомили с вопросами повышения надежности и безаварийной работы по итогам прошедшего года.



В рамках подготовки и прохождения паводка было выполнено 250 мероприятий, 58 мероприятий касались подготовки и прохождения грозового сезона, за год было проведено 1288 тренировок оперативного персонала, из них 48 — общестанционные.

Подготовка к отопительному периоду 2020-2021 годов включила 280 мероприятий, паспорт готовности к зиме компания получила 5 ноября ушедшего года. В 2020 году всего на оборудовании электростанций компании произошло 58 аварий, против 67 - в 2019 году. На тепловых сетях в прошлом году аварийных ситуаций не было, повреждаемость имеет тенденцию к снижению. Председатель Совета директоров Ильдар Халиков обратил внимание коллег на тот факт, что повреждаемость тепловых сетей в Казани существенно снижается: с 775 - в 2018 году до 447 - в 2020 году. Это свидетельствует об эффективности проводимых мероприятий в столице республики, отметил он.

Между тем, существенной проблемой для компании остаётся крайне высокий уровень износа тепловых сетей - свыше 50 % почти во всех городах присутствия компании в качестве теплоснабжающей организации. Анализ структуры тепловых сетей по сроку эксплуатации свидетельствует о том, что 21 % сетей компании эксплуатируется более 25 лет. При этом остро стоит вопрос развития новых территорий, потому как такие города как Казань и Набережные Челны продолжают активно застраиваться.

План капитального строительства АО "Татэнерго" на 2021 год составляет 3 млрд.946 млн. рублей (без учёта НДС), почти полтора миллиарда рублей из них предполагается израсходовать на модернизацию тепловых сетей. Всего в 2021 году предстоит ввести в эксплуатацию 84 объекта.

На Совете директоров обсудили вопрос закупочной деятельности АО "Татэнерго" в 2020 году. Наиболее значимым событием в этом направлении стало проведение закупок для осуществления модернизации Заинской ГРЭС. Экономия от конкурентной закупки строительства и сервиса новой станции составила 1 млрд.329 млн. рублей.

Помимо этого, в 2020 году выбраны победители по 2983 закупкам на сумму свыше 9,5 млрд. рублей. Экономия по конкурентным и упрощённым закупкам составила свыше 751 млн. рублей (9,4 %), это в 2,3 раза больше, чем в 2019 году. Конкурентность закупок сохранилась на уровне 3,3 участника на одну закупку.

В завершении работы заседания Ильдар Халиков по традиции попросил генерального директора Раузила Хазиева проинформировать о ходе реализации проекта модернизации Заинской ГРЭС. Подготовка строительной площадки подходит к завершению, сказал Раузил Магсумьянович, до конца недели она будет передана подрядчику. Активно ведутся проектные работы, также доложил он, мы наблюдаем некоторые отставания, связанные с вопросами



компоновки объекта, сейчас предпринимаем все меры для сокращения отставания. Чуть позднее генеральный директор АО "Татэнерго" проинформирует членов Совета директоров о достигнутых результатах.

**Для справки:** Название компании: *Татэнерго, АО* Адрес: *420021, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Марселя Салимжанова, 1* Телефоны: *+7(843)2918669; +7(843)2918631* Факсы: *+7(843)2918333* E-Mail: [office@tatenergo.ru](mailto:office@tatenergo.ru) Web: [www.tatgencom.ru](http://www.tatgencom.ru) Руководитель: *Халиков Ильдар Шафкатович, председатель Совета директоров; Хазиев Раузил Магсумянович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **На Ижевской ТЭЦ-1 Удмуртии вывели из эксплуатации устаревшее оборудование исторической части станции.**

Удмуртский филиал ПАО "Т Плюс" завершил модернизацию генерирующего оборудования Ижевской ТЭЦ-1. В рамках программы был построен блок ПГУ, запущена новая водогрейная котельная, которая заменила выведенное из эксплуатации старое оборудование.

Срок службы генерирующих агрегатов исторической части станции к этому дню в два раза превысил нормативы. Оборудование перестало отвечать условиям энергорынка, и требовало больших затрат на содержание.

Работы по его выводу из эксплуатации продолжались в течение недели. Энергетики поэтапно отключили три турбины и два паровых котла.

"Мы планомерно шли к тому, чтобы заменить все старое оборудование станции. В 2014 году мы ввели в эксплуатацию блок ПГУ, в январе 2021 года запустили новую водогрейную котельную, и тем самым фактически завершили модернизацию теплоэлектростанции. Новое оборудование Ижевской ТЭЦ-1 на долгие годы обеспечит качественную и надежную поставку жителям города тепла и горячей воды", - рассказал директор Удмуртского филиала ПАО "Т Плюс" Дмитрий Разумов.

Начало демонтажа старого оборудования запланировано на лето 2021 года.

Ижевская ТЭЦ-1 была введена в эксплуатацию в 1934 году. Обеспечивает тепловой энергией 30 % жилого фонда Ижевска, все социальные объекты в центре города и ряд крупных, в том числе системообразующих промышленных предприятий. Установленная электрическая мощность – 266,6 МВт, установленная тепловая мощность – 647,8 Гкал/ч



**Для справки:** Название компании: *Т Плюс, ПАО* Адрес: *143421, Россия, Московская область, Красногорский район, автодорога «Балтия», территория 26 км бизнес-центр «Рига-Ленд», стр. 3, офис 506* Телефоны: *+7(495)9805900* Факсы: *+7(495)9805908* E-Mail: [info@tplusgroup.ru](mailto:info@tplusgroup.ru) Web: [www.tplusgroup.ru](http://www.tplusgroup.ru) Руководитель: *Вагнер Андрей Александрович, председатель правления, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Глава Челябинской области Алексей Текслер заявил о подписании в ближайшее время экологических соглашений с "Фортумом" и ЧЭМК.**

В четверг, 28 января, в рамках подписания двустороннего соглашения с ПАО "Мечел" по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в Челябинске губернатор Алексей Текслер заявил о заключении в ближайшее время экологических соглашений с компанией "Фортум" и ЧЭМК.



"На подходе еще несколько соглашений с двумя нашими предприятиями: с ЧЭМК (по аналогии с "Мечелом" к базовому соглашению мы договариваемся о ряде дополнительных мероприятий по снижению объемов выбросов) и с "Фортумом", которое касается перевода ТЭЦ-2 на газ. Это соглашение мы подпишем уже в ближайшее время. Это будет дополнительный вклад в решение экологических проблем города, как я и обещал. Таким образом, все обязательства наших предприятий по Челябинску и Магнитогорску (и остальным нашим городам) будут выполнены, и в целом, подписав все вышеперечисленные соглашения, мы сформируем полный объем обязательств основных промышленных предприятий перед жителями, перед регионом по снижению объемов выбросов. И к 2024 году мы решим основную часть проблем, связанных с загрязнением окружающей среды в регионе, в крупных промышленных центрах – Челябинске, Магнитогорске - и во всех остальных городах, где находятся промышленные предприятия", – подчеркнул Алексей Текслер.

Между правительством Челябинской области и предприятиями региона ранее было заключено 26 соглашений, направленных на снижение выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду.



**Для справки:** Название компании: *Фортум, ПАО* Адрес: *123112, Россия, Москва, Пресненская наб., 10, башня «Б»* Телефоны: *+7(495)7884688* E-Mail: *fortum@fortum.ru* Web: *www.fortum.ru* Руководитель: *Раурамо Маркус, президент, главный исполнительный директор; Чуваев Александр Анатольевич, генеральный директор* (Официальный сайт губернатора Челябинской области 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### СГК смонтирует еще 4 электрофильтра на ТЭЦ-1 и заместит 19 котельных в Красноярске в 2021 году.

В 2021 году на Красноярской ТЭЦ-1 будет демонтирована третья дымовая труба, появятся новые электрофильтры. СГК продолжит программу замещения неэффективных котельных. Об этих и других экологических планах компании на пресс-конференции рассказал директор Красноярского филиала СГК Александр Шлегель.



Снос третьей дымовой трубы высотой 120 метров — часть экологической модернизации станции, это мероприятие необходимо для установки еще четырех электрофильтров. Таким образом, к концу 2021 года на ТЭЦ-1 в Красноярске будет уже пять новых природоохранных сооружений, всего же на станции до 2024 года их появится 14. К демонтажу третьей дымовой трубы СГК планирует приступить в первых числах марта, когда погодные условия позволят снизить мощность и вывести из работы подключенные к трубе котлы.

Александр Шлегель, Заместитель генерального директора — директор Красноярского филиала СГК "Первый электрофильтр, который мы ввели в работу в конце 2020 года, уже дает снижение выбросов твердых частиц. Это около 6% по пыли, визуально такое снижение пока сложно заметить, но работу мы начали. По тому графику, в котором мы работаем сегодня, нет сомнения, что в 2024 году программу на Красноярской ТЭЦ-1 мы выполним".

Также, по словам Александра Шлегеля, в 2021 году должна заработать система онлайн-мониторинга выбросов на всех трех ТЭЦ. Пока что оценка объемов выбросов проводится расчетными методами. Согласно этой оценке, снижение общего объема выбросов с 2012 года достигло 27%. Такого эффекта удалось добиться благодаря перераспределению нагрузки между станциями и работам по повышению эффективности газоочистного оборудования.



Напомним, экологическая модернизация ТЭЦ-1 началась в 2018 году со сноса первой дымовой трубы высотой 105 метров. В настоящее время демонтирована и вторая труба аналогичной высоты. Обе — методом промышленного взрыва.

Снос дымовых труб освободил место для строительства новых электрофильтров, первый из которых уже работает. Также введена в работу новая дымовая труба высотой 275 метров.



После завершения всех мероприятий в 2024 году, по оценкам экспертов, выбросы станции сократятся на 25%, при этом снижение объема выбросов твердых частиц пыли может составить до 80%.

Среди других экологических планов СГК на 2021 год — замещение 19 неэффективных котельных в Красноярске. Для этого СГК построит и реконструирует тепловые сети краевого центра. Большая часть замещаемых котельных находится на границе Центрального и Советского районов — в Покровском и на улице Спандаряна. Теплоснабжение потребителей будет переведено на Красноярскую ТЭЦ-2.

Замещаемые в 2021 году котельные — не самые крупные объекты малой теплоэнергетики, но они расположены среди жилой зоны и негативно влияют на приземный слой воздуха из-за низких труб. Поэтому эффект после их замещения прежде всего заметят жители ближайших микрорайонов.

Напомним, в Красноярске по федеральной программе "Чистый воздух" до 2024 года необходимо закрыть 35 котельных. Три из них закрыто в 2000 году, семь — в 2017-м. Эффектом от замещения всех котельных по программе станет снижение приземных концентраций загрязняющих веществ в жилых кварталах Красноярска.

Кроме того, в 2021 году общественная организация Зеленая дружина СГК намерена продолжить высадку деревьев в Красноярске. Чтобы обеспечить саженцам лучший уход и приживаемость, дружинники сотрудничают со школами и детскими садами и основной объем посадок планируют на территории образовательных учреждений.

Ежегодный экомарафон Зеленой дружины пройдет весной и осенью и станет яблоневым — эти деревья дружинники выбрали для высадок за красоту и безопасность. В отличие от популярных берез, на цветение которых у многих бывает аллергия. В общей сложности Зеленая дружина СГК с 2015 года высадила в Красноярске более 4500 деревьев и кустарников.

**Для справки:** Название компании: *Сибирская генерирующая компания, ООО (СГК)* Адрес: 115054, Россия, Москва, ул. Дубининская, 53, стр. 5 Телефоны: +7(495)2588300 Факсы: +7(495)3632781 E-Mail: [office@sibgenco.ru](mailto:office@sibgenco.ru) Web: <https://sibgenco.ru/> Руководитель: *Солженицын Степан Александрович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **ЭЛСИБ поставит три турбогенератора для Сибирской генерирующей компании в Красноярск.**

В середине января НПО "ЭЛСИБ" ПАО и АО "СИБЭР" (холдинг "СГК") подписали договоры о поставке трех турбогенераторов общей мощностью 350 МВт по программе ДПМ-2.

В рамках модернизации Красноярской ТЭЦ-1 научно-производственное объединение изготовит две машины ТВФ-65М-2У3 для замены турбогенераторов ст. № 7 и № 8.

Для повышения мощности Красноярской ТЭЦ-3 будет изготовлен турбогенератор ТВФ-220-2У3. Машина будет поставлена на новый энергоблок, строительство которого начнется в текущем году. Аналогичный турбогенератор уже был поставлен предприятием на эту станцию в 2018 году и успешно работает в энергосистеме Красноярска.

Поставка оборудования намечена на 2023 год. Реализация данных проектов позволит значительно повысить надежность и стабильность работы станций, а также увеличить эффективность производства тепловой и электрической энергии в Красноярске.



**Для справки:** Название компании: *Научно-производственное объединение ЭЛСИБ, ПАО (НПО ЭЛСИБ)* Адрес: 630088, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Сибиряков Гвардейцев, 56 Телефоны: +7(383)2989280 Факсы: +7(383)2989294 E-Mail: [elsib@elsib.ru](mailto:elsib@elsib.ru) Web: <https://elsib.ru/> Руководитель: *Безмельницын Дмитрий Аркадьевич, генеральный директор*

**Для справки:** Название компании: *Сибирская генерирующая компания, ООО (СГК)* Адрес: 115054, Россия, Москва, ул. Дубининская, 53, стр. 5 Телефоны: +7(495)2588300 Факсы: +7(495)3632781 E-Mail: [office@sibgenco.ru](mailto:office@sibgenco.ru) Web: <https://sibgenco.ru/> Руководитель: *Солженицын Степан Александрович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В 2021 году Хабаровская генерация направит порядка 2,9 млрд рублей на модернизацию электростанций.**

Филиал "Хабаровская генерация" АО "ДГК" (входит в Группу РусГидро) направит около 2,9 млрд рублей на реконструкцию и модернизацию оборудования электростанций Хабаровского края в рамках инвестиционной программы 2021 года.

Большую часть средств, более 1,2 млрд рублей, энергетики планируют освоить на проектах





Хабаровской ТЭЦ-3, в том числе экологических. Так, на котельном оборудовании станции продолжится замена отслуживших свой срок электрофильтров. В 2021 году замене подлежит электрофильтр 2-го энергоблока. На дымовой трубе планируется установить автоматизированную систему учета выбросов. Кроме того, энергетики ХТЭЦ-3 продолжают работы по наращиванию золоотвала №2 на 1800 м3 и завершат реконструкцию градирни №2. Немало задач предстоит решить энергетикам Хабаровской ТЭЦ-2. В течение года они реализуют планы по расширению котельной в поселке Некрасовка с реконструкцией насосной. Установка 7-го по счету водогрейного котла увеличит мощность энергообъекта на 5,59 Гкал/ч, что позволит обеспечивать тепловой энергией новых потребителей. На эти цели филиал "Хабаровская генерация" направит более 75 млн рублей. В планах ХТЭЦ-2 также техперевооружение дымовой трубы.

Масштабные проекты реализуют энергетики Хабаровской генерации в Советско-Гаванском районе Хабаровского края. В течение года они продолжают совершенствовать схему выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Предстоит строительство центральных тепловых пунктов (ЦТП) для передачи тепловой мощности от магистральной теплосети в распределительные сети, а также техническое перевооружение этих сетей. В поселке Майский Советско-Гаванского района реализуется строительство угольной котельной мощностью 13,76 Гкал/ч. Она заменит мощности Майской ГРЭС, обеспечивающей в настоящее время теплом жителей поселка Майский.

**Для справки:** Название компании: *Дальневосточная генерирующая компания, АО (ДГК)* Адрес: 680000, Россия, Хабаровский край, Хабаровск, ул. Фрунзе, 49 Телефоны: +7(4212)304914; +7(4212)264359 E-Mail: [dgk@dgk.ru](mailto:dgk@dgk.ru) Web: <https://www.dvgk.ru> Руководитель: *Васильев Сергей Вячеславович, директор дивизиона Дальний Восток ПАО РусГидро; Шукайлов Михаил Иннокентьевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.01.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Николаевская ТЭЦ в Хабаровского края будет полностью переведена на газ.**

РусГидро приступило к переводу котлоагрегата №1 Николаевской ТЭЦ на сжигание природного газа. Завершение газификации станции планируется в 2023 году.

Николаевская ТЭЦ электрической мощностью 130,6 МВт и тепловой мощностью 321,2 Гкал/ч расположена в г. Николаевск-на-Амуре Хабаровского края и входит в состав

Дальневосточной генерирующей компании. Станция является основным источником электроэнергии и тепла в изолированном от единой энергосистемы Николаевском энергорайоне. Работы по газификации работающей на мазуте Николаевской ТЭЦ были начаты в 2008 году, когда на сжигание природного газа были переведены первые три котлоагрегата. В 2022-2023 годах планируется газифицировать оставшиеся два котла.

РусГидро продолжает работу по переводу на газ электростанций Дальнего Востока – помимо Николаевской ТЭЦ, в ближайшее время будет завершена газификация Анадырской ТЭЦ, в 2024 году на газ планируется перевести последний котел Хабаровской ТЭЦ-2, запланирован полный перевод на сжигание газа Владивостокской ТЭЦ-2.

Использование природного газа в качестве топлива позволяет значительно снизить воздействие на окружающую среду – полностью исключаются выбросы золы и сажи, во много раз уменьшаются выбросы окислов серы и азота, значительно сокращаются выбросы парникового углекислого газа. Кроме того, значительно снижается износ оборудования и затраты на ремонты.



**Для справки:** Название компании: *РусГидро, ПАО* Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7 Телефоны: +7(495)1220555; +7(800)3338000 E-Mail: [office@rushydro.ru](mailto:office@rushydro.ru); [press@rushydro.ru](mailto:press@rushydro.ru) Web: [www.rushydro.ru](http://www.rushydro.ru) Руководитель: *Хмарин Виктор Викторович, и.о. председателя правления-генерального директора; Трутнев Юрий Петрович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 27.01.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **С экологическим уклоном. "Российская газета". 28 января 2021**

**В этом году СГК продолжит модернизировать ТЭЦ и тепловые сети Новосибирска**

Сибирская генерирующая компания (СГК) в 2021 году вложит в обновление новосибирских ТЭЦ 3,3 миллиарда рублей, что позволит повысить надежность теплоснабжения Новосибирска. В том числе более 400 миллионов рублей СГК запланировала на мероприятия по защите окружающей среды - средства пойдут на поддержание очистного оборудования и создание замкнутых циклов оборота воды для нужд производства.

Как сообщил директор Новосибирского филиала СГК Андрей Колмаков, финансирование ремонтной программы составит 2,24 миллиарда рублей. На выполнение инвестиционной программы, основная задача которой - модернизация станций, направят свыше одного миллиарда рублей.

Ремонт пройдет на всех пяти станциях СГК в Новосибирской области - ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 в Новосибирске и Барабинской ТЭЦ в Куйбышеве. В этом году программа включает восемнадцать единиц основного оборудования ТЭЦ - на пять больше, чем в прошлом. Основной объем работ предстоит проделать на самой крупной



станции областного центра - ТЭЦ-5. Затраты составят 784 миллиона рублей. Также в программу ремонта на 2021 год включена замена 687 тонн поверхностей нагрева котлов - стенок, через которые происходит передача тепла от сгораемого угля к пару (в 2020-м заменили 520 тонн).

Андрей Колмаков отметил, что в этом году компания вложит в ремонт ТЭЦ на 251 миллион рублей (или на двенадцать процентов) больше, чем в 2020-м.

- С каждым годом количество единиц устаревшего оборудования растет, его приходится выводить из технологического процесса для капремонта. И требуется все больше средств, чтобы поддерживать эффективную работу, - отметил Андрей Колмаков в ходе пресс-конференции.

Еще одна задача ремонтной и инвестиционных программ на ТЭЦ - снижение влияния генерации тепла на экологию, подчеркнул руководитель филиала энергокомпании. Суммарно в этом году компания вложит в защиту окружающей среды порядка 413 миллионов рублей.

- Несколько лет подряд Сибирская генерирующая компания до десяти процентов от объема ремонтной программы направляет на решение экологических проблем. В этом году эта сумма также составит примерно 200 миллионов рублей, - отметил Андрей Колмаков.

Запланирован ремонт оборудования для очистки дымовых газов, а также труб ТЭЦ-4 и Барабинской ТЭЦ. Благодаря ежегодным ремонтным программам системы очистки всегда находятся в исправном состоянии и улавливают до 97-99 процентов выбросов станций, подчеркивают энергетики.

Два экологических проекта инвестпрограммы обойдутся в 213,4 миллиона рублей. В прошлом году специалисты СГК приступили к реализации крупного проекта, предполагающего перевод систем удаления золы с новосибирских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 с прямой схемы на оборотную - более современную и экологичную. Будет уменьшен забор воды из Оби примерно на десять-двенадцать миллионов кубометров в год для каждой ТЭЦ. Строительство рассчитано на несколько этапов, полностью завершить работы планируется к 2023-му. В прошлом году выполнено проектирование, теперь приступают к строительству, в этом году оно потребует 164,4 миллиона рублей.

Еще почти пятьдесят миллионов рублей необходимо на организацию системы возврата сточных вод в производственный цикл ТЭЦ-4.

- Это позволит исключить сброс ливневых и производственных стоков в городской коллектор, снизить нагрузку на городские ливневые сети и уменьшить объемы использования чистой воды. После очистки вода будет возвращаться в промышленный оборот, - пояснил Андрей Колмаков.

В прошлом году к ТЭЦ присоединили 144 новых крупных объекта, на централизованное теплоснабжение переключились потребители котельных. Тем не менее снижение выбросов по всем станциям СГК в регионе за год составило 1,8 тысячи тонн (или три процента) - до 67,2 тысячи. Энергетики связывают это с мероприятиями по повышению энергоэффективности и поддержанию качественной работы систем очистки дымовых газов.

В целом влияние тепловых электростанций на экологию города стабильно уменьшается. Ранее, за два года ведения бизнеса СГК в Новосибирске станции компании снизили выбросы на тринадцать процентов - с 78,9 тысячи на конец 2017-го до 68,9 тысячи в 2019-м.

Что касается теплосетей, то программа капитального ремонта еще формируется. По словам Андрея Колмакова, СГК предложила мэрии Новосибирска в этом году заключить новое концессионное соглашение сроком на десять лет - с обязательством вложить в теплоснабжающие коммуникации 5,5 миллиарда рублей.

В целом СГК сейчас управляет более тремя тысячами километров новосибирских теплосетей, износ которых, по оценке специалистов, высок. По плану, предложенному компанией, основные мероприятия программы направлены на повышение надежности систем теплоснабжения. Также запланированы меры для более эффективной работы муниципальных котельных и строительство новых теплосетей.

#### **Кстати**

В 2020 году СГК направила на выполнение ремонтной и инвестиционной программ более 4,6 миллиарда рублей. Из них свыше 1,7 миллиарда составили инвестиции в модернизацию теплосетевого комплекса и станций. (Российская газета 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Инвестиционные проекты в гидроэнергетике

### **"Силовые машины" отгрузили первое из трех рабочих колесо для Майнской ГЭС в Хакасии.**

"Ленинградский металлический завод" (ЛМЗ, входит в "Силовые машины") изготовил и отгрузил первое рабочее колесо для Майнской ГЭС (Хакасия) ПАО "РусГидро", сообщает пресс-служба машиностроительного концерна.

Это - первое из трех рабочих колес гидротурбин, изготовленное в рамках проекта модернизации Майнской ГЭС. Оборудование будет поставлено на станцию в феврале 2021 года.

Договор на поставку гидротурбинного оборудования для Майнской ГЭС был подписан между "Силовыми машинами" и "РусГидро" в сентябре 2018 года. В объем обязательств "Силовых машин" входят изготовление и поставка оборудования для гидротурбин агрегатов NN 1, 2, 3 Майнской ГЭС и оказание услуг по шеф-монтажу.

В результате реализации проекта КПД гидротурбин будут увеличены, а мощность каждой из них возрастет со 110 МВт до 113,5 МВт.

На сегодняшний день "Силовые машины" изготовили направляющий аппарат, камеру рабочего колеса, маслonaпорную установку, аппаратуру автоматики турбины для гидроагрегата N3, а также запасные части для гидротурбин гидроагрегата NN 1, 2, 3.

Ввод в эксплуатацию гидроагрегата N 3 запланирован на конец текущего года.

Машиностроительный концерн "Силовые машины" производит и поставляет оборудование для ГЭС, ТЭС и АЭС, а также электростанций с комбинированным парогазовым циклом. ООО "Севергрупп", осуществляющее деятельность по управлению инвестициями в интересах Алексея Мордашова, является владельцем 100% акций ПАО "Силовые машины".

"Силовые машины" с начала 2018 года находятся под американскими санкциями.



**Для справки:** Название компании: Ленинградский металлический завод (филиал Силовые машины, АО) Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, Свердловская набережная, 18 Телефоны: +7(812)3467037; +7(812)3267250 E-Mail: [mail@power-m.ru](mailto:mail@power-m.ru) Web: <http://lmz-150.ru/> Руководитель: *Петренин Юрий Кириллович, генеральный директор управляющей компании Силовые машины, ПАО*

**Для справки:** Название компании: Силовые машины, АО Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, литера А Телефоны: +7(812)3467037 Факсы: +7(812)3467035 E-Mail: [mail@power-m.ru](mailto:mail@power-m.ru) Web: [www.power-m.ru](http://www.power-m.ru) Руководитель: *Липатов Тимур Владимирович, генеральный директор; Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров*

**Для справки:** Название компании: РусГидро, ПАО Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7 Телефоны: +7(495)1220555; +7(800)3338000 E-Mail: [office@rushydro.ru](mailto:office@rushydro.ru); [press@rushydro.ru](mailto:press@rushydro.ru) Web: [www.rushydro.ru](http://www.rushydro.ru) Руководитель: *Хмарин Виктор Викторович, и.о. председателя правления-генерального директора; Трутнев Юрий Петрович, председатель Совета директоров (Интерфакс - Россия 01.02.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





## Инвестиционные проекты в альтернативной энергетике

### Газпромбанк получил 49,5% в компании "Росатом" по ветроэнергетике "ВетроОГК-2".

АО "ВетроОГК-2" (входит в Госкорпорацию "Росатом") и Газпромбанк объявили о финальном закрытии комплексной сделки по предоставлению банковского финансирования проекту сооружения в России ветроэлектростанций (ВЭС) суммарной установленной мощностью 340 МВт. Срок ввода в эксплуатацию последней из ВЭС запланирован на декабрь 2022 года.



VETROOGK  
ROSATOM

В рамках сделки Газпромбанк предоставит АО "ВетроОГК-2" финансирование на сумму 40 млрд руб. сроком на 12 лет. Также банк вошел в капитал проектной компании АО "ВетроОГК-2" на 49,5% (контрольная доля владения осталась в собственности организаций Росатома).

С 2017 года Газпромбанк финансирует первый проект Росатома по сооружению 660 МВт "зеленых" мощностей. 360 МВт из них уже введены в эксплуатацию, оставшиеся 300 МВт планируется вывести на операционную фазу до конца текущего года.

"Приверженность устойчивому развитию соответствует глобальным трендам и зафиксирована в стратегии Росатома. Мы стремимся к максимизации "зеленой" компоненты, соответствующей целям устойчивого развития, в нашей продуктовой линейке. Такими "зелеными" видами деятельности мы безусловно считаем и ветрогенерацию, и атомную энергетику – благодаря минимальным выбросам парниковых газов. Нам важно видеть, что конечный потребитель и рынок в целом также воспринимают нашу работу через призму устойчивого развития, считают наши продукты экологичными и направленными на улучшение качества жизни людей. Сделка с Газпромбанком – это отличный опыт для нас и подтверждение наших стратегических подходов в ведении бизнеса. Надеемся, что различные формы "зеленого" финансирования станут регулярной практикой для Росатома", - сообщил первый заместитель генерального директора Госкорпорации "Росатом" Кирилл Комаров.

"Мы с радостью сообщаем об укреплении успешного сотрудничества с Госкорпорацией "Росатом" и заключении второй совместной сделки в сфере ветроэлектроэнергетики, которая соответствует ESG-стратегии Банка. Наличие успешного опыта реализации проекта АО "ВетроОГК" позволило организовать финансирование проекта АО "ВетроОГК-2" в кратчайшие сроки, а также оптимизировать уровень поддержки со стороны инициаторов проекта. Совместно с уже реализуемым проектом АО "ВетроОГК" суммарный объем финансируемых "зеленых" мощностей Росатома достиг 1 ГВт на сумму более 100 млрд рублей. Внимание к низкоуглеродным источникам энергии существенно растет в последние годы, и Газпромбанк принимает активное участие в финансировании проектов в сфере устойчивого развития", - отметил заместитель председателя Правления Газпромбанка Алексей Белоус.

"В рамках реализации проектов по ветроэнергетике Росатом сформировал полный спектр компетенций в новой отрасли: от создания собственного производства ВЭУ и эффективной цепочки поставок с участием предприятий Госкорпорации до строительства ветропарков, пусконаладочных работ, последующей эксплуатации и сервиса ВЭС. Два крупнейших ветропарка Росатома уже поставляют электроэнергию в единую сеть России. Еще четыре ВЭС будут введены в этом году. Мы планируем дальнейшее увеличение портфеля заказов в России, а также выход на международные рынки в качестве девелопера проектов ВИЭ с российским оборудованием", - отметил генеральный директор АО "Новавинд" Александр Корчагин.

Справочно:

В Госкорпорации "Росатом" реализацией проектов по ветроэнергетике занимается специально созданный дивизион – АО "Новавинд", основная задача которого – консолидировать усилия Госкорпорации в передовых сегментах и технологических платформах электроэнергетики. Компания была основана в сентябре 2017 г. В контуре "Новавинд" сосредоточено управление всеми компетенциями Росатома в ветроэнергетике: от проектирования и строительства до энергетического машиностроения и эксплуатации ветроэлектростанций. Всего до 2024 года Росатом введёт в эксплуатацию ветроэлектростанции общей мощностью порядка 1,2 ГВт.

Газпромбанк входит в тройку лидеров банковской отрасли России по основным объемным показателям, а также в число крупнейших финансовых институтов Центральной и Восточной Европы. Газпромбанк предоставляет широкий спектр услуг корпоративным и частным клиентам. Банк обслуживает ключевые отрасли российской экономики – газовую, нефтяную, химическую и нефтехимическую, металлургию, электроэнергетику, машиностроение, транспорт, строительство, связь, агропромышленный комплекс, торговлю и другие отрасли. Розничный бизнес Газпромбанка ориентирован на предоставление современных высокотехнологичных продуктов и сервисов. На начало 2020 года Банк обслуживает около 5 млн клиентов-физических лиц, розничный кредитный портфель по итогам 2019 года составляет более 550 млрд рублей, портфель розничных вкладов – более 480 млрд рублей.

**Для справки:** Название компании: Ветроэнергетическая отдельная генерирующая компания, АО (ВетроОГК)



Адрес: 115093, Россия, Москва, ул. Щипок, 18, корп. 2, этаж 3, пом. 8 Телефоны: +7(495)3570014; +7(495)3570014P6867; +7(495)2865200 Факсы: +7(495)3570414; +7(495)2865200 E-Mail: [vetroogk@vetroogk.ru](mailto:vetroogk@vetroogk.ru); [info@oao-otek.ru](mailto:info@oao-otek.ru) Web: <http://vetroogk.ru/> Руководитель: Корчагин Александр Сергеевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Газпромбанк, АО (Банк Гпб) Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16, корпус 1 Телефоны: +7(495)9137474; +7(495)9804313 Факсы: +7(495)9137319 E-Mail: [mailbox@gazprombank.ru](mailto:mailbox@gazprombank.ru); [pr@gazprombank.ru](mailto:pr@gazprombank.ru) Web: <https://www.gazprombank.ru/> Руководитель: Акимов Андрей Игоревич, председатель Правления (INFOline, ИА (по материалам компании) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"Северсталь" поставляет металлопрокат для строительства самого крупного ветропарка за полярным кругом (Мурманская область).**

АО "Северсталь Дистрибуция" (входит в дистрибуционную сеть дивизиона "Северсталь Российская сталь") поставляет металлопрокат на заливку фундамента под турбины Кольской ветроэлектростанции, ветропарка ПАО "Энел Россия" в Мурманской области мощностью 201 МВт. На объект уже доставлены 1,22 тыс. тонн металлопродукции, ещё 1,5 тыс. тонн будут отгружены.



"Для строительства самого крупного ветропарка в России за полярным кругом "Северсталь Дистрибуция" поставит арматуру класса А500С. Эта продукция отличается улучшенными эксплуатационными характеристиками: низкое содержание углерода в стали и термомеханическая обработка в процессе производства проката обеспечивают пластичность и улучшенную свариваемость конечного продукта. Среди преимуществ арматуры А500С производства "Северстали" – повышенная прочность и долговечность, а также она может применяться при температуре до -55°С", – отмечает руководитель дистрибуционной сети дивизиона "Северсталь Российская сталь" Тимур Юдичев.

Поставщиком башен для ветроустановок (высотой 82 метра, диаметром 4,3 метра) для данного проекта выступило также совместное предприятие ПАО "Северсталь", Windar Renovables S. L., УК "РОСНАНО" – ООО "Башни ВРС". ООО "Башни ВРС" является основным поставщиком башен для российских проектов компании ООО "Сименс Гамеса Реньюзбл Энерджи". На промышленной площадке завода в Таганроге изготовили 57 башен (всего 171 секция) для ветроэнергетических установок на Кольскую ВЭС. Продукция уже готова к отправке, начать отгрузку заказчик планирует в 2021 году.

Проект строительства ветропарка реализуется в рамках соглашения о сотрудничестве в сфере развития возобновляемых источников энергии, подписанного с правительством Мурманской области в ноябре 2018 года. Соглашение направлено на повышение экономического потенциала за счет внедрения новых способов производства электроэнергии и создания объектов энергетической инфраструктуры. Побережье Мурманска, отличающееся особыми климатическими условиями, стало подходящим местом для строительства ветропарка: среднегодовая скорость ветра на берегу Баренцева моря достигает 8,5 м/с. Подобные условия существуют только на побережье Португалии.

Всего на территории Кольской ВЭС будет расположено 57 ветроэнергетических установок, что позволит производить 750 ГВтч электроэнергии в год и сократить выбросы углекислого газа в атмосферу. Завершение всех этапов работы и ввод ветропарка в промышленную эксплуатацию запланированы на декабрь 2021 года.

Справочно:

ООО "Башни ВРС" построено в рамках государственной программы развития возобновляемой энергетики, предусматривающей локализацию оборудования ВИЭ и создание нового сектора высокотехнологичного энергомашиностроения. Совместное предприятие стало первым в России производителем башен для ветроэнергетических установок. Башни ветрогенераторов сейчас уже используются для строительства ветропарков в Ростовской области и республике Калмыкия.

Для справки: Название компании: Северсталь Дистрибуция, АО Адрес: 162608, Россия, Вологодская область, Череповец, ул. Мира, 30 Телефоны: +7(8202)530900; +7(8202)530510 E-Mail: [distribution.russia@severstal.com](mailto:distribution.russia@severstal.com) Web: <http://distribution.severstal.com> Руководитель: Алексеев Андрей, генеральный директор



**Для справки:** Название компании: *Энел Россия, ПАО* Адрес: 115093, Россия, Москва, ул. Павловская, 7, стр. 1  
Телефоны: +7(495)5393131 Факсы: +7(495)5393148 E-Mail: [office.russia@enel.com](mailto:office.russia@enel.com); [EnelRussiaPressOffice@enel.com](mailto:EnelRussiaPressOffice@enel.com)  
Web: [www.enelrussia.ru](http://www.enelrussia.ru) Руководитель: *Каллегари Джорджо, председатель Совета директоров; Звегинцов Стефан, генеральный директор*

**Для справки:** Название компании: *Башни ВРС, ООО* Адрес: 347910, Россия, Ростовская область, Таганрог, ул. Ленина, 224, литера Б  
Телефоны: +7(495)9267766; +7(495)9885388 E-Mail: [info@rusnano.com](mailto:info@rusnano.com); [severstal@severstal.com](mailto:severstal@severstal.com) Руководитель: *Спирidonов Петр Алексеевич, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 25.01.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Губернатор Андрей Чибис обсудил с руководством ПАО "Энел Россия" ход строительства ветропарка в Мурманской области.**

Проект строительства ветропарка "Кольская ВЭС" находится в активной стадии реализации, сообщил генеральный директор ПАО "Энел Россия" Стефан Звегинцов в ходе рабочей встречи с губернатором Мурманской области Андреем Чибисом.

Глава региона отметил высокую важность проекта для Кольского Заполярья.

"Проект высокотехнологичный, для нашей области, безусловно, очень интересный. Мы заинтересованы в том, чтобы всё было сделано в установленные сроки и самый северный в мире ветропарк заработал в полную мощность", – подчеркнул Андрей Чибис.

По словам Стефана Звегинцова, строительство в Кольском районе идёт полным ходом.

"Мы съездили на площадку и убедились, что работы кипят. Уже построены 17 фундаментов из 57. Очень большой процент внутриобъектовых работ произведён, 33 опоры уже возведены, идут работы по возведению следующих. И очень знаковое для нас событие – буквально на следующей неделе, во вторник-среду, будет поставка автотранспортом главного сетевого трансформатора. Это такое габаритное оборудование, которое мы ночью будем перевозить, чтобы минимизировать воздействие на необходимые перемещения жителей города и области", – отметил руководитель компании.

Стефан Звегинцов подчеркнул, что темпы строительства удаётся выдерживать благодаря всесторонней поддержке проекта со стороны правительства и губернатора Мурманской области. В частности, большим подспорьем для "Энел Россия" стала помощь региональной власти в оперативном решении проблемы с разрушенным в результате весеннего паводка 2020 года мостом через реку Канентъявр. Благодаря оперативному проведению тендера на выполнение работ сооружение временного моста стартовало 9 января.

Уже грядущей весной, в марте-апреле, в Мурманскую область будут доставлены крупногабаритные элементы ветроустановок – гондолы, башни и лопасти.



**Для справки:** Название компании: *Энел Россия, ПАО* Адрес: 115093, Россия, Москва, ул. Павловская, 7, стр. 1  
Телефоны: +7(495)5393131 Факсы: +7(495)5393148 E-Mail: [office.russia@enel.com](mailto:office.russia@enel.com); [EnelRussiaPressOffice@enel.com](mailto:EnelRussiaPressOffice@enel.com)  
Web: [www.enelrussia.ru](http://www.enelrussia.ru) Руководитель: *Каллегари Джорджо, председатель Совета директоров; Звегинцов Стефан, генеральный директор (Правительство Мурманской области 22.01.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Компания из Ульяновска смонтировала ветроизмерительный комплекс в Архангельской области.**

**Оборудование нужно региону для решения вопроса о строительстве крупного ветропарка**

В декабре 2020 года в рамках совместного сотрудничества в вопросах возобновляемой энергетики между Ульяновской и Архангельской областями специалисты компании "Альтрэн" провели поставку и пуско-наладку ветроизмерительного комплекса. Его высота – 40 метров, он будет использоваться для проведения ветромониторинга по международными стандартами.

"В Архангельской области около 30 % территории области не охвачено централизованным электроснабжением, более 20 населенных пунктов энергоснабжаются за счет дизельной электростанции. С точки зрения развития ВИЭ в изолированных от центрального энергоснабжения пунктах, именно использование возобновляемого ресурса приведет к постепенному отказу от использования ДЭС как источника электроэнергии. Правительством Архангельской области прорабатывается вопрос о строительстве в регионе крупного ветропарка", – сообщил наноцентр Ulnanotech, резидентом которого является "Альтрэн".

В наноцентре рассказали, что монтаж проходил совместно с Северным (Арктическим) федеральным университетом имени М.В. Ломоносова.

"В предновогодние дни мне посчастливилось опять собирать чемодан и отправляться на монтаж ветроизмерительного комплекса, но уже на Русский Север, на берега Белого моря. Температура – минус 20, снежные ели, сугробы по колено, четыре дня активной работы. Проект был сложный и интересный", –



прокомментировал Дмитрий Степанов координатор монтажа и заместитель генерального директора ООО "Альтрэн". (uldelo.ru)

**Для справки:** Название компании: Альтрэн, ООО Адрес: 432072, Россия, Ульяновск, 44-й проезд Инженерный, 9  
Телефоны: +7(8422)272427P47 E-Mail: [info@altren.ru](mailto:info@altren.ru) Web: <http://www.altren.ru/> (25.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"ЗиО-Подольск" отгрузил комплект оборудования для второго завода по энергоутилизации отходов "РТ-Инвест" в Московской области.**

АО "ЗиО-Подольск" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – АО "Атомэнергомаш") отгрузил комплект котельного оборудования для завода по термической переработке отходов в энергию "РТ-Инвест" (входит в Госкорпорацию Ростех), строящегося в Наро-Фоминском округе Московской области.



ЗИО-ПОДОЛЬСК  
РОСАТОМ

На строительную площадку доставлены элементы первого из трех паровых котлов П-152. В комплект поставки вошли восемь блоков пароперегревателей, тыльные и потолочные экраны 3-го прохода топки, экраны 4-го прохода горизонтального газохода, а также три подогревателя конденсата. Общая масса отгруженного оборудования составила порядка 755 тонн.

Рабочая и конструкторская документация разработана специалистами Управления тепловой энергетики АО "ЗиО-Подольск" и Обособленного подразделения АО "ЗиО-Подольск" в г. Таганроге.

Изготовление оборудования осуществляется по контрактам с дочерней компанией АО "РТ-Инвест" АГК-1, реализующими проект "Энергия из отходов". Технологическое сопровождение проекта осуществляет главный материаловедческий центр Госкорпорации "Росатом" – АО "НПО ЦНИИТМАШ".

Второй завод, строящийся в Наро-Фоминском городском округе Московской области, будет запущен в эксплуатацию в 2023 году. Ежегодно предприятие будет термически перерабатывать в энергию 700 тысяч тонн отходов в год.

Одним из важнейших экономических эффектов проекта "Энергия из отходов" - создание новой отрасли в российской промышленности и повышение спроса на продукцию отечественных машиностроительных, металлургических и строительных компаний. Локализация оборудования превысит 75 процентов. Благодаря проекту впервые в российской практике для защиты поверхности нагрева оборудования применяется наплавка Inconel 625. Это жаростойкий сплав на основе никеля, который наносится инновационным способом холодного переноса металла (Cold Metal Transfer), отличающийся эффективностью даже для трудносвариваемых материалов. Технология позволяет выдерживать сверхвысокие температуры горения – выше 1200 градусов для исключения образования вредных веществ. Подобное оборудование "ЗиО-Подольск" уже поставил для завода по энергоутилизации отходов "Riverside" в Великобритании. Этот контракт обеспечил возможность применения российской продукции в отрасли переработки отходов в европейских странах.

Для строительства четырех заводов по энергоутилизации отходов компанией "РТ-Инвест" в общей сложности будет создано 4000 новых рабочих мест в Наро-Фоминском, Воскресенском, Солнечногорском и Ногинском районах. Кроме того, сумма налоговых поступлений в бюджет Московской области увеличится на 18 миллиардов рублей. Общие инвестиции в проект составят более 200 миллиардов рублей.

Заводы строятся по одной из самых передовых технологий энергоутилизации отходов - японско-швейцарской компании Hitachi Zosen INOVA. "ЗиО-Подольск" – один из крупнейших российских изготовителей подобного оборудования.

**Для справки:** Название компании: ЗиО-Подольск, ПАО Адрес: 142103, Россия, Московская область, Подольск, ул. Железнодорожная, 2 Телефоны: +7(495)7471025 E-Mail: [zio@eatom.ru](mailto:zio@eatom.ru) Web: <http://aozio.ru> Руководитель: Разин Владимир Петрович, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: РТ-Инвест, АО Адрес: 119180, Россия, Москва, ул. Малая Якиманка, 10 Телефоны: +7(495)3748054 E-Mail: [info@rt-invest.com](mailto:info@rt-invest.com) Web: <http://www.rt-invest.com/> Руководитель: Шипелов Андрей Евгеньевич, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: Научно-производственное объединение Центральный научно-исследовательский институт технологии машиностроения, АО (НПО ЦНИИТМАШ) Адрес: 109088, Россия, Москва, ул. Шарикоподшипниковская, 4 Телефоны: +7(495)6758302 Факсы: +7(495)6742196 E-Mail: [cniiitmash@cniiitmash.ru](mailto:cniiitmash@cniiitmash.ru) Web: <http://cniiitmash.ru> Руководитель: Орлов Виктор Валерьевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Заявка Хевел стала единственной на строительство СЭС ЛУКОЙЛа в Краснодаре.

Итоги конкурса подведут 2 февраля. ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго" (100%-ное дочернее предприятие НК "ЛУКОЙЛ") допустило заявку ООО "Авелар Солар Технолоджи" к участию в запросе предложений на строительство в 2021-2022 годах солнечной электростанции (СЭС) на территории Краснодарской ТЭЦ.



Согласно информации в системе "СПАРК-Маркетинг", заявка "Авелар Солар Технолоджи" стала единственной, итоги будут подведены 2 февраля.

Как сообщалось, "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго" в январе 2021г объявило запрос предложений по поиску подрядчика строительства СЭС "под ключ". Цена контракта не должна превышать 231,758 млн рублей.

В техзадании отмечается, что установленная электрическая мощность электростанции должна составлять 2,35 МВт со степенью локализации 70% и более. Все работы подрядчик обязан завершить до 1 февраля 2022 года.

Как сообщал "ЛУКОЙЛ" в октябре 2020 года, проект станет участником программы господдержки возобновляемых источников энергии на розничном рынке электроэнергии. Вся произведенная электроэнергия будет поставляться территориальной сетевой организации по специальным тарифам в рамках долгосрочного договора сроком на 15 лет. При функционировании СЭС должен быть соблюден минимальный коэффициент использования мощности, а при строительстве - применены оборудование и услуги, на 70% локализованные в России.

Строительство СЭС в Краснодарском крае станет очередным проектом программы "ЛУКОЙЛа" в области устойчивого развития. Компания ориентирована на развитие "зеленой генерации" в регионах присутствия с подходящими климатическими условиями и действующими программами поддержки ВИЭ. Ввод электростанции позволит вырабатывать около 3 млн кВт.ч в год "чистой" электроэнергии.

Основными видами деятельности ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго" являются производство электрической и тепловой энергии, реализация тепловой энергии на оптовом и розничном рынках. Компания имеет генерирующие мощности в Краснодарском крае и Адыгее. В ее состав входит Краснодарская ТЭЦ.

Суммарная электрическая мощность "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго" превышает 1 ГВт, тепловая - 600 Гкал/ч. Предприятие вырабатывает около 7 млрд кВт.ч электроэнергии в год, при этом ежегодный отпуск тепловой энергии в виде пара и горячей воды составляет более 1 млн Гкал.

ООО "Авелар Солар Технолоджи" - девелоперское подразделение ГК "Хевел", крупнейшей в России энергокомпании, работающей в сфере солнечной энергетики.

**Для справки:** Название компании: ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго, ООО Адрес: 350911, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Трамвайная, 13 Телефоны: +7(8612)191314; +7(8612)193298 E-Mail: [krtec@lukoil.com](mailto:krtec@lukoil.com) Web: [www.kubanenergo.lukoil.ru](http://www.kubanenergo.lukoil.ru) Руководитель: Гареев Ильгиз Мусавирович, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: Авелар Солар Технолоджи, ООО Адрес: 117342, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 65, к. 1 Телефоны: +7(495)9330603 Факсы: +7(495)9330690 E-Mail: [info@avelar-solar.com](mailto:info@avelar-solar.com); [zakupki@avelar-solar.com](mailto:zakupki@avelar-solar.com) Web: [www.hevelsolar.com](http://www.hevelsolar.com) Руководитель: Шахрай Игорь Степанович, генеральный директор (Интерфакс - Россия 29.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

## "Россети ФСК ЕЭС" обеспечила выдачу 210 МВт мощности Кочубеевской ВЭС Ставропольского края.

"Россети ФСК ЕЭС" (ПАО "ФСК ЕЭС") расширила подстанцию 500 кВ "Невинномысск" – один из ключевых центров питания Ставропольского края и регионов Северного Кавказа в целом. Обеспечено технологическое присоединение к Единой национальной электрической сети Кочубеевской ВЭС мощностью 210 МВт. На сегодня это крупнейший объект ветрогенерации в России.



На открытом распределительном устройстве 330 кВ подстанции 500 кВ "Невинномысск" созданы две дополнительные линейные ячейки, оснащенные современными элегазовыми выключателями российского производства и микропроцессорными системами релейной защиты. К ним подключена двухцепная ЛЭП до подстанции 330 кВ "Барсуки" заявителя. Мощность этого центра питания составляет 250 МВА, он построен специально для транзита энергии Кочубеевской ВЭС. В реализации проекта участвовал "ЦИУС Россети ФСК ЕЭС" – главный заказчик работ в магистральных сетях РФ.

Кочубеевский ветропарк включает в себя 84 установки мощностью 2,5 МВт (в сумме – 210 МВт). Высота каждой из них вместе с ротором составляет 150 м, а длина лопастей – 50 м. Объект возвела компания "НоваВинд" (входит в Госкорпорацию "Росатом"), которая специализируется на проектах в сфере ВИЭ-энергетики. В 2020 году "Россети



ФСК ЕЭС" подключила к Единой национальной электрической сети другую крупную ветроэлектростанцию компании – Адыгейскую ВЭС мощностью 150 МВт.

**Для справки:** Название компании: *Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ПАО (ФСК ЕЭС)* Адрес: 117630, Россия, Москва, ул. Академика Челомея, 5А Телефоны: +7(800)2001881; +7(495)7109333; +7(812)2925350 Факсы: +7(495)7109655 E-Mail: [info@fsk-ees.ru](mailto:info@fsk-ees.ru) Web: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru) Руководитель: Ливинский Павел Анатольевич, председатель Совета директоров; Муров Андрей Евгеньевич, председатель правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **АО "ВетроОГК-2" получило разрешение на строительство "Медвеженской ВЭС" в Ставропольском крае.**

АО "ВетроОГК-2" (входит в контур управления АО "НоваВинд") получило разрешение на строительство "Медвеженской ВЭС" общей мощностью 60 МВт на территории Труновского муниципального округа Ставропольского края.



НОВАВИНД  
РОСАТОМ

Получению разрешения предшествовало положительное заключение экспертизы проектной документации, выданное Автономным учреждением Ставропольского края "Государственная экспертиза в сфере строительства" на строительство ВЭС, состоящей из 24 ветроэнергетических установок мощностью 2,5 МВт каждая.

Успешное прохождение экспертизы подтверждает, что проектная документация на объекты строительства соответствует результатам инженерных изысканий и требованиям всех технических регламентов, в том числе, экологическим, санитарно-эпидемиологическим требованиям, требованиям пожарной безопасности, нормативно-технической документации и Градостроительного кодекса Российской Федерации.

#### **Справочно:**

Ставропольский край является ключевым регионом для реализации проектов АО "НоваВинд". На сегодняшний день в регионе функционирует крупнейшая в стране Кочубеевская ВЭС мощностью 210 МВт и ведется строительство еще двух ветропарков общей мощностью порядка 180 МВт.

АО "НоваВинд" - дивизион Росатома, отвечающий за реализацию проектов в области ветроэнергетики. Всего до 2024 года предприятиям в контуре управления АО "НоваВинд" предстоит создать ветроэлектростанции общей мощностью около 1,2 ГВт.

**Для справки:** Название компании: *Ветроэнергетическая отдельная генерирующая компания, АО (ВетроОГК)* Адрес: 115093, Россия, Москва, ул. Щипок, 18, корп. 2, этаж 3, пом. 8 Телефоны: +7(495)3570014; +7(495)3570014P6867; +7(495)2865200 Факсы: +7(495)3570414; +7(495)2865200 E-Mail: [vetroogk@vetroogk.ru](mailto:vetroogk@vetroogk.ru); [info@oao-otek.ru](mailto:info@oao-otek.ru) Web: <http://vetroogk.ru/> Руководитель: Корчагин Александр Сергеевич, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: *НоваВинд, АО* Адрес: 115093, Россия, Москва, ул. Щипок, 18, стр. 2 Телефоны: +7(495)2865200 E-Mail: [info@novawind.ru](mailto:info@novawind.ru) Web: <http://novawind.ru> Руководитель: Корчагин Александр Сергеевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам концерна Росэнергоатом) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В Итум-Калинском районе Чеченской Республики построят малую ГЭС мощностью 10 мВт.**

В Итум-Калинском районе Чеченской Республики построят малую гидроэлектростанцию "Башенная" мощностью 10 мВт, сообщил Председатель Правительства ЧР Муслим Хучиев.



РусГидро

"Важным шагом в вопросе повышения качества энергообеспечения республики является реализация проекта строительства малой гидроэлектростанции "Башенная" мощностью 10 мВт, которая будет снабжать электроэнергией высокогорные селения Итум-Калинского района", — отметил он.

Вопросы и перспективы строительства МГЭС М. Хучиев обсудил с Генеральным директором АО "УК ГидроОГК" –заместителем Генерального директора по капитальному строительству ПАО "РусГидро" Николаем Карпухиным, который прибыл в Чеченскую Республику с рабочим визитом.

Вместе с гостем председатель правительства посетил площадку, где планируется строительство МГЭС. Николай Карпухин внимательно изучил местность и высоко оценил потенциал Итум-Калинского района в сфере возобновляемой энергетики.

"Строительство данной МГЭС станет толчком для дальнейших позитивных преобразований в районе и всей республики. Правительство ЧР со своей стороны окажет всю необходимую помощь и поддержку в решении возникающих вопросов в ходе строительства МГЭС", — подчеркнул М. Хучиев.



Он выразил благодарность министру энергетики РФ Николаю Шульгинову и руководству ПАО "РусГидро" за поддержку и вклад в развитие электроэнергетического комплекса ЧР.

"Уверен, это лишь первый шаг в долгом и плодотворном сотрудничестве. Развитие энергетического комплекса республики, в том числе развитие сферы возобновляемой энергии, является одной из приоритетных задач, поставленных Главой ЧР Рамзаном Кадыровым. Именно от качества энергетической инфраструктуры во многом зависит развитие региона", — сказал председатель правительства.

**Для справки:** Название компании: УК ГидроОГК, АО Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова, 51  
Телефоны: +7(800)3338000 E-Mail: [office@rushydro.ru](mailto:office@rushydro.ru) Web: [www.mc.rushydro.ru](http://www.mc.rushydro.ru) Руководитель: Карпунхин Николай Игоревич, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: РусГидро, ПАО Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7  
Телефоны: +7(495)1220555; +7(800)3338000 E-Mail: [office@rushydro.ru](mailto:office@rushydro.ru); [press@rushydro.ru](mailto:press@rushydro.ru) Web: [www.rushydro.ru](http://www.rushydro.ru)  
Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, и.о. председателя правления-генерального директора; Трутнев Юрий Петрович, председатель Совета директоров (Официальный сайт Главы и Правительства Чеченской Республики 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Солнечные энергоустановки помогли фермерам Бурятии сэкономить около 300 млн рублей.

Компания "Россети Сибирь" совместно с Правительством региона продолжает электрифицировать отдаленные территории Республики Бурятия с помощью автономных гибридных электроустановок. Благодаря им удалось сэкономить более 290 млн рублей, которые были бы включены в тариф для потребителей.

В местности Урочище Хоры сельского поселения Тарбагатайское Республики Бурятия в крестьянском фермерском хозяйстве Надежды Черных запущена автономная гибридная электроустановка (АГЭУ) мощностью 5 кВт. Стоимость этой мини-АГЭУ составила всего 1,4 млн рублей. Расходы на строительство электросетей традиционным способом здесь превысили бы шесть миллионов рублей. Всего в Бурятии установлено 28 таких АГЭУ. Благодаря им, удалось сэкономить более 290 млн рублей, которые были бы включены в тариф для потребителей.

Автономная гибридная электроустановка (АГЭУ) — это солнечные электростанции, сопряженные с дизель-генераторами и аккумуляторами. В дневные часы электричество вырабатывает солнечная установка, накапливая избыток в аккумулятор, дизель-генератор включается на пике потребления — обычно в утренние и вечерние часы. Ночью расходуется накопленная электроэнергия. Мини-АГЭУ разработаны специально для изолированных районов без доступа к электрическим сетям или как альтернативный вариант традиционного подключения к сети потребителей максимальной мощностью до 15 киловатт. В Бурятии монтажом таких современных установок занимается ООО "Энергостройсервис".

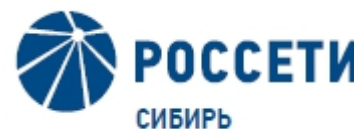
– Компания "Россети Сибирь" в Бурятии активно поддерживает внедрение таких АГЭУ. Применение солнечных модулей и современной интеллектуальной системы позволяет не строить протяженные линии электропередачи для обеспечения электроснабжения фермерских хозяйств и избежать значительного роста тарифов на передачу электрической энергии, а также роста конечной стоимости за кВт\*ч электроэнергии для потребителей. Благодаря установке 28 таких гибридных электростанций, удалось сэкономить почти 300 миллионов рублей. – отметил директор филиала компании "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго" Сергей Козлов.

Республика Бурятия является регионом с очень высокой долей малых форм хозяйствования в аграрном производстве. Отсутствие постоянного электроснабжения в таких фермерских хозяйствах (КФХ) не только осложняет их деятельность, но и существенно понижает возможность как их дальнейшего развития, так и отрасли в целом. Главной проблемой остается отдаленность и труднодоступность (большинство хозяйств удалены от электрических сетей на три километра и более). Решение проблемы с электроснабжением энергетики видят в широком внедрении мини-АГЭУ.

Правительство Бурятии поддерживает это направление развития и предоставляет субсидии из республиканского бюджета, компенсируя 95 % затрат на приобретение и установку мини-АГЭУ.

По информации предоставленной Минсельхозом Республики Бурятия, 23 КФХ региона уже воспользовались государственной поддержкой на общую сумму 14,901 млн. рублей, (в 2019 году – 11 единиц на 3,561 млн рублей, а в 2020 году – 12 единиц на 11,340 млн рублей). В первый месяц 2021 года уже подано пять заявок на компенсацию, на 5 млн рублей. Всего на эти цели потрачено около 20 млн рублей.

- Для нашего района установка этой АГЭУ стала "первой ласточкой". Но мы рассчитываем на дальнейшее внедрение солнечных технологий и готовы всеми возможными способами продвигать их. Особенно приятно, что и правительство Республики и "Россети Сибирь" делают все возможное, чтобы таких современных хозяйств, стало больше, - рассказала глава Тарбагатайского района Светлана Шабаршова.





**Для справки:** Название компании: *Бурятэнерго, ОАО* Адрес: 670034, Россия, Республика Бурятия, Улан-Удэ, пр. 50-летия Октября, 28 Телефоны: +7(3012)344359 Факсы: +7(3012)453073 E-Mail: [root@burene.ru](mailto:root@burene.ru) Web: [www.buryatenergo.ru](http://www.buryatenergo.ru) Руководитель: *Козлов Сергей Юрьевич, директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.01.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Солнечную энергию Полиметалл намерен использовать на Кубаке в Магаданской области.**

"В Северо-Эвенском округе продолжается реализация проекта по созданию первой в Магаданской области солнечной электростанции. Объект в четвертом квартале 2021 года будет запущен на ГОК "Кубака" Омолонской золоторудной компании (дочернее предприятие Полиметалла). В настоящее время готова площадка для установки фотоэлементов, её размер равен площади двенадцати футбольных полей.



Часть оборудования уже на складах во Владивостоке, откуда морем будет отправлена в Магадан и далее по федеральной трассе и автозимнику до Кубаки. Логистика предусматривает и дополнительный маршрут: материалы для фундамента с завода изготовителя по железной дороге доставят в Якутию и оттуда зимником до промышленной площадки ГОКа. Общий вес всех комплектующих для монтажа электростанции превышает 700 тонн.

"Мы не отступаем ни от первоначального проекта, ни от графика, — комментирует руководитель проектов Дирекции проектов Магаданского филиала компании "Полиметалл" Евгений Приходченко. — Поменялось только конструктивное решение по типу фундамента — мы отказались от свайного, будет поверхностный. Получится быстрее без потери качества". "Зеленая" электростанция будет состоять из 5000 фотоэлектрических модулей, которые поглощают солнечное излучение с обеих сторон, что позволяет получать до 25% дополнительной выработки энергии.

"Солнечная электростанция будет работать в связке с дизельными, — поясняет заместитель главного энергетика ГОК "Кубака" Андрей Мезенцов. — В случае понижения солнечной активности исключено резкое снижение вырабатываемой мощности, так как будет предусмотрена система накопления энергии. Это позволит стабилизировать вырабатываемую мощность. ОЗРК создаст уникальную для Колымы энергетическую систему". В сентябре на солнечной электростанции проведут пуско-наладочные работы, запуск объекта запланирован на четвертый квартал 2021 года. (magadanmedia.ru)

**Для справки:** Название компании: *Полиметалл УК, АО (Холдинговая компания группы Polymetal в России)* Адрес: 198216, Россия, Санкт-Петербург, пр. Народного Ополчения, д. 2 Телефоны: +7(812)3343666; +7(812)3343664; +7(812)6774325; +7(812)6221557 E-Mail: [info@polymetal.ru](mailto:info@polymetal.ru) Web: [www.polymetalinternational.com/ru](http://www.polymetalinternational.com/ru) Руководитель: *Несис Виталий Натанович, главный исполнительный директор (28.01.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В Арктике и на Дальнем Востоке планируют построить теплоэлектростанции на биотопливе.**

**Благодаря этому проекту удаленные и изолированные районы получат свет и тепло, основанные на возобновляемой энергии**

Агентство Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта (АНО АПИ) подписало соглашение о содействии проекту по использованию биотоплива на теплоэлектростанциях с компанией, которая занимается поставками компонентов силовой электроники, инженерных услуг на рынки России, Украины и Белоруссии. Об этом сообщила пресс-служба агентства.



"Агентство Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта и Группа компаний "ЦПМК" подписали соглашение о сотрудничестве при реализации проектов строительства теплоэлектростанций на отходах деревообрабатывающей промышленности на территории Дальнего Востока и Арктики", - говорится в сообщении.

Благодаря этому проекту удаленные и изолированные районы Дальнего Востока и Арктики получат энергоснабжение, основанное на возобновляемой энергии. Управляющий директор АНО АПИ Василий Потемкин отметил, что Дальний Восток обладает "колоссальными запасами биологических ресурсов, рациональное использование которых может обеспечить устойчивое социально-экономическое развитие макрорегиона на долгосрочную перспективу". Поэтому Агентство заинтересовано в сотрудничестве с современным технологическим бизнесом.

ТЭС на древесном газе практически полностью автоматизированы и будут производить не только электрическую, но и тепловую энергию. При практически круглогодичной работе (до 8400 часов), мощность электростанции будет





масштабироваться в зависимости от потребности локальной энергосистемы за счет совместного использования нескольких модулей различной электрической мощности: 30 кВт, 45кВт, 70 кВт.

Группа Компаний "ЦПМК" с 2008 года занимается изучением применения биотоплива в производстве электроэнергии. Последние пять лет внедрение оборудования по производству электроэнергии из древесной щепы является одним из приоритетных для компании.

АНО "Агентство по привлечению инвестиций и поддержке экспорта" является институтом развития Дальнего Востока. Одно из ключевых направлений деятельности Агентства - это привлечение частных инвестиций в развитие распределенной генерации, в том числе на основе возобновляемых источников энергии, в удаленных и изолированных районах Дальнего Востока и Арктики.

**Для справки:** Название компании: Агентство Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта, АНО (АНО АПИ) Адрес: 123317, Россия, Москва, Пресненская наб., 8, стр.1, Город столиц, Северная башня Телефоны: +7(495)5404133 E-Mail: [info@investvostok.ru](mailto:info@investvostok.ru) Web: <http://investvostok.ru> Руководитель: Петухов Леонид Геннадьевич, генеральный директор (ТАСС 26.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Навстречу солнцу. "Российская газета". 26 января 2021

#### **Астраханская область входит в топ-5 регионов с наиболее развитой альтернативной энергетикой**

В Астраханской области за последние четыре года ввели в эксплуатацию 12 солнечных электростанций общей мощностью 285 мегаватт. Строительство шло на средства частных инвесторов, которые вложили в альтернативную энергетику в общей сложности 31,6 миллиарда рублей и вывели регион по мощности объектов солнечной генерации в топ-5 наряду с Калмыкией, Бурятией, Алтаем и Оренбургской областью.

Почему компании посчитали, что в Астрахани выгодно использовать энергию солнца для нужд ЖКХ? По данным сайта областного правительства, в среднем здесь насчитывается 300 ясных дней в году. Еще в 2011-м провели пробу: установили модули на крышах четырех многоквартирных домов в поселке Володарском, чтобы полученными ваттами освещать подъезды. Тогда же замахнулись на проект покрупнее: в городе Нариманове построили котельную, работающую от солнечных коллекторов, и обеспечили горячей водой 12 тысяч жителей райцентра, у которых, к слову, раньше всегда были с ней проблемы. А рядом с котельной решили построить солнечную электростанцию и приступили к переговорам с инвесторами.

Но массовое строительство удалось начать только в 2017 году, символично объявленном в России Годом экологии. Сначала "Солар системс" ввела в строй солнечную электростанцию Заводская на 15 МВт в Володарском районе. Она рассчитана на обеспечение 17 тысяч жителей и включает 56 тысяч солнечных модулей. Через год компания запустила аналогичную по мощности электростанцию Промстройматериалы в селе Солянка. Как сообщил на церемонии открытия главный инженер филиала дочерней структуры компании Михаил Неврюзин, в год солнечная электростанция по сравнению с обычной выбрасывает на 3 660 тонн меньше углекислого газа.

Одновременно было объявлено, что компания - производитель солнечных модулей "Хевел" (основана с участием Роснано) к 2019 году в Астраханской области построит сразу три солнечные электростанции суммарной мощностью 135 МВт. Так появились электростанции в Приволжском районе: Нива, Фунтовская и Ахтубинская. Но компания ввела в эксплуатацию в декабре 2019 года еще и Лиманскую электростанцию на 30 МВт. Как отмечается на сайте предприятия, сейчас Астраханская область является крупнейшим регионом по числу объектов солнечной энергетики в портфеле "Хевел".

К строительству альтернативных электростанций подключился также австрийский фонд частных инвестиций Core Value Capital, и в 2018 году в регионе заработали СЭС Володаровка и Енотаевка мощностью 15 МВт каждая - первые объекты компании в России. В 2019 году электросети приняли на баланс еще две солнечные электростанции инвестора: Михайловскую в Нариманове и Элиста-Северная в Трусовском районе города.

- В Астраханской области энергия солнца велика и занимает лидирующее место среди возобновляемых источников электроэнергии, - отметил гендиректор "Россети Юг" Борис Эбзеев. По данным компании, возобновляемые источники энергии позволяют присоединять новых потребителей к сетям, не нанося урона экологии и частично сокращая технические потери и затраты на передачу электроэнергии по межсистемным воздушным линиям. За десять месяцев 2020 года доля возобновляемой энергетики в Астраханской области в общей структуре отпуска электроэнергии составила 11 процентов. От солнечных электростанций в сети поступило 283 миллиона кВт/ч электроэнергии, что сопоставимо с энергопотреблением областного центра, включая промпредприятия, соцобъекты и жилые дома, в течение четырех месяцев. В результате количество закупаемой за пределами области электроэнергии снизилось на 16 миллионов кВт/ч.

На помощь солнцу приходит ветер: УК "Ветроэнергетика" анонсировала строительство ветропарка мощностью 340 МВт в Черноярском районе Астраханской области. По данным минпромышленности региона, инвестиции в проект, который планируется реализовать в 2022 году, - 30 миллиардов рублей. Уже получено разрешение на строительство, выбран подрядчик и подписаны договоры техприсоединения к электрическим сетям.

**Кстати**



В Калмыкии доля солнечной электроэнергии в общей структуре отпуска в сеть региона составляет 10,6 процента. По данным "Россети-Юг", этого достаточно для обеспечения жителей столицы республики в течение полугода. Калмыкия потребляет примерно 98 МВт в год. Объекты солнечной генерации - электростанции Малодербетовская и Яшкульская подключены к электросетям чуть больше года назад. За 10 месяцев 2020 года они выдали 60,8 миллиона кВт/ч электроэнергии. (Российская газета 26.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Оператор скандально известного мусорного проекта Татарстане сменил владельца? "Regnum". 27 января 2021

Компания, которая выступала оператором скандально известного проекта по строительству мусоросжигательного завода в Татарии, фактически перешла под контроль госкорпорации "Ростех", директора "РТ-Инвест" Андрея Шипелова и члена совета директоров ПАО "АвтоВаз" Сергея Скворцова. Подобная трансформация в составе собственников произошла в январе 2021 года после того, как у владельца 50,01% доли в ООО "Альтернативная генерирующая компания-2" (АГК-2) — ООО "Управляющий товарищ "ПЭФ" — вместо ООО "УК "Роснано" владельцем 50% стала фирма из дивизиона Ростеха. До этого "ПЭФ" наполовину уже принадлежал другой компании, частично подконтрольной госкорпорации, передаёт ИА REGNUM со ссылкой на данные ЕГРЮЛ.



ООО "Управляющий товарищ "ПЭФ", учреждённое для инвестирования в сентябре 2017 года, базируется в Красногорском районе Московской области. До 15 января 2021 года 50% доли в нем принадлежало ООО "Управляющая компания "Роснано", которое ранее возглавлял Анатолий Чубайс, имевший там же 1% доли. Основным владельцем УК — госкорпорация "Роснано".

С середины января 2021 года доля УК "Роснано" перешла к ООО "РТ-Инвест Финанс", которое на 25% принадлежит второму владельцу "ПЭФ" — АО "РТ-Инвест", на 35% — Андрею Шипелову (директору "РТ-Инвест"). Третьим владельцем "РТ-Инвест Финанс" с 8 декабря 2020 года является Сергей Скворцов — крупный акционер АО "РТ-Инвест" с долей 39,99%. На начало декабря 2020 года через ООО "Царицын капитал" 35% доли в АО контролировал и Шипелов. Оставшаяся часть в компании — 25,01% у госкорпорации "Ростех".

Для справки: по данным с сайта "РТ-Инвест", Сергей Скворцов — член совета директоров ПАО "АвтоВаз" и член совета директоров КАМАЗа.

ООО "Управляющий товарищ "ПЭФ" — совладелец компаний-операторов крупных мусорных проектов в Московской области (АГК-1) и Татарии (АГК-2). В АГК-2 вторым совладельцем с 2016 году уже было ООО "РТ-Инвест Финанс".

Напомним, планы по строительству мусоросжигательных заводов в Татарии и Подмосковье вызвали протесты экологов и активистов из числа местных жителей. В Казани на фоне этого даже требовали отставки главы республики Рустама Минниханова.

ООО "АГК-2" и аналогичная, но созданная в Подмосковье, "АГК-1" были выбраны операторами проектов по строительству заводов в 2017 году. Проект в Татарии оценивали в 30 млрд рублей.

**Для справки:** Название компании: *РТ-Инвест, АО* Адрес: *119180, Россия, Москва, ул. Малая Якиманка, 10* Телефоны: *+7(495)3748054* E-Mail: [info@rt-invest.com](mailto:info@rt-invest.com) Web: <http://www.rt-invest.com/> Руководитель: *Шипелов Андрей Евгеньевич, генеральный директор* ([Regnum](#) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Замгубернатора Ростовской области Игорь Сорокин: "Инвестиции в ветроэнергетику региона в 2021г составят 20 млрд рублей". "Интерфакс - Россия". 28 января 2021

По итогам прошлого года Ростовская область добилась роста объемов промышленного производства. Несмотря на то, что 2020 год стал настоящим вызовом для развития всех направлений, индекс составил 101,7%, положительная динамика достигнута в большинстве отраслей. О том, как развивался топливно-энергетический комплекс региона, и какие задачи стоят на 2021 год, рассказал в интервью "Интерфаксу" заместитель губернатора Игорь Сорокин.



НОВАВИНД  
РОСАТОМ

**- Игорь Николаевич, добыча каменного угля традиционно считается одним из перспективных направлений работы топливно-энергетического комплекса Ростовской области. Каких результатов достигли угледобывающие предприятия по итогам 2020 года, какие задачи стоят на текущий год? Оказывается ли им господдержка?**

- Разведанные запасы каменного угля на территории региона составляют 6,5 млрд тонн, на предприятиях отрасли трудится свыше 6 тыс. человек. По итогам прошлого года угольные компании добыли 5,549 тыс. тонн. По прогнозу



Минпромэнерго Ростовской области, в текущем году планируется сохранить добычу на уровне 2020 года. Данные объемы соответствуют показателям программы развития угольной промышленности России до 2035 года, утвержденной правительством РФ в июне 2020 года, а также стратегии социально-экономического развития региона. Напомним, что эти документы подразумевают поэтапное увеличение ежегодного объема добычи угля на территории Ростовской области с 2020 по 2025 годы до 7 млн тонн, и с 2025 по 2035 года до 9 млн тонн. Для достижения таких амбициозных задач в отрасли реализуется ряд крупных инвестпроектов. В частности, ООО "Южная угольная компания" строит в Усть-Донецком районе шахту "Садкинская-Восточная" производственной мощностью 3 млн тонн антрацита в год. Объем инвестиций в проект превышает 9,9 млрд рублей. Сдать шахту планируется в 2023 году. Кроме того ведется проектные работы по строительству шахт "Садкинская-Северная" и "Обуховская N1" в Красносулинском районе.

В 2020 году, по предварительным данным, угольным компаниям региона была оказана господдержка на сумму 76,4 млн рублей. Она заключалась в предоставлении льгот по налогу на имущество и прибыль. Информация о сумме фактически предоставленных налоговых льготах будет известна в апреле, после сдачи налоговых деклараций и предоставления инвесторами годовых отчетов по инвестиционным договорам. В текущем году на эти цели планируется направить 61,6 млн рублей. Отмечу, что за последние пять лет предприятиям угольной промышленности была оказана господдержка на общую сумму 453,8 млн рублей.

**- В 2018 году "Газпром" и Ростовская область подписали план мероприятий по реализации проекта по развитию в регионе рынка газомоторного топлива. Как развивается данное направление в регионе? Сколько автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) было построено в прошлом году, сколько - планируется ввести в строй в текущем?**

- Ростовская область продолжает занимать одно из лидирующих мест среди российских регионов по динамике развития рынка газомоторного топлива. В прошлом году в регионе было введено в строй 12 АГНКС. В результате в настоящее время у нас действуют 33 таких заправочных комплекса, а до конца 2023 года планируется построить еще 19. На эти цели из федерального и областного бюджетов планируется выделить более 600 млн рублей.

В прошлом году ООО "Газпром газомоторное топливо" направило на реализацию проектов по строительству АГНКС 529,5 млн рублей. Затраты на эти цели на текущий год предусмотрены в объеме 472,1 млн рублей, компания планирует ввести в эксплуатацию не менее трех АГНКС. Предполагается, что еще пять будут построены за счет средств частных инвесторов.

Разумеется, развитие инфраструктуры оказывает положительное влияние на объемы потребления природного газа в качестве моторного топлива. По итогам 2020 года данный показатель превысил 66 млн куб. метров газа, что на треть больше, чем годом ранее. Ожидается, что в текущем году объем потребления достигнет 75 млн куб. метров.

**- Как Вы оцениваете работы по газификации региона?**

- По данным на 1 января 2020 года уровень газификации Ростовской области был выше среднероссийского показателя и составлял 88,41%.

В прошлом году было введено в эксплуатацию семь объектов в Багаевском, Белокалитвинском, Дубовском, Мартыновском, Милютинском, Обливском и Октябрьском районах. Сейчас подводятся итоги работы. Ожидается, что уровень на газификации по итогам 2020 года достигнет 88,55%.

Минпромэнерго Ростовской области совместно со структурами ПАО "Газпром" в прошлом году утвердили программу развития газоснабжения и газификации региона на период с 2021 до 2025 года. На ее реализацию будет направлено 18,4 млрд рублей, из которых 13,9 млрд рублей составят средства "Газпрома".

Кроме того ежегодно утверждается программа газификации области. В текущем году "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону" планирует направить на эти цели порядка 1 млрд рублей.

**- Игорь Николаевич, весь прошлый год мы наблюдали за активным развитием нового для региона направления - ветроэнергетики. Сколько средств уже вложили инвесторы в реализацию проектов в данной сфере? Какие ВЭС заработают в 2021 году?**

- Ростовская область в прошлом году вышла на первое место по установленной мощности ветрогенерации среди регионов Российской Федерации. Были введены в эксплуатацию первые ветропарки на территории Красносулинского и Каменского районов, суммарной мощностью 350 МВт.

В текущем году продолжается реализация трех инвестиционных проектов по строительству ветропарков на территории Ростовской области. Планируемый объем инвестиций в 2021 году составляет порядка 20 млрд рублей. Инвесторами планируется запуск ветропарков суммарной мощностью 260 МВт. В частности, ООО "Энел Рус Винд Азов" введет в Азовском районе ветропарк мощностью 90 МВт, АО "НоваВинд" - в Зимовниковском районе мощностью 120 МВт, а ПАО "Фортум" и Российский фонд прямых инвестиций" введут вторую очередь ветропарка в Каменском районе мощностью 50 МВт.

**Для справки:** Название компании: *НоваВинд, АО* Адрес: 115093, Россия, Москва, ул. Щипок, 18, стр. 2 Телефоны: +7(495)2865200 E-Mail: [info@novawind.ru](mailto:info@novawind.ru) Web: <http://novawind.ru> Руководитель: Корчагин Александр Сергеевич, генеральный директор



Для справки: Название компании: Газпром газораспределение Ростов-на-Дону, ПАО Адрес: 344019, Россия, Ростовская область, Ростов-на-Дону, пр. Шолохова, 14, корп. 1 Телефоны: +7(863)2036161; +7(800)7756104; +7(800)7756144; +7(863)2637360; +7(863)2106221 Факсы: +7(863)2637360 E-Mail: [rostovblgaz@rostovblgaz.ru](mailto:rostovblgaz@rostovblgaz.ru) Web: [www.rostovblgaz.ru](http://www.rostovblgaz.ru) Руководитель: Ревенко Владимир Юрьевич, генеральный директор (Интерфакс - Россия 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





## Строительство ЛЭП и подстанций

### О результатах работы группы "Россети" в 2020 году в Санкт-Петербурге.

Представляем результаты работы в Санкт-Петербурге, где электроснабжение обеспечивают "Россети Ленэнерго" и "Россети ФСК ЕЭС".



Количество технологических нарушений в 2020 году в сети свыше 0,4 кВ сократилось на 8% по сравнению с 2017 годом.

Показатели надёжности ("Россети Ленэнерго" в Санкт-Петербурге по средней продолжительности (SAIDI) и частоте (SAIFI) прекращения передачи электроэнергии улучшились на 24% и 16% соответственно по сравнению с 2017 годом. Средняя длительность перерывов электроснабжения за 3 года снизилась на 30%.

Предварительный факт финансирования инвестиционной программы 2020 года составил 23,3 млрд рублей. Ввод энергообъектов: 864 МВА трансформаторной мощности и 519 км ЛЭП.

Осуществлено техприсоединение 11 016 потребителей на общую мощность 798,8 МВт.

В 2020 году установлено более 5 500 интеллектуальных систем учёта. Всего в настоящий момент в Санкт-Петербурге "Россети Ленэнерго" установлено более 26 700 "умных" счётчиков.

"Россети Ленэнерго" и дочерние компании перешли на единую акцию. Завершена пятилетняя работа по консолидации активов в форме присоединения к компании АО "Курортэнерго", АО "ЦЭК", АО "СПб ЭС", АО "ПЭС". Создан единый центр ответственности за надёжность электроснабжения потребителей. Консолидация направлена на сдерживание роста тарифов, создание прозрачной структуры, оптимизацию расходов и бизнес-процессов.

В рамках проекта развития сети 35-110 кВ Петроградского района построены 2 комплектные трансформаторные подстанции 35 кВ мощностью 25 МВА каждая. Проект включает строительство цифрового источника питания 110 кВ "Карповская", реконструкцию ПС 110 кВ "Петроградская" и ПС 35 кВ "Волхов-Петроградская", а также строительство 8 центров питания 35 кВ. Его завершение в 2021 году обеспечит комплексную модернизацию сети исторического центра, надёжное электроснабжение потребителей Петроградского района Санкт-Петербурга и создание условий для его динамичного развития в условиях плотной городской застройки.

В рамках Программы перевода воздушных ЛЭП в кабельное исполнение построена кабельная линия электропередачи 110 кВ протяженностью 4,2 км взамен воздушной ЛЭП в Московском районе Санкт-Петербурга. До 2022 года в кабель будут также переведены воздушные линии в Красносельском районе города.

В Приморском районе города введена в работу цифровая подстанция 110 кВ "Каменка" суммарной мощностью 80 МВА - источник питания многоквартирных жилых комплексов площадью более 3 000 000 кв. м с населением более 80 000 человек. Обеспечивает растущую потребность в мощности Особой экономической зоны "Новоорловская", где сконцентрированы инновационные и наукоёмкие предприятия. Сейчас для кластера выделено 20 МВА, предусмотрен резерв 20 МВА. Стоимость проекта составила 2,1 млрд руб.

Введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная система дистанционного управления оборудованием ПС 330 кВ "Волхов-Северная", "Ржевская" и "Центральная". Ранее дистанционное управление было введено на ПС 330 кВ "Завод Ильич", "Василеостровской" и ПС 220 кВ "Проспект Испытателей".

**Для справки:** Название компании: *Россети-Ленэнерго, ПАО* Адрес: 196247, Россия, Санкт-Петербург, пл. Конституции, 1 Телефоны: +7(812)5958613 Факсы: +7(812)3183254 E-Mail: [office@lenenergo.ru](mailto:office@lenenergo.ru) Web: [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) Руководитель: Кузьмин Игорь Анатольевич, и.о. генерального директора; Ливинский Павел Анатольевич, председатель совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Дочерняя компания холдинга "ТИТАН-2" - АО "СЭМ" - сдала в эксплуатацию новую линию электропередачи для Ленинградской АЭС.

Сейчас специалисты компании продолжают монтаж схемы выдачи мощности, которая позволит безопасно ввести в промышленную эксплуатацию блок №6 (блок №2 ЛАЭС-2) в марте текущего года.



Новая кабельно-воздушная линия напряжением 330 кВ соединяет открытое распределительное устройство 330 кВ на ЛАЭС-1 с элегазовым комплектным распределительным устройством 330 кВ на ЛАЭС-2. Это необходимо для обеспечения перетоков генерируемой мощности между второй и первой станцией.

Общая протяженность линии - порядка пяти километров. Воздушный участок состоит из 14-ти уникальных усиленных опор в габаритах 500 кВ. Каждая опора весит около 70 тонн, это более двух тысяч деталей. Конструкции



собирались прямо на месте с помощью кранов. Опоры запроектированы и выполнены с перспективой подвешивания второй цепи при строительстве блока №3 и 4 ЛАЭС-2. Строительная часть (фундаменты опор) была выполнена заранее летом, само строительство воздушной линии заняло три месяца.

Сегодня сэмовцы реализуют второй этап монтажа схемы выдачи мощности. В него входит строительство кабельной линии напряжением 330 кВ между КРУЭ 330 кВ (ЛАЭС-2) и ОРУ 750 кВ (ЛАЭС-1). В данный момент бурение скважин ГНБ и строительная часть муфтовых участков завершены, ведется прокладка кабеля и установка соединительных муфт в муфтовых колодцах.

Что касается третьего этапа, то в него входит подключение кабельной линии к ОРУ 750 кВ ЛАЭС-1. Для этого на ОРУ 750 кВ устанавливаются автотрансформаторы и шунтирующие реакторы 750 кВ, семь ячеек высоковольтных выключателей 750 кВ, релейная защита и автоматика, комплектное распределительное устройство 35 кВ и новая схема питания собственных нужд подстанции.

Нормативный срок по этим работам рассчитан на полтора года, но благодаря тому, что в нужное время была организована круглосуточная работа, была привлечена дополнительная спецтехника (краны грузоподъемностью 200 тонн, большегрузные самосвалы, буровые установки Casagrande), весь цикл строительства и монтажа займет не более девяти месяцев.

**Для справки:** Название компании: *Концерн ТИТАН-2, АО* Адрес: *123112, Россия, Москва, наб. Пресненская, 12, эт. 51, пом. III, ком. 1* Телефоны: *+7(81369)73040; +7(81369)22961* Факсы: *+7(81369)73040* E-Mail: [office2@titan2.ru](mailto:office2@titan2.ru); [press@titan2.ru](mailto:press@titan2.ru) Web: [www.titan2.ru](http://www.titan2.ru) Руководитель: *Нагинский Григорий Михайлович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Вторая цепь Кольско-Карельского транзита появится в 2021 году (Мурманская область).**

Делегация от Мурманской области во главе с заместителем губернатора Юрием Сердечкиным посетила с рабочим визитом объекты строительства Кольско-Карельского транзита – одного из крупнейших в стране электроэнергетических проектов последних лет. Особенности проекта и ход работ обсудили с генеральным директором филиала "Россети ФСК ЕЭС" - МЭС Северо-Запада Сергеем Стрельцовым.



На данный момент Кольская энергосистема соединена с объектами Карельской и Ленинградской системы одной линией электропередачи 330 кВ. Проект "Северный транзит" предусматривает строительство второй цепи, идущей параллельно существующим линиям, двух подстанций 330 кВ Княжегубская и Лоухи, а также двух распределительных пунктов 330 кВ Борей и Каменный бор.

От Кольской АЭС воздушные линии протянутся на 1050 км до подстанции 330 кВ Тихвин – Литейный. Вторая цепь в полтора раза увеличит пропускную способность Кольско-Карельского транзита, что повысит надежность выдачи мощности Кольской АЭС, ГЭС Серебрянского каскада и вновь вводимой Кольской ВЭС потребителям северо-западных регионов России.

"Для Мурманской области особенно значимо то, что вторая цепь транзита значительно повысит надежность региональной энергосистемы. Это значит, что Кольская энергетическая система больше не будет изолироваться даже в случае возникновения внештатных ситуаций или ремонта одной воздушной линии", – отметил Юрий Сердечкин.

Две подстанции, а также воздушные линии КАЭС – Княжегубская N2 и Княжегубская – Лоухи N2 уже построены и введены в эксплуатацию.

Мурманская делегация в составе Юрия Сердечкина, заместителя министра энергетики и ЖКХ Мурманской области Алены Кузнецовой, а также представителей ПАО "Энел Россия" и ООО "Энел Рус Винд Кола" осмотрела РП 330 кВ Борей и Каменный бор в Карелии. Объекты находятся в завершающей стадии строительства, проведено комплексное опробование оборудования. "Северный транзит" планируется реализовать до конца 2021 года.

**Для справки:** Название компании: *Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ПАО (ФСК ЕЭС)* Адрес: *117630, Россия, Москва, ул. Академика Челомея, 5А* Телефоны: *+7(800)2001881; +7(495)7109333; +7(812)2925350* Факсы: *+7(495)7109655* E-Mail: [info@fsk-ees.ru](mailto:info@fsk-ees.ru) Web: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru) Руководитель: *Ливинский Павел Анатольевич, председатель Совета директоров; Муров Андрей Евгеньевич, председатель правления* (Правительство Мурманской области 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## "Россети ФСК ЕЭС" модернизировала основной центр питания исторического города Сортавала в Республике Карелия.

"Россети ФСК ЕЭС" (ПАО "ФСК ЕЭС") завершила реконструкцию подстанции 220 кВ "Сортавальская" в Республике Карелия. На энергообъекте установлены новые батареи статических конденсаторов и коммутационное оборудование. Это значительно повысило качество и надежность энергоснабжения города Сортавала, где проживает почти 20 тыс. человек, а также природно-исторического района Северное Приладожье. Объем инвестиций составил 123 млн рублей.



На подстанции установлены две современные батареи статических конденсаторов, которые существенно уменьшают потери электроэнергии в сети, повышают качество передаваемой электроэнергии и регулируют напряжение.

Также смонтировано 16 единиц оборудования 110 кВ – элегазовые выключатели, разъединители и трансформаторы тока. Новое коммутационное оборудование компактно и надежно, имеет длительный межремонтный период, срок эксплуатации – не менее 30 лет.

Подстанция 220 кВ "Сортавальская" (мощность – 63 МВА) обеспечивает электроэнергией таможенные терминалы на границе с Финляндией и объекты туристической инфраструктуры города и окрестностей Сортавалы. Также энергообъект – участник транзита, соединяющего энергосистемы Ленинградской области и Республики Карелия.

**Для справки:** Название компании: *Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ПАО (ФСК ЕЭС)* Адрес: 117630, Россия, Москва, ул. Академика Челомея, 5А Телефоны: +7(800)2001881; +7(495)7109333; +7(812)2925350 Факсы: +7(495)7109655 E-Mail: [info@fsk-ees.ru](mailto:info@fsk-ees.ru) Web: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru) Руководитель: *Ливинский Павел Анатольевич, председатель Совета директоров; Муров Андрей Евгеньевич, председатель правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 27.01.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

## "Россети" выдадут 8,9 МВт станции метро Внуково (Москва).

Энергетики компании "Россети Московский регион" обеспечили электроснабжением механизацию строительства станции "Внуково" Калининско-Солнцевской линии метрополитена. Для комфорта авиапассажиров новая станция будет интегрирована в инфраструктуру международного аэропорта федерального значения и одного из основных аэропортов Московского авиаузла – "Внуково". С ее открытием улучшится и транспортная доступность для жителей Новомосковского административного округа, снизится нагрузка на улично-дорожную сеть.



В рамках договора на техприсоединение энергетики построили четыре кабельные линии 10 кВ общей протяженностью 9,7 км, из них 2 км методом горизонтально-направленного бурения. После завершения строительного-монтажных работ со стороны заказчика электроснабжение станции будет переведено с временной схемы на постоянную. Присоединенная мощность составит 8,9 МВт.

Открытие наземной станции "Внуково" запланировано на 2022 год. Примечательно, что аэропорт "Внуково" станет первым аэропортом в Москве и России, куда придет метро.

**Для справки:** Название компании: *Россети Московский регион, ПАО* Адрес: 115114, Россия, Москва, 2-ой Павелецкий проезд, 3, стр. 2 Телефоны: +7(495)6624070; +7(495)3634070; +7(499)9510626 Факсы: +7(499)9510650 E-Mail: [client@moesk.ru](mailto:client@moesk.ru) Web: [www.moesk.ru](http://www.moesk.ru) Руководитель: *Ливинский Павел Анатольевич, председатель Совета директоров; Синютин Петр Алексеевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.01.21)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

## Новая подстанция на территории крупнейшей ОЭЗ Подмосковья обеспечит электроэнергией Дубну.

В особой экономической зоне "Дубна" на правобережной площадке завершается строительство новой электроподстанции "Долино", сообщает пресс-служба Министерства инвестиций, промышленности и науки Московской области.

"Необходимость в ее создании обозначилась в 2014 году и была обусловлена потребностями растущего количества компаний-резидентов ОЭЗ. Сейчас в "Дубне" работают 169 организаций", — говорится в сообщении.





Министр инвестиций, промышленности и науки Московской области Екатерина Зиновьева отметила, что этот проект имеет большое значение для муниципалитета, где расположена ОЭЗ, так как электроэнергией с подстанции "Долино" будут обеспечены не только предприятия резидентов, но и городские объекты Дубны.

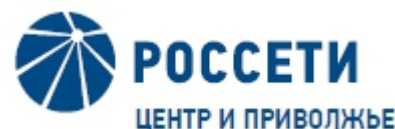
На двух площадках особой экономической зоны общей площадью 279 гектаров создана современная инфраструктура для размещения и производственной деятельности инновационных компаний Подмоскovie. Завершение строительства и выведение на полную мощность электроподстанции "Долино" планируется в текущем году.

**Для справки:** Название компании: *Особая экономическая зона технико-внедренческого типа Дубна, АО (ОЭЗ ТВТ Дубна)* Адрес: 141983, Россия, Московская область, Дубна, ул. Программистов, 4 Телефоны: +7(496)2190461; +7(496)2190468 Факсы: +7(496)2190468 E-Mail: [oez@oezdubna.ru](mailto:oez@oezdubna.ru) Web: <http://oezdubna.ru> Руководитель: *Афанасьев Антон Владимирович, генеральный директор* (Интернет-портал Правительства Московской области 29.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В 2020 году энергетики Владимирэнерго ввели в эксплуатацию более 327 км ЛЭП.**

**Энергетики "Россети Центр и Приволжье Владимирэнерго" продолжают развивать распределительную электросетевую инфраструктуру Владимирской области**



Инвестиционная программа энергетиков направлена на повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей, создание условий для технологического присоединения к электросетям. За 2020 год энергетики Владимирэнерго ввели в работу более 58 МВА трансформаторной мощности и 327 км линий электропередачи.

Для технологического присоединения к сетям новых потребителей, в том числе льготных групп потребителей до 150 киловатт, энергетики "Россети Центр и Приволжье Владимирэнерго" ввели 13,74 МВА трансформаторной мощности и 179 км ВЛ. В целях повышения надёжности и качества электроснабжения населённых пунктов в различных районах области было реконструировано более 105 км распределительных сетей 0,4-10 кВ. При реконструкции неизолированные провода заменяются на более надёжные самонесущие изолированные, деревянные опоры на железобетонные, увеличивается сечение провода, используются более мощные и энергоэффективные трансформаторы.

"Выполнение инвестиционной программы - одно из приоритетных направлений деятельности Владимирэнерго: ее реализация способствует повышению качества и надёжности электроснабжения промышленных и сельскохозяйственных предприятий, коммунальных и социальных объектов, бытовых потребителей; создает возможности для технологического присоединения новых потребителей к электросетям, и в наступившем году данная работа будет продолжена", - подчеркнул заместитель генерального директора "Россети Центр и Приволжье" - директор филиала "Владимирэнерго" Иван Янин.

**Для справки:** Название компании: *Владимирэнерго, ОАО* Адрес: 600016, Россия, Владимир, ул. Б.Нижегородская, 106 Телефоны: +7(4922)215761 Факсы: +7(4922)215565 E-Mail: [vlad@vladimirenergo.ru](mailto:vlad@vladimirenergo.ru); [adm@vladimirenergo.ru](mailto:adm@vladimirenergo.ru) Web: [www.vladimirenergo.ru](http://www.vladimirenergo.ru) Руководитель: *Янин Иван Владимирович, заместитель генерального директора - директор филиала* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Энергетики "Нижеэнерго" планируют в 2021 году отремонтировать 2257 трансформаторных подстанций.**

"Россети Центр и Приволжье Нижеэнерго" в 2021 году направят на реализацию ремонтной программы 1,9 млрд рублей.



К предстоящему отопительному сезону энергетики планируют отремонтировать 10 191 км воздушных и кабельных линий электропередачи. С целью предупреждения аварийных ситуаций будет произведена расчистка 5 923 га просек воздушных линий. Запланирован ремонт 2 257 трансформаторных подстанций и 8 силовых трансформаторов 35-110 кВ.

Также запланирована покраска в корпоративные синий и серый цвета 72 опор воздушных линий. Для улучшения безопасности и устойчивого энергоснабжения на воздушных линиях 6-10 кВ будет выполнена замена 168 км неизолированного провода на самонесущий изолированный провод.

"Обеспечение надёжного и качественного энергоснабжения – это основная задача электросетевой компании. Ремонтная программа - важная составляющая стабильной ежедневной бесперебойной работы всего электросетевого комплекса Нижегородской области. Благодаря накопленному опыту, наши сотрудники готовы выполнять





полноценно все производственные задачи ремонтной программы. По-прежнему все работы будут проводиться с соблюдением мер профилактики распространения коронавирусной инфекции", - сказал заместитель генерального директора "Россети Центр и Приволжье" - директор филиала "Нижевоэнерго" Вячеслав Горев.

Отметим, что в 2020 году энергетики отремонтировали 2 254 трансформаторных подстанции и 9,5 тысяч километров воздушных линий электропередачи (ВЛ) 0,4-110 кВ. Ремонт оборудования был проведен на центрах питания классом напряжения 35-110 кВ. 5,8 тысяч га просек воздушных ЛЭП расчищены от древесной и кустарной растительности, заменены почти 6 тыс. дефектных опор.

**Для справки:** Название компании: *Нижевоэнерго - филиал МРСК Центра и Приволжья, ПАО* Адрес: 603950, Россия, Нижегородская область, Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33 Телефоны: +7(831)4319359 Факсы: +7(831)4319381 E-Mail: [info@nn.mrsk-cp.ru](mailto:info@nn.mrsk-cp.ru) Web: [www.nne.mrsk-cp.ru](http://www.nne.mrsk-cp.ru) Руководитель: Горев Вячеслав, и.о. директора (INFOLine, ИА (по материалам компании) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"Россети Кубань" увеличила трансформаторную мощность на подстанции в пригороде Новороссийска.**

Для улучшения качества энергоснабжения потребителей пригородных населенных пунктов Новороссийска специалисты Юго-Западного филиала "Россети Кубань" увеличили трансформаторную мощность на подстанции 35 кВ "Раевская". В ходе работ энергетики произвели замену устаревшего силового трансформатора мощностью 5,6 МВА на новый мощностью 10 МВА.



От качественной работы подстанции "Раевская" зависит энергоснабжение около 4,5 тысяч жителей ст. Натухаевская, х. Семигорье и х. Ленинский путь. Среди ее основных потребителей 16 социально-значимых объектов: школы, детские сады, амбулатория, котельные и др.

Юго-Западные электрические сети непрерывно выполняют необходимый комплекс мероприятий, направленных на обеспечение качественного электроснабжения существующих потребителей в условиях постоянного присоединения новых и соответствующего роста нагрузок, в том числе капитальный ремонт и техобслуживание существующих электросетевых объектов, а также строительство новых.

Напомним, в конце 2020 года энергетики построили линию электропередачи классом напряжения 6 кВ в пригороде Новороссийска. Новая ЛЭП протяженностью более 12 км призвана обеспечить качественное и надежное энергоснабжение существующих и будущих жителей ст. Натухаевская, ст. Раевская, х. Семигорье, х. Ленинский путь, где фиксируется ежегодный рост энергопотребления в связи быстрым приростом населения и активной жилой застройкой.

**Для справки:** Название компании: *Россети Кубань, ПАО* Адрес: 350033, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Ставропольская, 2А Телефоны: +7(861)2122403; +7(800)1001552 Факсы: +7(861)2682493 E-Mail: [telet@kuben.elektra.ru](mailto:telet@kuben.elektra.ru) Web: <http://kubanenergo.ru/> Руководитель: Сергеев Сергей Владимирович, генеральный директор; Гаврилов Александр Ильич, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Энергетики филиалов "Россети Северный Кавказ" продолжают работы на энергообъектах Дагестана.**

**76 энергетиков четырёх филиалов "Россети Северный Кавказ" продолжают комплексные работы на энергообъектах Дагестана.**



В частности, специалисты "Ставропольэнерго" вторую неделю модернизируют электросетевое хозяйство Кайтагского района республики. Мероприятия предусмотрены первым этапом Программы снижения потерь.

"Специалисты обеспечены всеми необходимыми материалами и готовы выполнять поставленные перед ними задачи, – отметил директор филиала "Дагэнерго" Магомед Абдурашидов. – В ежедневном режиме мы находимся на связи с руководством компании "Россети Северный Кавказ", а также главами районов, которые очень заинтересованы в модернизации электрических сетей на вверенных им территориях. Мы делаем общее дело, которое улучшит жизнь наших земляков".

В зоне ответственности Кайтагских районных электрических сетей (РЭС) работают 3 бригады в составе 27 человек и 15 единиц спецтехники. Специалисты планируют до конца февраля текущего года установить здесь хозяйственным способом 321 новую опору, 426 стоек, а также заменить более 12 километров неизолированного провода на самонесущий изолированный (СИП).



Всего до конца текущего года компания "Россети Северный Кавказ" в Кайтагском районе планирует установку 8 183 опор, 12 522 стоек, а также замену более 265 километров неизолированного провода на СИП.

"Электросетевое хозяйство района давно нуждалось в серьезной реконструкции. Основная часть воздушных линий построена еще в середине 60-х годов. Ветер, дождь, снег – любые изменения погоды могли нарушить электроснабжение. И несмотря на то, что энергетики в последние годы в любую погоду и время суток оперативно выезжают на места повреждений оборудования и оперативно ликвидируют возникшие неполадки, проблема всё же оставалась актуальной. Поэтому безмерно радует тот факт, что нашему району посчастливилось принять участие в реализации Программы снижения потерь, в рамках которой в муниципалитете стартовали работы по полной модернизации электросетевого хозяйства. Уверен, что по окончании работ кайтагцы будут обеспечены качественным и надежным электроснабжением", - отметил Глава Кайтагского района Алим Темирбулатов.

Одновременно с реализацией Программы снижения потерь энергетики и органы власти проводят активную разъяснительную работу, поскольку модернизация электросетевого хозяйства не везде находит положительный отклик у населения из-за временных отключений электроснабжения. Энергетики поясняют, мера необходима для безопасности и жителей, и специалистов, а итогом работ станет повышение качества электроснабжения более 9 тысяч жителей Кайтагского района.

Энергокомпания делает все возможное, чтобы завершить запланированные мероприятия в кратчайшие сроки.

Напомним, специалисты филиалов "Севкавказэнерго", "Каббалкэнерго", "Карачаево-Черкесскэнерго" и "Ставропольэнерго" привлечены в регион по решению генерального директора "Россети Северный Кавказ" Виталия Иванова, чтобы ускорить завершение важного для обеспечения надежного электроснабжения жителей республики проекта.

На данный момент работы по реконструкции воздушных линий 0,4-6-10 кВ ведутся в Кайтагском, Ахтынском, Докузпаринском и Рутульском районах Дагестана.

**Для справки:** Название компании: Россети Северный Кавказ, ПАО Адрес: 357506, Россия, Ставропольский край, Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, 13А Телефоны: +7(8793)346680; +7(8793)346681; +7(8793)346682 Факсы: +7(8793)401820 E-Mail: [info@rossetisk.ru](mailto:info@rossetisk.ru) Web: [www.rossetisk.ru](http://www.rossetisk.ru) Руководитель: Иванов Виталий Валерьевич, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: Дагэнерго - Филиал Россети Северный Кавказ, ПАО Адрес: 367020, Россия, Республика Дагестан, Махачкала, ул. Дахадаева, 73А Телефоны: +7(8722)518742 E-Mail: [info@dag.rossetisk.ru](mailto:info@dag.rossetisk.ru) Web: [www.rossetisk.ru](http://www.rossetisk.ru) Руководитель: Абдурашидов Магомед, и.о. директора (INFOLine, ИА (по материалам компании) 29.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"Россети Северный Кавказ" в 2020г инвестировали в развитие электросетевого комплекса Дагестана 3,3 млрд рублей.**

Количество технологических нарушений в зоне деятельности филиала "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго" в 2020 году снизилось на 23% по сравнению с 2017 годом.

Среднее время восстановления электроснабжения снизилось на 19% по сравнению с 2017 годом.

Предварительный факт финансирования инвестиционной программы 2020 года в регионе составляет 3,3 млрд рублей. Ввод энергообъектов: 405 МВА трансформаторной мощности и 203 км ЛЭП.

Осуществлено техприсоединение 3 446 потребителей на общую мощность 55 МВт. В том числе обеспечена мощность для 2 модульных госпиталей Минобороны России.

Среди наиболее значимых событий в сетевом комплексе региона:

- Осенью 2020 года в регионе стартовала Программа снижения потерь. В рамках первого этапа ведётся установка "умных" счётчиков в 8 районах республики. На данный момент установлено более 6 000 интеллектуальных приборов учёта. К 2024 году в Республике Дагестан в зоне ответственности дагестанского филиала будет установлено 277 000 "умных" счётчиков.

- В рамках Программы планируется осуществить модернизацию воздушных линий электропередачи протяжённостью 5 100 км, а также установку и реконструкцию 716 трансформаторных подстанций общей мощностью 117,75 МВА.

В 2020 году продолжилась реализация программы повышения надёжности: отремонтировано почти 1 500 электросетевых объектов. Работы осуществлялись в рамках масштабной ремонтной кампании "Россети Северный Кавказ", а также второго этапа Всероссийских учений энергетиков. В 2019-2020 гг. произведён ремонт около 5 000 км ЛЭП разных классов напряжения, 99 подстанций 35 кВ и 110 кВ.





"Россети" ведут последовательное обновление автопарка региона. В 2020 году дагестанским энергетикам передано 219 единиц авто- и спецтехники. Новая техника повысит оперативность ремонтных и аварийно-восстановительных работ на энергообъектах республики.

В целях повышения уровня профессионального мастерства персонала компании "Россети" реализовали возможность обмена опытом на ключевых цифровых энергообъектах холдинга. В июле 2020 года начальники районов электрических сетей Дагестана ознакомились с работой столичных цифровых объектов и посетили учебный полигон "Россети Московский регион".

Ведётся последовательная консолидация сетевых активов. За 2018 – 2020 гг. выявлено 1 872 бесхозных объекта, из которых 755 объектов уже перешли в собственность Дагестанского филиала "Россети Северный Кавказ". Электросетевое хозяйство компании увеличилось на 36,7 МВА трансформаторной мощности и 492,4 км ЛЭП.

**Для справки:** Название компании: *Дагэнерго - Филиал Россети Северный Кавказ, ПАО* Адрес: 367020, Россия, Республика Дагестан, Махачкала, ул. Дахадаева, 73А Телефоны: +7(8722)518742 E-Mail: [info@dag.rossetisk.ru](mailto:info@dag.rossetisk.ru) Web: [www.rossetisk.ru](http://www.rossetisk.ru) Руководитель: *Абдурашидов Магомед, и.о. директора* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В рамках нацпроекта на финальном участке строительства Екатеринбургской кольцевой автодороги переустроят ВЛ 500 кВ.**

Главгосэкспертиза России изучила представленную повторно проектно-сметную документацию на переустройство воздушной линии электропередач ВЛ 500 кВ в зоне строительства третьего пускового комплекса Екатеринбургской кольцевой автодороги. По итогам рассмотрения выдано положительное заключение.



После ввода финального участка Екатеринбургская кольцевая автомобильная дорога, проектной протяженностью свыше 90 км, объединит в единый транспортный коридор федеральные дороги Пермь - Екатеринбург, подъезд к Екатеринбургу от автодороги "Урал", Екатеринбург - Шадринск - Курган и Екатеринбург - Тюмень. Строительство третьего пускового комплекса проходит в рамках нацпроекта "Безопасные и качественные автомобильные дороги".

Проектной документацией, получившей с учетом корректировок положительное заключение Главгосэкспертизы России, предусмотрено переустройство участка ВЛ 500 кВ "Курчатовская – Южная", действующей с 1959 года, на пересечении со строящимся участком ЕКАД. Протяженность переустраиваемого участка высоковольтной линии электропередачи составит около 0,4 км. Работы пройдут в южной части Чкаловского района Екатеринбурга.

В соответствии с техническими условиями на пересечение автомобильной дороги вертикальный габарит пересечения от нижнего провода до полотна автомобильной дороги составит не менее 14 м. Защита от прямых ударов молнии будет обеспечена за счет подвески двух грозозащитных тросов со встроенным оптоволоконным кабелем.

Финансирование работ планируется осуществлять за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации. Застройщик - ГКУ Свердловской области "Управление автомобильных дорог". Генеральный проектировщик – ООО "Проектная компания "УРАЛДОРТЕХНОЛОГИИ".

**Для справки:** Название компании: *Проектная Компания УралДорТехнологии, ООО* Адрес: 620014, Россия, Екатеринбург, ул. Юмашева, 7, оф. 312 Телефоны: +7(343)2882901; +7(343)2882902 Факсы: +7(343)3420139 E-Mail: [info@uraldor.ru](mailto:info@uraldor.ru) Web: <http://uraldor.ru> Руководитель: *Бахирев Дмитрий Евгеньевич, директор*

**Для справки:** Название компании: *Управление автомобильных дорог Свердловской области, ГКУ* Адрес: 620026, Россия, Екатеринбург, ул. Луначарского, 203 Телефоны: +7(343)2625065; +7(343)2617913; +7(343)2617188; +7(343)2617196; +7(343)2617931 Факсы: +7(343)2617196 E-Mail: [info@uadso.ru](mailto:info@uadso.ru); [uadso@uadso.ru](mailto:uadso@uadso.ru) Web: [www.uadso.ru](http://www.uadso.ru) Руководитель: *Данилов Вячеслав Валерьевич, начальник* (INFOLine, ИА (по материалам Главгосэкспертизы России) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"Россети Тюмень" в 2021 году увеличат инвестпрограмму.**

Минэнерго РФ утвердило для АО "Россети Тюмень" корректировку инвестиционных планов. Финансирование инвестпрограммы в 2021 году составит 10,9 млрд рублей, объём инвестиций вырастет по сравнению с 2020 годом на 13,4 %. Эти средства пойдут на реконструкцию и ввод новых объектов, которые значительно повысят качество и надежность электроснабжения потребителей.





В Нефтеюганском районе ХМАО-Югры будет построено сразу четыре крупных подстанции с питающими воздушными линиями 110 кВ для Кузоваткинского, Чапровского, Майского и Мамонтовского нефтяных месторождений. Реконструкция коснётся подстанции 110/10 кВ "Батово", также расположенной в Нефтеюганском районе.

В Ямало-Ненецком автономном округе планируется построить подстанцию 110 кВ "Роспан" с питающими ВЛ 110 кВ протяженностью 11 км.

Всего на реконструкцию, модернизацию и техперевооружение объектов в этом году планируется направить 4,3 млрд рублей, что в 1,6 раза больше, чем в прошлом году. Ещё около 3,6 млрд рублей будет направлено на реализацию мероприятий по технологическому присоединению.

Общая сумма инвестиций в развитие объектов электроэнергетики Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО за период 2018–2022 гг. составит порядка 52,7 млрд рублей.

**Для справки:** Название компании: *Россети Тюмень, АО* Адрес: 628408, Россия, ХМАО Югра, Сургут, ул. Университетская, 4 Телефоны: +7(3462)776176; +7(3462)776760 Факсы: +7(3462)776677 E-Mail: [can@te.ru](mailto:can@te.ru) Web: <https://www.te.ru> Руководитель: *Солдатенко Алексей Владимирович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"Россети Томск" до конца года модернизируют подстанцию "Аэропорт".**

До конца 2021 года компания "Россети Томск" планирует завершить реконструкцию цифровой подстанции "Аэропорт", начатую в прошлом году.

Комплексная модернизация подстанции "Аэропорт", которая будет снабжать электричеством международный аэропорт "Богашёво" и близлежащие населенные пункты, является приоритетным проектом компании. В 2020 году полностью закончены проектно-изыскательские работы, выполнена поставка двух силовых трансформаторов и ячеек комплектного распределительного устройства. Помимо установки двух трансформаторов мощностью 4 мегавольт-ампера каждый, модернизация включает организацию телеуправления оборудования и реконструкцию открытого и закрытого распределительных устройств.

"Основные работы мы планируем завершить до конца 2021 года. Необходимое оборудование уже закуплено. Для нас это, во-первых, стопроцентная надежность электроснабжения аэропорта "Богашёво" и близлежащих поселков. Во-вторых, снижение затрат на обслуживание благодаря телемеханизации — управлять подстанцией и наблюдать за ее работой можно будет удаленно, из нашего центра управления сетями. Реконструированная подстанция станет одной из первых полностью цифровых подстанций. К 2030 году мы стремимся вывести на такой уровень все наши подстанции", — отметил главный инженер компании "Россети Томск" Олег Кинаш.

"Компания "Россети Томск" в рамках подписанного с губернатором Сергеем Жвачкиным соглашения о взаимодействии в сфере развития электросетевого комплекса региона модернизирует все центры питания напряжением 35-110 киловольт до 2030 года. Подстанции оснастят системами телемеханики и автоматики, что обеспечит дистанционную управляемость и наблюдаемость всех технологических процессов. Это позволит эксплуатировать объекты без постоянного дежурного и обслуживающего персонала. Подстанция "Аэропорт" станет первой "цифровой" подстанцией в регионе", — подчеркнул заместитель губернатора Томской области по промышленной политике Игорь Шатурный.

Соглашение о взаимодействии в сфере развития электросетевого комплекса региона губернатор Томской области Сергей Жвачкин и генеральный директор Томской распределительной компании Олег Петров подписали 6 июня 2019 года на Петербургском международном экономическом форуме. Подписание состоялось в рамках презентации концепции ПАО "Россети" "Цифровая трансформация 2030", которая будет реализована в соответствии с национальным проектом "Цифровая экономика".

**Для справки:** Название компании: *Томская распределительная компания, ПАО (Россети Томск)* Адрес: 634041, Россия, Томская область, Томск, пр. Кирова, 36 Телефоны: +7(3822)277777; +7(3822)277865 Факсы: +7(3822)557983 E-Mail: [trk@trk.tom.ru](mailto:trk@trk.tom.ru) Web: [www.trk.tom.ru](http://www.trk.tom.ru) Руководитель: *Петров Олег Валентинович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам Администрации Томской области) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





### Для электроснабжения Ак-Сугского ГОКа построят линию электропередачи (Республика Тыва).

Главгосэкспертиза России рассмотрела проектно-сметную документацию на сооружение линии электропередачи ВЛ 220 кВ Тулун – Туманная, которая пройдет по территории Иркутской области и Республики Тыва. По итогам проведения государственной экспертизы выданы положительные заключения.

Ак-Сугский горно-обогатительный комбинат строится на базе медно-порфирового месторождения Ак-Суг в Республике Тыва. Проектной документацией предусмотрена прокладка двучепной линии электропередачи высокого напряжения ВЛ 220 кВ Тулун – Туманная для внешнего электроснабжения ГОКа.

Линия электропередачи пройдет по землям Тулунского и Нижнеудинского районов Иркутской области, а также Тоджинского района Республики Тыва. Протяженность трассы составит 371 км.

Прокладка трассы проводится в соответствии с решением Министерства промышленности и торговли Российской Федерации о государственной поддержке проекта "Создание компании-производителя батарейных металлов. Строительство горнообогатительных комбинатов" в части обеспечения энергетической инфраструктурой.

Проектную документацию на строительство ВЛ 220 кВ Тулун – Туманная подготовили в ПАО "Электросетьпроект". Застройщик - инвестор работ по освоению медно-порфирового месторождения Ак-Суг – ООО "Голевская горнорудная компания", входящая в холдинг "Интергео".

Ранее Главгосэкспертиза России одобрила проект сооружения объектов Ак-Сугского ГОКа, необходимых для добычи и переработки медно-порфиновых руд в объеме 24 млн тонн в год.



**Для справки:** Название компании: *Голевская горнорудная компания, ООО (Голевская ГРК)* Адрес: 668530, Россия, Тыва Республика, с. Тоора-Хем, ул. Октябрьская, д. 18 Телефоны: +7(39422)60600; +7(39422)64417 E-Mail: [info@ak-sug.ru](mailto:info@ak-sug.ru); [Vostgeo-tuva@mail.ru](mailto:Vostgeo-tuva@mail.ru) Web: <https://www.mmcintergeo.ru> Руководитель: *Листков Андрей Георгиевич, генеральный директор*

**Для справки:** Название компании: *ЭлектроСетьПроект, ЗАО (ЭСП)* Адрес: 664033, Россия, Иркутская область, Иркутск, ул. Фаворского, 5 Телефоны: +7(3952)703668 Факсы: +7(3952)703668 E-Mail: [esp@esp.irkutsk.ru](mailto:esp@esp.irkutsk.ru) Web: <http://esp.irkutsk.ru/> Руководитель: *Дорофеев Виталий Тихонович, директор* (INFOline, ИА (по материалам Главгосэкспертизы России) 22.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Для увеличения пропускной способности БАМа и Транссиба потребуется практически удвоить потребление электрической мощности.

28 января 2021 года Министр энергетики РФ Николай Шульгинов и генеральный директор – председатель правления ОАО "РЖД" Олег Белозеров обсудили энергообеспечение второго этапа развития Восточного полигона железных дорог "РЖД", реализация которого предусмотрена Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года.

"В настоящее время разработаны все основные технические решения по внешнему электроснабжению тяговых подстанций, начаты предпроектные работы по соответствующим объектам. Реализация основных мероприятий по развитию магистральной сети (220 кВ и 500 кВ) потребует строительства порядка 2144 км линий электропередачи и 1670 МВА трансформаторных мощностей", – сообщил Николай Шульгинов.

"С учетом задач, поставленных в Указе Президента России в части развития железных дорог Восточного полигона, для увеличения пропускной способности БАМа и Транссиба под перспективные объемы перевозок потребуется практически удвоить потребление электрической мощности железной дорогой. Необходимо выработать согласованный подход к развитию электросетевого хозяйства в Сибири и на Дальнем Востоке, для того чтобы обеспечить надежное энергоснабжение железной дороги и не допустить возможности невывоза груза", – сказал Олег Белозеров.

Для энергоснабжения второго этапа Восточного полигона предусмотрено наращивание генерирующих мощностей. Планируется модернизация Приморской ГРЭС, расширение Партизанской ГРЭС с увеличением установленной мощности на 280 МВт, строительство двух энергоблоков мощностью 215 МВт каждый на Нерюнгринской ГРЭС и новой электростанции в Бодайбинском районе Иркутской области. Конкретные параметры проекта будут определены в ходе конкурса.





Для справки: Название компании: ОАО РЖД Адрес: 107174, Россия, Москва, ул. Новая Басманная, 2 Телефоны: +7(499)2629901 Факсы: +7(499)2629095 E-Mail: [info@rzd.ru](mailto:info@rzd.ru) Web: <http://rzd.ru/> Руководитель: Белозеров Олег Валентинович, Генеральный директор - председатель правления (Энергетика и промышленность России 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**"Россети ФСК ЕЭС" создала условия для электроснабжения двух компрессорных станций газопровода "Сила Сибири" в Республике Саха и Амурской области.**

"Россети ФСК ЕЭС" (ПАО "ФСК ЕЭС") реконструировала две действующие подстанции в Республике Саха (Якутия) и Амурской области для внешнего электроснабжения компрессорных станций (КС) №4 и №7 магистральной газопроводной системы "Сила Сибири". Общий объем инвестиций по этим проектам составил около 570 млн рублей.



На подстанции 220 кВ "Сиваки", которая обеспечивает электроснабжение центральной части Приамурья, проведена реконструкция линейной ячейки распределительного устройства 110 кВ. По линии электропередачи 110 кВ "Сиваки – КС-7", присоединенной к данной ячейке, обеспечена подача электроэнергии из Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) компрессорной станции №7. На следующем этапе (до 2022 года) на подстанции будет построена дополнительная ячейка 110 кВ, к которой будет подключена вторая ЛЭП до КС-7. Максимальный объем мощности, выдаваемой потребителю, составит 7,72 МВт.

Для электроснабжения компрессорной станции №4, расположенной на юге Якутии в Алданском районе, построено новое распределительное устройство 110 кВ на две линейные ячейки на подстанции при НПС-18 нефтепровода "Восточная Сибирь – Тихий океан". Введены в работу современные микропроцессорные устройства релейной защиты и автоматики, оборудование автоматизированных систем управления технологическими процессами и коммерческого учета электроэнергии. Обеспечены условия для поэтапного набора мощности КС-4 до 8,015 МВт.

В 2020 году Россети ФСК ЕЭС также построила переключательный пункт 220 кВ "Нагорный" и заходы протяженностью 17,5 км от линии 220 кВ "Нерюнгринская ГРЭС – Тында" для электроснабжения КС №5 "Нагорная". Кроме этого, компания приступила к строительству подстанции на 50 МВА со строительством заходов протяженностью 12,4 км для электроснабжения КС №1 "Салдыкельская".

Работы на объектах проводятся в соответствии с договорами, заключенными с потребителем. Ранее электроэнергия была подана на четыре из восьми КС трубопроводной системы "Сила Сибири" и приемо-сдаточный пункт Чайнинского нефтегазоконденсатного месторождения. Это позволило осуществлять прокачку газа из Якутского центра добычи на экспорт в Китай, а электроснабжение еще двух КС обеспечит условия для увеличения мощности газопровода.

Создание схемы внешнего электроснабжения трубопроводной системы "Сила Сибири" в Якутии и Амурской области будет полностью завершено в 2022 году. В общей сложности "Россети ФСК ЕЭС" введет в работу 256 МВА новой трансформаторной мощности и более 100 км ЛЭП.

Для справки: Название компании: Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ПАО (ФСК ЕЭС) Адрес: 117630, Россия, Москва, ул. Академика Челомея, 5А Телефоны: +7(800)2001881; +7(495)7109333; +7(812)2925350 Факсы: +7(495)7109655 E-Mail: [info@fsk-ees.ru](mailto:info@fsk-ees.ru) Web: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru) Руководитель: Ливинский Павел Анатольевич, председатель Совета директоров; Муров Андрей Евгеньевич, председатель правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## АО "ДРСК" приступило к реализации инвестиционной программы 2021 года в Амурской области.

Амурские электрические сети (филиал АО "ДРСК", входит в Группу РусГидро) приступили к реализации инвестиционной программы 2021 года. В этом году в сетевой комплекс Амурской области Дальневосточная распределительная сетевая компания вложит почти 1,9 миллиарда рублей. Более 60% из этой суммы запланировано на строительство энергообъектов для технологического присоединения к электроснабжению новых потребителей.



2020 год принес рекордное число заявок на технологическое присоединение – 5128. Увеличение произошло за счет заявок на присоединения жилых домов, гаражей, садовых и дачных домиков с запрашиваемой мощностью до 15 кВт. Однако основной объем финансирования запланирован на строительство энергообъектов для подключения заявителей свыше 150 кВт.

Почти 600 миллионов рублей в инвестиционной программе Амурских электрических сетей предусмотрено на строительство и реконструкцию энергообъектов для подключения новых потребителей в городе Свободный. С прошлого года ведется строительство электросетей для жилого микрорайона, в этом году начинается проектирование нового центра питания.

"Новая подстанция с двумя трансформаторами по 40 МВА снимет дефицит электроэнергии в Свободном, который на сегодняшний день существует в связи с развитием этого города, - рассказывает директор филиала АО "ДРСК" "Амурские электрические сети" Евгений Семенюк. - Предстоит построить подстанцию 110/35/10 кВ, две линии электропередачи напряжением 110 кВ, четыре линии напряжением 35 кВ, а также несколько линий 10 кВ, со строительством нового распределительного пункта 10 кВ и более трех десятков трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ на территории города. Новый энергообъект позволит подключить все, что планируется построить в городе по федеральным программам, обеспечить электроэнергией всех частных и коммерческих заявителей – дома, торговые центры объекты соцкультбыта и жилищно-коммунального хозяйства, в том числе новые газовые котельные".

Остальные средства инвестиционной программы направлены на новое строительство, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение действующего оборудования на территории всей области. В этом году будет достроена новая воздушная линия 35 кВ для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей, в том числе объектов федерального значения - водозабор "Амурский" и аэропорт г. Благовещенска. Завершится реконструкция ВЛ 35 кВ "Промышленная – Коммунальная" в г. Белогорск, которая значительно повысит надежность электроснабжения. В Тамбовке, Константиновке, Белогорске, Зее, Шимановске, Тыгде, Талакане, в Благовещенском районе запланирована реконструкция ВЛ 0,4 кВ с установкой новых железобетонных опор и подвеской современного изолированного провода.

**Для справки:** Название компании: *Амурские электрические сети, (филиал АО ДРСК)* Адрес: 675000, Россия, Амурская область, Благовещенск, ул. Шевченко, 28 Телефоны: +7(4162)399359 Факсы: +7(4162)399289 E-Mail: [doc@amur.drsk.ru](mailto:doc@amur.drsk.ru) Web: [www.drsk.ru](http://www.drsk.ru) Руководитель: *Семенюк Евгений Валентинович, директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 28.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

## Правительство РФ выделит финансирование на модернизацию инфраструктуры Комсомольска-на-Амуре (Хабаровский край).

Более 622 млн рублей будет направлено на реконструкцию 2,8 км набережной р. Амур и канализации в Комсомольске-на-Амуре. Соответствующее распоряжение подписал Председатель Правительства РФ Михаил Мишустин.

"Комсомольск-на-Амуре – один из двух городов на территории нашей страны, для которых по поручению главы государства приняты комплексные планы социально-экономического развития. Правительство Российской Федерации уделяет особое внимание тому, как идет реализация этих планов. В январе этого года было принято решение, что для реконструкции коммунальной и инженерной инфраструктуры Комсомольска-на-Амуре должны быть выделены дополнительные средства. Такая государственная поддержка предоставляется на объекты капитального строительства. Ранее Правительством уже выделялось финансирование на реконструкцию набережной, и в 2019 году Хабаровский край для этого получил более 472 млн рублей", – отметил вице-премьер – полномочный представитель Президента РФ в ДФО Юрий Трутнев.



Как напомнил вице-премьер, долгосрочный План социально-экономического развития Комсомольска-на-Амуре был разработан и утвержден Президентом РФ Владимиром Путиным в 2016 году. Он состоит из двух разделов. Первый включает 34 организационных мероприятия, направленных на социально-экономическое и промышленное развитие города, второй – это 30 объектов инфраструктуры, направленных на создание комфортной городской



среды. Так, согласно Плану, в городе должны быть построены образовательные, спортивные, культурные учреждения, детская больница на несколько районов, отремонтированы дороги и обновлены инженерные сети. Срок реализации: 2016 – 2025 годы.

Общий объём финансирования Плана до 2025 года составляет 41 млрд рублей, в том числе за счет федерального бюджета 27,2 млрд рублей, средства бюджета Хабаровского края 7,7 млрд рублей, внебюджетные источники – 6,1 млрд рублей.

По состоянию на 1 января 2021 года реализовано 23 (19 направлены на развитие социальной и городской инфраструктуры, 4 на развитие промышленности) из 34 мероприятий первого раздела и завершены 7 из 30 объектов строительства второго раздела долгосрочного Плана социального-экономического развития Комсомольска-на-Амуре (реконструкция драмтеатра, инженерной школы и подстанции ПС 35/6 кВ "Городская" и ПС 110 кВ "Береговая" с кабельными линиями 35 кВ "Городская-Береговая", 50 МВА, строительство газопровода высокого давления, станции скорой помощи, приведено в нормативное транспортно-эксплуатационное состояние автомобильной дороги Хабаровск - Лидога – Ванино с подъездом к Комсомольску-на-Амуре и строительство инженерной инфраструктуры для земельного участка, предназначенного для строительства жилья в микрорайоне Парус) общей стоимостью 3,2 млрд рублей.

**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@apr.gov.ru](mailto:duty_press@apr.gov.ru) Web: <http://government.ru> Руководитель: *Мишустин Михаил Владимирович, Председатель Правительства* (INFOline, ИА (по материалам Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики) 27.01.21)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





# Информационные продукты INFOline

## Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

Ежемесячные периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ" – это описание инвестиционных проектов (строительство, реконструкция, модернизация) в промышленном, гражданском, транспортном и инфраструктурном строительстве. В описание каждого объекта включены актуализированные контактные данные участников проекта (застройщик, инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик). Ежемесячно подписчики Обзоров могут получать актуальные сведения о более чем 350 новых реализующихся проектах.

**Направления использования данных Обзора:** поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, сравнительный анализ динамики строительства различных объектов по регионам, бенчмаркинг и конкурентный анализ рынка, маркетинговое и стратегическое планирование.



Название	Периодичность	Стоимость
<b>Инфраструктурное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Промышленное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Гражданское строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Транспортное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в автомобильном и железнодорожном строительстве РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.

## Заказные исследования и индивидуальные решения

Обращаем Ваше внимание, что вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. INFOline обеспечивает клиентам комплекс индивидуальных информационно-аналитических услуг для решения конкретных задач, возникающих в процессе деятельности компании. Это заказные исследования, составление баз данных, ассортиментно-ценовые мониторинги, индивидуальные мониторинги по запросу клиентов и другие.

**Заказные исследования** – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается с [заполнения анкеты](#) для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.



## Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

Услуга "[Тематические новости](#)" – это оперативная информация о более чем 80 отраслях экономики РФ и мира, собранная и структурированная в ходе ежедневного мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных и региональных органов власти.

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
<b>Новинка!</b>	<a href="#">Проекты в области цифровизации РФ</a>	1 раз в неделю	25 000 руб.
<b>Энергетика и ЖКХ</b>	<a href="#">Электроэнергетика РФ</a>	ежедневно	6 000 руб.
	<a href="#">Альтернативная энергетика РФ и мира</a>	1 раз в неделю	6 000 руб.
	<b>Новинка!</b> <a href="#">Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Теплоснабжение и водоснабжение РФ</a>	1 раз в неделю	10 000 руб.
<b>Нефтегазовая промышленность</b>	<a href="#">Нефтяная промышленность РФ</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Газовая промышленность РФ</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Инвестиции в нефтегазохимии РФ</a>	2 раза в неделю	15 000 руб.
<b>Химическая промышленность</b>	<a href="#">Химическая промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Металлургия и горнодобывающая промышленность</b>	<a href="#">Черная металлургия РФ и мира</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ</a>	1 раз в неделю	10 000 руб.
	<a href="#">Цветная металлургия РФ и мира</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Угольная промышленность РФ</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Лесная отрасль</b>	<a href="#">Лесопромышленный комплекс РФ и мира</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Машиностроение</b>	<a href="#">Энергетическое машиностроение РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Электротехническая промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Судостроительная промышленность РФ и зарубежья</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Автомобильная промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Объекты инвестиций и строительства РФ</a>	ежедневно	10 000 руб.
<b>Строительство</b>	<b>Новинка!</b> <a href="#">Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья</a>	1 раз в неделю	25 000 руб.
	<a href="#">Промышленное строительство РФ</a>	ежедневно	7 000 руб.
	<a href="#">Дорожное строительство и инфраструктурные проекты РФ</a>	ежедневно	6 000 руб.
	<b>Эксклюзивно!</b>	<a href="#">Индивидуальный мониторинг СМИ</a>	По согласованию



и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40** или по электронной почте [tek@infoline.spb.ru](mailto:tek@infoline.spb.ru), [str@allinvest.ru](mailto:str@allinvest.ru), [industrial@infoline.spb.ru](mailto:industrial@infoline.spb.ru)

Дополнительная информация на [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)