



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ
И ИНЖЕНЕРНОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ»

ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ НОВОСТНОЙ ДАЙДЖЕСТ № 6



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

ИЮНЬ 2025



ОГЛАВЛЕНИЕ

ФЕДЕРАЛЬНЫЕ НОВОСТИ	
И НОВОСТИ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ОРГАНОВ ВЛАСТИ	4
В НОВОСИБИРСКЕ ОБСУДИЛИ ИСТОЧНИКИ И ЭФФЕКТИВНОСТЬ	
ИНВЕСТИЦИЙ В ЭНЕРГЕТИКЕ И ЖКХ.....	4
НАЗВАНЫ РЕГИОНЫ С САМОЙ ДЕШЕВОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ	
В 2025 ГОДУ	5
ПРАВИТЕЛЬСТВУ РФ ДАНЫ ПОРУЧЕНИЯ ПО РАЗВИТИЮ	
ЭНЕРГЕТИКИ	5
ЭКЗАМЕН ДЛЯ ГЛАВ ТСЖ СДЕЛАЕТ УПРАВЛЕНИЕ ДОМОМ	
ЭФФЕКТИВНЕЕ	6
К 2031 ГОДУ В РОССИИ ПОСТРОЯТ 10 НОВЫХ ОБЪЕКТОВ	
ВИЭ-ГЕНЕРАЦИИ	7
УЧЕНЫЕ ПЕРМСКОГО ПОЛИТЕХА ПРИДУМАЛИ, КАК СОКРАТИТЬ	
ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ДОБЫЧЕ НЕФТИ.....	8
РЕГИОНЫ ПОДПИСАЛИ МЕМОРАНДУМЫ О МОДЕРНИЗАЦИИ	
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	9
РЭО И «РОСАТОМ СЕРВИС» ЗАЙМУТСЯ СОЗДАНИЕМ СЕТИ	
БИОГАЗОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ.....	9
СЧЕТНАЯ ПАЛАТА ПРЕДЛОЖИЛА ПОВЫСИТЬ В 10 РАЗ ПЛАТУ ЗА	
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ВОДОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ,	
НЕ ИМЕЮЩИХ ВОДОИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ ПРИБОРОВ	10
РСО ЗАКЛЮЧАЮТ ДОГОВОРЫ С БАНКАМИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ	
ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	11
КОМИТЕТ ГД ПО ЭНЕРГЕТИКЕ РЕКОМЕНДУЕТ ПРОДОЛЖИТЬ	
ЦЕНТРАЛИЗАЦИЮ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА	11
ВНЕДРЕНИЕ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СИСТЕМЫ УЧЕТА ГАЗА ПО	
АНАЛОГИИ С СИСТЕМОЙ УЧЕТА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	
ПОЗВОЛИТ СНИЗИТЬ ПОТЕРИ ГАЗА	12
МИНЭНЕРГО: НУЖНО ОБЕСПЕЧИТЬ БАЛАНС ВСЕХ ВИДОВ	
ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	14
МИНСТРОЙ ПРЕДЛОЖИЛ ОБЪЕДИНИТЬ ОБМЕН ДАННЫМИ В ЖКХ В	
ЕДИНОЕ ЦИФРОВОЕ РЕШЕНИЕ	14
НОВОСТИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА И РЕГИОНОВ	16
ЦЕНТР ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ПЕТЕРБУРГА ВЫШЕЛ В ФИНАЛ	
КОНКУРСА В ОБЛАСТИ БЕРЕЖЛИВОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	16
В ПОСЕЛКЕ ЧЕРСКИЙ ПОЯВИТСЯ НОВЫЙ ЭНЕРГОКОМПЛЕКС	16
ТЕПЛОВЫЕ АРТЕРИИ ПЕТЕРБУРГА ПОД КОНТРОЛЕМ	17



В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ РОБОТЫ ОБСЛЕДУЮТ 19 КМ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	18
СТРУКТУРА РОСАТОМА ВЛОЖИТ ДО 170 МЛН РУБ. В МОДЕРНИЗАЦИЮ ДВУХ ТЭЦ В ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ	18
НА КРАСНОЯРСКОЙ ТЭЦ-1 ПРОХОДИТ РЕМОНТ И МОДЕРНИЗАЦИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	19
В СУОЯРВИ БУДЕТ РЕКОНСТРУИРОВАНА КОТЕЛЬНАЯ НА БИОТОПЛИВЕ	19
В УРАЕ ЗАВЕРШЕНА ЦИФРОВИЗАЦИЯ И ОБНОВЛЕНИЕ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ	20
В ЯКУТИИ ПОСТРОЯТ ЗАВОД ПО ПРОИЗВОДСТВУ АВТОНОМНЫХ ЭНЕРГОКОМПЛЕКСОВ	20
В АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ УСТАРЕВШИЕ КОТЕЛЬНЫЕ ПЕРЕВОДЯТ НА ГАЗ	21
В ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ВПЕРВЫЕ ЗАКЛЮЧЕН КОМПЛЕКСНЫЙ ДОГОВОР НА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	22

ФЕДЕРАЛЬНЫЕ НОВОСТИ И НОВОСТИ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ОРГАНОВ ВЛАСТИ

02.06.2025

В НОВОСИБИРСКЕ ОБСУДИЛИ ИСТОЧНИКИ И ЭФФЕКТИВНОСТЬ ИНВЕСТИЦИЙ В ЭНЕРГЕТИКЕ И ЖКХ

Вопросы привлечения и эффективного вложения инвестиций стали главной темой прошедшей в Новосибирске конференции "Энергетика и ЖКХ. Реновация ресурсоснабжающей инфраструктуры городов", сообщает "Российская газета".

Как отметили участники конференции, в последние годы инвестиционная привлекательность энергетической и коммунальной отраслей заметно снизилась из-за ряда внешних факторов, в том числе ужесточения экономических санкций, усложнения логистики, роста затрат и стоимости кредитных ресурсов.

Вместе с тем государство предлагает новые меры поддержки. Одна из них, как отметил директор департамента развития ЖКХ Минстроя РФ Александр Федяков, – подписание меморандумов, по которым регионы получают целевые субсидии из федерального бюджета на ремонт и реконструкцию объектов ЖКХ.

А заместитель директора департамента развития электроэнергетики Минэнерго РФ Георгий Попов акцентировал внимание на механизмах концессионных обязательств и целевой модели рынка теплоснабжения ("альтернативной котельной"). Сегодня ценовые зоны теплоснабжения действуют в 47 муниципальных образованиях страны и приводят к заметным результатам.

Например, на 69 процентов сократилось число аварий, в полтора раза - количество прекращений подачи теплоэнергии, до 13 дней – средняя продолжительность летних отключений горячей воды, см. материал на сайте НП "МАЭ". При этом объем привлеченных инвестиций вырос в 2,5-3,4 раза.

Директор по развитию теплового бизнеса Сибирской генерирующей компании Лада Линкер сообщила, что ценовые зоны теплоснабжения установлены в 14 городах и поселках, где работает компания. Из общей суммы планируемых инвестиций в развитие систем теплоснабжения в 97 миллиардов рублей к концу 2024 года было вложено 47 процентов. В Красноярске закрыты 33 неэффективных котельных, нагрузка с них переведена на ТЭЦ, выбросы загрязняющих веществ снизились на более чем 7 000 тонн в год. В Черногорске (Хакасия) потребители переведены на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ, а 7 устаревших котельных выведены из эксплуатации.

В Новосибирской области и Кемеровской областях, Алтайском крае упор делается на обновление тепловых сетей и снижение их износа. Кроме того, компанией заключено 27 концессионных соглашений на модернизацию муниципальных теплосетей, общие обязательства по которым превышают 30 миллиардов рублей. Программы выполнены на треть, что соответствует плану.

Генеральный директор АО "СГК – Новосибирск" Дмитрий Перязев добавил, что объемы замены компанией тепловых сетей в Новосибирске выросли с 47 километров в 2022 году до 75 в 2024-м, а износ теплосетей снизился с 71,3 процента в 2021 году до 67,1 в 2024-м.

Судя по выступлениям участников, схожая ситуация складывается и в других сегментах коммунальной сферы. Так, директор по взаимодействию с федеральными и региональными органами государственной власти УК "Росводоканал" Сергей Кржановский сообщил, что компания заключила 24 концессионных соглашения в 10 субъектах РФ. Это дает возможность направлять на модернизацию коммунальной инфраструктуры в регионах



присутствия значительные средства. В результате на 16 процентов снизился расход электроэнергии при подготовке транспортировки воды, на 20 процентов – потери воды при самой транспортировке из-за высокого износа сетей, на 25 процентов – аварийность на канализационных сетях.

По словам экспертов, практика подтверждает эффективность механизмов ценовых зон и концессионных соглашений. Главное, что они дают возможность перспективного планирования и обеспечивают потребителям стабильные и качественные коммунальные услуги, бизнесу – окупаемость вложений, региональным и муниципальным властям – комплексное развитие инфраструктуры. В числе предложений к властям прозвучали упрощение требований для компаний, реализующих масштабные проекты в сфере коммунальной инфраструктуры, поиск дополнительных источников финансирования, внедрение инструментов льготного кредитования, более гибкая тарифная политика, адресность субсидий и дотаций на оплату коммунальных услуг.

Источник <https://sro150.ru/novosti/6683-02-06-2025-v-novosibirsk-obsudili-istochniki-i-effektivnost-investitsij-v-energetike-i-zhkh>

06.06.2025

НАЗВАНЫ РЕГИОНЫ С САМОЙ ДЕШЕВОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ В 2025 ГОДУ

Дешевле всего электроэнергия для среднего домохозяйства в 2025 году будет в Иркутской области, а самая высокая стоимость на электричество – в Чукотском автономном округе, сообщает РИА Новости, ссылаясь на результаты исследования рейтингового агентства АКРА.

Самые дешевые цены на электроэнергию после Иркутской области зафиксированы в Хакасии (около 7 тысяч рублей) и Дагестане (около 9 тысяч рублей). На втором и третьем местах по дороговизне электричества в рейтинге стоят Москва (почти 24 тысячи рублей) и Якутия (23 тысячи рублей).

«Потребление небольшого объема электроэнергии, достаточного для обслуживания одного среднего домохозяйства (условно 300 кВт·ч в месяц), дешевле всего обойдется в Иркутской области, где суммарная годовая стоимость такого ежемесячного потребления составит от 4 до 6 тысяч рублей в зависимости от типа жилья, сообщает портал СРО-Э-150. Самая высокая стоимость зафиксирована в Чукотском автономном округе – примерно 27 тысяч рублей», – сказано в исследовании.

«Стоит подчеркнуть, что в регионах, которые входят в тройку лидеров по суммарной годовой стоимости электроэнергии, дифференцированный по объему потребления тариф либо не применяется (Чукотский автономный округ, Москва), либо применяется не всеми гарантирующими поставщиками (Республика Саха (Якутия)», – объяснили в агентстве.

В России с этого года введены дифференцированные тарифы на электроэнергию для населения в зависимости от объемов потребления. Согласно макропрогнозу Минэкономразвития на 2025-2028 годы, индексация тарифов на электроэнергию для населения с 1 июля 2025 года составит 12,6%.

Источник <https://sro150.ru/novosti/6705-06-06-2025-nazvany-regiony-s-samoj-deshevoj-elektroenergiej-v-2025-godu>

09.06.2025

ПРАВИТЕЛЬСТВУ РФ ДАНЫ ПОРУЧЕНИЯ ПО РАЗВИТИЮ ЭНЕРГЕТИКИ

Опубликован перечень поручений премьер-министра РФ Михаила Мишустина правительству по итогам стратегической сессии «Развитие электроэнергетики». В число поставленных задач входят поиск оптимальных механизмов финансирования инфраструктурных



проектов, повышение эффективности работы электросетевого комплекса, совершенствование тарифной политики и др.

Оптимизация источников финансирования для создания новой и обновления действующей электроэнергетической инфраструктуры подразумевает разработку предложений по использованию в том числе существующих механизмов проектного финансирования, средств бюджетов всех уровней, налоговых льгот и преференциальных режимов, механизмов «Инфраструктурного меню». Задача поставлена перед Минэнерго, Минэкономразвития, Минфином, Минстроем и ФАС. Срок её выполнения – до 29 июля. При этом указанные ведомства должны уделить отдельное внимание удовлетворению потребности в тепловой и электрической энергии в разрезе регионов, крупных и малых городов, а также городских агломераций, отобранных для создания мастер-планов.

Создание новых мощностей будет идти в увязке с повышением эффективности электросетевого комплекса. Этому направлению посвящено несколько поручений, предложения по которым Минэнерго, Минэкономразвития, Минстрой и ФАС должны внести в Правительство до 17 сентября. Один из возможных сценариев – повышение использования существующих резервов сетевой мощности, в том числе за счёт стимулирующего ценообразования. Помимо этого, будет проработана возможность участия регионов в согласовании техприсоединения крупных заявителей, что позволит властям субъектов точнее оценить перспективу загрузки электросетей и потребности собственных проектов. Ещё одно поручение – сократить сроки подключения к сетям и установить поэтапное авансирование работ.

Часть поручений касается повышения эффективности источников. В частности, профильные ведомства займутся совершенствованием механизма конкурсного отбора проектов тепловой генерации после 2031 года. Приоритет получают проекты, позволяющие ТЭС работать в режиме когенерации. Кроме этого, министерствам и ФАС поручено разработать механизм строительства ГЭС, определив источники финансирования работ по созданию водохранилищ. При невозможности роста выработки электроэнергии необходимо найти оптимальные альтернативные решения, позволяющие решать проблемы в разрезе отдельных территорий: модернизация существующих мощностей, в том числе путём сокращения потерь энергии, а также использование накопителей.

Отдельные поручения посвящены тарифной политике. Так, Минэнерго, Минэкономразвития и ФАС до 29 июля подготовят детальные оценки динамики тарифов на электроэнергию на период до 2030 года, а также предложения по возможным механизмам сдерживания роста платежей потребителей.

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1749386366>

09.06.2025

ЭКЗАМЕН ДЛЯ ГЛАВ ТСЖ СДЕЛАЕТ УПРАВЛЕНИЕ ДОМОМ ЭФФЕКТИВНЕЕ

Сейчас квалификационные экзамены сдают только руководители управляющих компаний.

Подобную обязанность предлагают ввести и для руководителей товариществ собственников жилья. Соответствующий законопроект находится на рассмотрении Госдумы. Сдача экзамена будет бесплатной, а аттестат выдадут на пять лет. Испытания на знание законов и постановлений проведут в электронном формате. Зачем это нужно, «Парламентской газете» рассказал соавтор законопроекта, глава Комитета Госдумы по строительству и ЖКХ Сергей Пахомов.

– Сергей Александрович, почему инициатива стала актуальна именно сейчас?

– Разработка инициативы опирается на Стратегию развития строительной отрасли и жилищно-коммунального хозяйства до 2030 года. Также вопрос введения экзаменов



для председателей ТСЖ поднимался 15 апреля на заседании президиума Госсовета по вопросам инфраструктуры и ранее обсуждался на профильной комиссии Госсовета.

- Зачем руководителям товариществ собственников жилья вообще сдавать экзамены?
- В целом не так важно, какая форма управления выбрана собственниками многоквартирного жилого дома. Жители должны быть уверены, что в доме будет тепло, светло и безопасно. Это зависит от квалификации управленцев, и особой разницы здесь нет.

Что директор УК, что председатель ТСЖ — все должны знать законы, постановления Минстроя, понимать логику договорных отношений с поставщиками услуг и так далее. Для этого и необходим квалификационный экзамен.

Хочу особо подчеркнуть, что это не специальные дополнительные усложняющие жизнь людей шаги. Это абсолютно адекватный экзамен из актуальных вопросов, подготовка и прохождение которого позволит председателям ТСЖ подтянуть знания и навыки. Это полезно и, главное, абсолютно бесплатно.

- Как будут проходить экзамены, сообщает портал СРО-Э-150.
- Экзамен будут проводить в электронном формате в форме компьютерного тестирования. Весь процесс будет аналогичным сдаче экзаменов для претендентов на руководство управляющей компанией. На ответы дадут два часа. Ответы проверят, а затем выдадут соответствующие аттестаты сотрудники Госжилинспекции.

После сдачи экзамена можно написать заявление на получение аттестата, документ готовится в течение десяти дней. Срок действия — пять лет. И первоначальная сдача, и последующие переаттестации бесплатны.

Источник <https://sro150.ru/novosti/6709-09-06-2025-ekzamen-dlya-glav-tszh-sdelaet-upravlenie-domom-effektivnee>

09.06.2025

К 2031 ГОДУ В РОССИИ ПОСТРОЯТ 10 НОВЫХ ОБЪЕКТОВ ВИЭ-ГЕНЕРАЦИИ

Администратор торговой системы НП «Совет рынка» опубликовал итоги отбора инвестиционных проектов возобновляемых источников энергии с вводом в 2026–2031 гг. В список вошли проекты строительства порядка 319,2 МВт «зелёной» генерации – ветряных и солнечных электростанций, а также, впервые за четыре года – проект строительства малой ГЭС мощностью 5 МВт.

«Форвард Энерго» (структура финской Fortum, находится под внешним управлением Росимущества) получила всю долю ветряной генерации на конкурсе — четыре проекта мощностью 249,8 МВт, которые будут построены в Пензенской области к декабрю 2031 года. В компании сообщили, что, учитывая временной цикл строительства ВЭС, основные параметры проекта (используемое оборудование и капитальные затраты) будут определяться не ранее 2028 г. Всю квоту на строительство СЭС — 64,4 МВт — забрали «Современные энергетические решения Дальний Восток». Один из проектов будет построен в Еврейской автономной области к декабрю 2026 г., другие проекты с вводом в 2027–2030 гг. расположатся в Амурской области. Кроме того, впервые за четыре года на конкурсе был отобран проект строительства малой ГЭС

в Дагестане. Объект «ГидроЭнерджи — Осетия» мощностью 5 МВт начнёт поставку мощности в декабре 2027 года. Общая сумма требуемой годовой выручки составила около 6,45 млрд руб.

Эксперты Ассоциации развития возобновляемой энергетики отмечают, что в конце июля пройдет дополнительный конкурсный отбор для покрытия прогнозируемого дефицита электроэнергии в Объединенной энергосистеме Востока, где будет разыграно еще 600 МВт ВЭС



и 850 МВт СЭС. При этом предельные уровни цен на электроэнергию, установленные для планируемого отбора, в два раза ниже тех, что планируются для отборов тепловой генерации – это означает, что российская возобновляемая энергетика достигла ценового паритета с тепловой значительно раньше, чем планировалось.

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1749386329>

20.06.2025

УЧЕНЫЕ ПЕРМСКОГО ПОЛИТЕХА ПРИДУМАЛИ, КАК СОКРАТИТЬ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ДОБЫЧЕ НЕФТИ

Более 65% нефтедобывающих скважин эксплуатируются штанговыми насосными установками. Однако в условиях роста обводнения породы и истощения месторождений они затрачивают большое количество электроэнергии для эффективной выкачки ресурсов.

Поэтому сейчас остро стоит вопрос оптимизации работы установок, чтобы снизить энергопотребление при прежнем уровне добычи нефти. Ученые Пермского Политеха разработали инновационный способ балансировки станка-качалки — ключевого элемента нефтяного насоса. Методика позволит на 7% снизить энергопотребление и на 10% — нагрузку на двигатель, что значительно сократит эксплуатационные затраты и продлит срок службы оборудования.

Статья опубликована в журнале «Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов», 2025. Исследование выполнено при поддержке Минобрнауки РФ (проект № FSNM-2023-0005).

Станок-качалка — это механизм, который под действием работы электродвигателя выполняет возвратно-поступательные движения и обеспечивает перекачку нефти штанговым насосом. Для обеспечения равномерности загрузки электродвигателя в процессе качания в станке-качалке применяют роторный противовес, который создает дополнительный момент в процессе подъема колонны штанг, тем самым снижая нагрузку на двигатель.

Однако в условиях сложной разработки месторождений, например, при добыче трудноизвлекаемых запасов нефти, потребление электроэнергии может быть значительно увеличено, см. материал на сайте НП "МАЭ". Снизить его возможно за счет оптимизации работы и изменения алгоритмов управления электроприводом станка-качалки. Также дополнительное снижение потребления энергии может быть получено за счет оптимальной балансировки роторного противовеса, которой в промышленной практике не уделяют должного внимания.

Ученые Пермского Политеха разработали алгоритм оптимального уравнивания станка-качалки. При помощи цифровой модели и технологических переменных установки он рассчитывает оптимальный вес противовеса, установка которого позволит снизить удельное энергопотребление.

Алгоритм разработчиков не нуждается в дополнительной модернизации конструкции, он работает на основе уже доступных параметров работы насоса — углового положения механизмов и электромагнитного момента привода.

«Мы предлагаем алгоритм, который оценивает нагрузку на электродвигатель и угловые координаты станка качалки по цифровой модели, что позволяет рассчитать сбалансированность работы установки в реальном времени, а также выработать рекомендации по изменению веса роторного противовеса, для снижения энергопотребления установки», — рассказывает Савелий Сальников, инженер кафедры «Микропроцессорные средства автоматизации» ПНИПУ.

Для проверки эффективности метода ученые создали испытательный стенд, который имитирует работу реального скважинного насоса. Он включает в себя двигатели, частотные преобразователи и главный контроллер, проводящий расчет оптимального уравнивания максимального момента противовеса. Так, в ходе эксперимента разработчики получили информацию о необходимом снижении максимального момента противовеса с 36 до 32,6



килоньютон-метра (единица измерения момента силы). После установки нужного значения ученые повторно замеряли потребление энергии при тех же скоростях качания и нагрузке.

«В результате замеров мы выяснили, что наш алгоритм на 7,15% снижает потребление электроэнергии, а также на 10,32% снижает среднеквадратичную нагрузку на двигатель за цикл качания, что позволяет сохранить его ресурс. При неизменном режиме эксплуатации скважины энергозатраты можно уменьшить более чем на 10%», — поделился Савелий Сальников.

Практическое применение методики ученых Пермского Политеха значительно снизит потребляемую электроэнергию станком-качалкой в условиях добычи трудноизвлекаемых ресурсов, что позволит сократить затраты на эксплуатацию нефтяного оборудования.

Источник <https://sro150.ru/novosti/6736-20-06-2025-uchenye-permskogo-politekha-pridumali-kak-sokratit-potreblenie-elektroenergii-pri-dobyche-nefti>

20.06.2025

РЕГИОНЫ ПОДПИСАЛИ МЕМОРАНДУМЫ О МОДЕРНИЗАЦИИ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Правительство РФ и региональные власти подписали двусторонние меморандумы о модернизации сферы ЖКХ в рамках нацпроекта «Инфраструктура для жизни».

Заместитель председателя Правительства РФ Марат Хуснуллин заявил, что комплексная модернизация коммунальной инфраструктуры является одним из приоритетов строительной отрасли России. Подписанные меморандумы предусматривают ряд обязательств для субъектов: утверждение инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций с их выполнением на 80% к 2027 г. и полностью — к 2030 г.; ежегодное сокращение времени аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения минимум на 3%; замена не менее 2,5% общего объема сетей теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения с 2030 г.

Согласно меморандумам, регионы также должны ежегодно снижать просроченную задолженность перед ресурсоснабжающими организациями как минимум на 2%. Кроме того, до 1 января 2026 г. в регионах будут утверждаться единые нормативы потребления коммунальных услуг и ресурсов на содержание общего имущества в многоквартирных домах, а также начнется реализация утвержденных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности. По словам главы Минстроя РФ Ирека Файзуллина, в планы входит модернизация не менее 2 тыс. объектов водоснабжения. Задача по ежегодному мониторингу выполнения условий меморандумов возложена на Фонд развития территорий, который разрабатывает для этих целей автоматизированную информационную систему (АИС ФРТ). Все сведения о заключенных меморандумах также будут внесены в эту систему. Кроме того, в АИС размещены комплексные планы по модернизации коммунальной инфраструктуры, сформированные по итогам проведенной в регионах масштабной инвентаризации объектов сферы ЖКХ. На сегодняшний день в эти планы включено более 43 тыс. мероприятий, которые необходимо реализовать до 2030 г.

Источник <http://www.energosovet.ru/news.php?zag=1748920427>

21.06.2025

РЭО И «РОСАТОМ СЕРВИС» ЗАЙМУТСЯ СОЗДАНИЕМ СЕТИ БИОГАЗОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

Российский экологический оператор и АО «Росатом Сервис» объединят усилия, чтобы реализовать проекты по строительству биогазовых электростанций. Соглашение о сотрудничестве подписали генеральный директор ППК РЭО Ирина Тарасова и генеральный директор АО «Росатом Сервис» Евгений Сальков на Петербургском международном



экономическом форуме. Соглашение было заключено в присутствии заместителя министра природных ресурсов и экологии РФ Дениса Буцаева и первого заместителя генерального директора — директора Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом» Кирилла Комарова.

«Биогазовые реакторы — один из важных элементов в переработке органических отходов. Они создают биогаз, который затем превращается в электроэнергию, а осадок можно использовать как органические удобрения, — отметила Ирина Тарасова. — Это решение позволяет одновременно сокращать объем отходов на полигонах и развивать в России возобновляемую энергетику. Заключенное соглашение позволит объединить усилия по развитию таких технологий».

В рамках соглашения будут обсуждать возможность поддержки и строительства биогазовых электростанций с использованием льготного финансирования от РЭО.

«Проекты строительства биогазовых реакторов, которые реализует Росатом — это яркий пример, когда экологически чистое будущее для человека становится возможным благодаря современным технологиям, — сказал Евгений Сальков. — Это и создание инфраструктуры экономики замкнутого цикла, и развитие национального проекта биоэкономики, целью которых является повышение конкурентоспособности нашей страны и создание комфортных условий жизни для наших граждан».

С 2022 года компания «Росатом Сервис» активно развивает направление возобновляемой энергетики — малую гидроэнергетику и биогазовые реакторы.

Источник <https://www.in-power.ru/news/ekologiya/58125-reo-i-rosatom-servis-zaimutsja-sozdaniem-seti-biogazovyh-elektrostantsii.html>

24.06.2025

СЧЕТНАЯ ПАЛАТА ПРЕДЛОЖИЛА ПОВЫСИТЬ В 10 РАЗ ПЛАТУ ЗА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ВОДОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ, НЕ ИМЕЮЩИХ ВОДОИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ ПРИБОРОВ

Счетная палата предложила Правительству увеличить повышающий коэффициент для водопользователей, не имеющих водоизмерительных приборов, с 1,1 до 10.

Об этом 24 июня сообщили в пресс-службе контрольного ведомства по итогам аудита эффективности администрирования платежей за пользование водными объектами.

Отмечается, что высший орган госаудита выявил значительные резервы поступлений по данному виду доходов в федеральный бюджет, обратив в первую очередь внимание на низкие ставки платы за использование водных ресурсов, см. материал на сайте НП "МАЭ". Например, доля платы за забор воды из водных объектов в себестоимости продаж водопользователей, которые не являются предприятиями электроэнергетики и ЖКХ, составляет менее 0,01 процента.

Как показали проведенные Счетной палатой расчеты, повышение ставок, например, в 10 раз, не повлияет значимо на экономику предприятий и доля платы за забор воды сохранится на уровне менее 0,1 процента. При этом дополнительные доходы бюджета РФ составят около 32 миллиардов рублей.

Ведомство также обратило внимание на еще одну проблему — многие водопользователи осуществляют забор воды без установки соответствующих водоизмерительных приборов. В 2019 году для таких водопользователей был введен повышающий коэффициент в размере 1,1 к ставке платы. Однако, пришли к выводу в СП, данная мера не помогла снизить количество водопользователей, не имеющих приборов учета, и не стала стимулом для их установки. Уточняется, что в 2022-2023 годах доля договоров, заключенных с такими водопользователями, составила почти 50 процентов.

«В 2023 году в целом по стране без измерительных приборов было забрано около 33 процентов от общего объема забранных водных ресурсов из поверхностных источников», — заявили в Счетной палате.



Для решения данной проблемы высший орган госаудита предложил кабмину увеличить повышающий коэффициент для водопользователей, не имеющих водоизмерительных приборов, с 1,1 до 10. В СП считают, что реализация этой рекомендации не только сократит неучтенный забор воды, но и принесет в бюджет дополнительные средства.

Источник <https://sro150.ru/novosti/6740-24-06-2025-schetnaya-palata-predlozhila-povysit-v-10-raz-platu-za-ispolzovanie-vodnykh-resursov-dlya-vodopolzovatelej-ne-imeyushchikh-vodoizmeritelnykh-priborov>

24.06.2025

РСО ЗАКЛЮЧАЮТ ДОГОВОРЫ С БАНКАМИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На полях Петербургского международного экономического форума (ПМЭФ-2025) ресурсоснабжающие организации заключают договоры о сотрудничестве с финансовыми организациями. Соглашения подразумевают выделение финансирования на модернизацию теплоснабжающей инфраструктуры в регионах.

Так, АО «ТЭК СПб» заключило соглашение о стратегическом сотрудничестве с банком «РОССИЯ». Документ подписали заместитель председателя правления банка Александр Шаленков и генеральный директор «ТЭК СПб» Вадим Бравве. Соглашение направлено «на создание благоприятных экономических условий» для обеспечения надёжного, безопасного и бесперебойного теплоснабжения потребителей. Стороны договорились обмениваться опытом и взаимодействовать в области развития бизнес-процессов, технологий и новых банковских продуктов. Договор, действующий до 2033 года, включает привлечение инвестиционного кредита в размере 2,36 млрд рублей с целью модернизации генерирующих объектов, а также позволит расширять и использовать новые банковские инструменты с учётом специфики предприятия.

Ещё одно соглашение в рамках ПМЭФ-2025 было подписано ВЭБ.РФ и компанией «Интеллектуальные коммунальные системы». По условиям договора общий объём инвестиций в проекты теплоснабжения составит более 9 млрд руб., из них 5,7 млрд — на строительство новой угольной котельной взамен мазутной в Ванино Хабаровского края и 3,7 млрд — в ЗАТО Фокино Приморского края. Доля ВЭБ.РФ в финансировании составляет около 5 млрд руб. Реализация пройдет в рамках концессионных соглашений и рассчитана до 2046 года. По концессии в Ванино также запланирована реконструкция 28 км тепловых сетей, строительство 11 км магистральных трубопроводов и 1,2 км сетей ГВС. В Фокино программа предусматривает газификацию котельной 1/2, возведение новой газовой блочно-модульной котельной в поселке Дунай, а также реконструкцию семи центральных тепловых пунктов и 22 км теплосетей.

Как заявил управляющий директор ВЭБ.РФ Николай Борисенко, модернизация объектов позволит повысить качество жизни 36,2 тыс. граждан за счет более надёжных систем теплоснабжения и улучшения экологической обстановки в регионах. Вся коммунальная инфраструктура по условиям соглашения останется в муниципальной собственности

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1750702664>

25.06.2025

КОМИТЕТ ГД ПО ЭНЕРГЕТИКЕ РЕКОМЕНДУЕТ ПРОДОЛЖИТЬ ЦЕНТРАЛИЗАЦИЮ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА

Комитет Государственной Думы по энергетике рекомендует продолжить укрупнение сетевых организаций. Вопрос о предварительных итогах реализации Федерального закона № 185-ФЗ от 13 июля 2024 года «О внесении изменений в Федеральный закон



«Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» был рассмотрен на расширенном заседании Комитета 11 июня.

Речь идёт о По мнению законодателей, предоставленная в рамках реформы электроэнергетики возможность частным компаниям владеть электросетевым имуществом, оказывать услуги по передаче электроэнергии и осуществлять технологическое присоединение привела к появлению большого числа территориальных сетевых организаций (ТСО) и бесхозных сетей, росту аварийности и износа сетей, снижению показателей надёжности энергоснабжения, «перекосам» в тарифном регулировании и общему «недоинвестированию» в 1 трлн руб. В 2023 году правительство решило начать контрреформы, ужесточив критерии определения ТСО. По данным, приведённым замминистра энергетики РФ Евгением Грабчаком, на 1 января 2025 года на территории РФ насчитывалось 619 ТСО, что на 66% ниже, чем в 2022 году.

Простое снижение количества хозяйствующих субъектов оказалось недостаточно для решения проблем, поэтому в 2024 г. был принят закон о вводе института системообразующих ТСО как единого центра ответственности за развитие электросетевого комплекса, ликвидацию аварий и инвестирование в каждом регионе. Как признали власти, реализация закона №185-ФЗ выявила целый ряд проблем:

- несоблюдение муниципалитетами нормативных сроков определения СТСО, заключения договоров эксплуатации объектов и их передаче;
- неполнота и недостоверность информации в перечнях объектов, подлежащих передаче в СТСО (что приводит к их завышению в тарифном регулировании);
- неопределённость в вопросе о признании действующих договоров аренды электросетевых объектов обременением, позволяющим не передавать объекты публичной собственности в СТСО;
- «ускоренная приватизация» региональных и муниципальных объектов как уход от передачи таких объектов в СТСО и другие.

Поступающие от СТСО и регионов данные о грубых нарушениях законодательных процедур вызывают обеспокоенность Комитета, который призвал правоохранительные органы к принятию соответствующих «мер реагирования». В свою очередь, Минэнерго ведёт работу по дальнейшему ужесточению критериев определения СТСО и ТСО: при оценке электросетевого имущества учитываться будет только то, которое находится в собственности организации. Также уточняется порядок определения заявленной мощности в договоре на оказание услуг по передаче электроэнергии и требований по обеспечению надёжности энергоснабжения при «котловой схеме» договоров со стороны ТСО. Кроме того, предлагается усилить роль СТСО в согласовании инвестпрограмм, ввести ответственность за уклонение от заключения с СТСО договоров об использовании электросетевых объектов, а также на законодательном уровне прекратить действие договоров аренды региональных и муниципальных сетей для их передачи в СТСО в обязательном порядке.

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1750786084>

25.06.2025

ВНЕДРЕНИЕ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СИСТЕМЫ УЧЕТА ГАЗА ПО АНАЛОГИИ С СИСТЕМОЙ УЧЕТА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОЗВОЛИТ СНИЗИТЬ ПОТЕРИ ГАЗА

Внедрение интеллектуальной системы учета газа по аналогии с системой учета потребления электроэнергии позволит снизить потери газа, повысить платежную дисциплину и безопасность его потребления в быту.

Об этом первый заместитель председателя Комитета Государственной Думы по энергетике Павел Завальный заявил на выездном совещании Комитета на тему «Вопросы

интеллектуального учёта поставок газа. Законодательный и технологический аспект», прошедшем в Нижнем Новгороде 20 июня 2025 года.

Нижний Новгород был выбран в качестве площадки не случайно: именно здесь был проведен пилотный проект по установке интеллектуальных приборов учёта газа абонентам за счет средств поставщика газа. В период с июля 2023 года по сентябрь 2024 года счетчиками оборудовали 1 603 домовладений, использующих газ для отопления. Это позволило обеспечить повышение достоверности учета газа за счёт автоматической передачи данных; исключить планово-нормативные начисления; более оперативно устранять утечки газа и негерметичность сетей.

Открывая совещание, Павел Завальный отметил, что работа по созданию системы интеллектуального учёта газа была начата ещё в 2018 году, и значительно интенсифицирована с началом реализации по поручению Президента РФ программы социальной газификации регионов.

«Внедрение интеллектуальной системы учета газа с переносом ответственности за установку приборов на поставщика газа открывает новые возможности для повышения надежности газоснабжения, снижения технологических и коммерческих потерь для поставщиков газа и затрат на коммунальные услуги — для потребителей, информация об этом размещена на сайте sro150.ru. Она позволяет значительно снизить влияние человеческого фактора на безопасность газа в быту, особенно в многоквартирных домах, поскольку с современными приборами можно дистанционно перекрывать газ в случае его утечки. Также интеллектуальный учёт поставок газа поможет в укреплении платежной дисциплины», — заявил Павел Завальный.

Для развития системы интеллектуального учёта газа в России необходимо создание условий по трем ключевым направлениям:

нормативное регулирование, включая определение категорий потребителей газа, для которых установка интеллектуальных приборов учёта станет обязательной; перенос ответственности за установку интеллектуальных приборов учета на поставщика газа;

внедрение соответствующих технологий, производство достаточного количества интеллектуальных счётчиков и снижение их стоимости;

определение источников финансирования внедрения системы.

Как подчеркнул Павел Завальный, в части технологий интеллектуального учёта прогресс уже хорошо заметен: растет качество и функциональность счетчиков, количество их производителей, значительно снижается стоимость приборов.

Важно заинтересовать потребителей в установке интеллектуальных приборов учёта газа. И здесь на первом месте — вопрос повышения безопасности газа в быту и удобство эксплуатации.

Что касается финансирования, сегодня в России требуется установка порядка 16 млн. интеллектуальных приборов учёта газа до 2035 года. Предварительные расчеты показывают высокие, более 540 млрд. руб., затраты на такую работу, из них 251 млрд. не обеспечены источниками финансирования. С учётом этого, внедрение интеллектуального учёта газа должно носить длительный и поэтапный характер с тщательной проработкой вопроса об источниках финансирования, а также принятием и изменением значительного количества законодательных и нормативных правовых актов. В качестве мер поддержки внедрения системы интеллектуального учёта газа могут быть использованы механизмы дополнительной индексации оптовой цены на газ, снижение налога на имущество, налога на прибыль компаний-производителей, введение спец. надбавки и другие меры государственной поддержки.

Предложения по законодательному обеспечению создания системы интеллектуального учёта газа, высказанные на выездном совещании, войдут в Протокол по его итогам. На осеннюю сессию в Государственной Думе намечено проведение круглого стола по этой теме.

Источник <https://sro150.ru/novosti/6747-25-06-2025-vnedrenie-intellektualnoj-sistemy-ucheta-gaza-po-analogii-s-sistemoj-ucheta-potrebleniya-elektroenergii-pozvolit-snit-poteri-gaza-povysit-platezhnuyu-distiplinu-i-bezopasnost-ego-potrebleniya-v-bytu>



25.06.2025

МИНЭНЕРГО: НУЖНО ОБЕСПЕЧИТЬ БАЛАНС ВСЕХ ВИДОВ ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Петр Конюшенко на пресс-конференции «Перспективы развития возобновляемой энергетики и технологий энергоперехода в регионах РФ» рассказал о планах по развитию отечественной электроэнергетики.

Заместитель главы энергетического ведомства отметил, что вопросы обеспечения электроэнергией являются базовыми и приоритетными — как для населения, так и для промышленности и экономики страны в целом.

С учетом прогнозируемого роста потребления разработаны и утверждены два отраслевых документа перспективного планирования: Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2042 года и Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2050 года.

«Для обеспечения спроса на электроэнергию необходимо как модернизировать существующие генерирующие мощности, так и построить новые. В ряде регионов ведущая роль будет отведена генерации с помощью ВИЭ», — сообщил Петр Конюшенко.

Так, в августе этого года будет проведен конкурсный отбор на размещение ВИЭ на Дальнем Востоке.

«Это решение позволит в максимально сжатые сроки компенсировать возможный дефицит электроэнергии в ДФО», — пояснил замглавы Минэнерго, сообщает портал СРО-Э-150.

Он также подчеркнул, что наряду с планами по развитию в стране ВИЭ пристальное внимание будет уделено и сохранению энергобаланса.

«Основу этого баланса должна составлять классическая генерация — производство электричества на тепловых, гидро-, и атомных электростанциях», — заметил замминистра.

«Наша задача — сформировать баланс всех видов генерации с целью обеспечения надежного и качественного энергоснабжения на территории РФ», — подытожил Петр Конюшенко.

Говоря о финансировании развития ВИЭ на горизонте до 2050 года, Петр Конюшенко отметил, что основная доля средств должна быть привлечена в виде частных инвестиций.

«Наша задача как отраслевого регулятора выстроить благоприятную институциональную рыночную среду, которая способствовала бы дальнейшему притоку инвестиционных ресурсов в сферу возобновляемой энергетики», — добавил заместитель министра.

Источник <https://sro150.ru/novosti/6746-25-06-2025-minenergo-nuzhno-obespechit-balans-vsekh-vidov-generatsii-elektroenergii>

27.06.2025

МИНСТРОЙ ПРЕДЛОЖИЛ ОБЪЕДИНИТЬ ОБМЕН ДАННЫМИ В ЖКХ В ЕДИНОЕ ЦИФРОВОЕ РЕШЕНИЕ

Обмен данными в ЖКХ необходимо объединить в единое цифровое решение, затем распространить его на все регионы РФ. Соответствующее предложение высказал замминистра строительства и ЖКХ Константин Михайлик в ходе конференции «Цифровая индустрия промышленной России» (ЦИПР-2025).

«Единственный реализуемый вариант - одно цифровое решение (для стандартизации системы обмена данными - прим. ТАСС), в которое необходимо зашить правильные подходы по работе с документами, тиражировать его на все регионы РФ, подстроив под их реалии. И к этому решению, которое оцифрует, отмониторит [данные] - всем нам подключиться», - сказал он.

По словам замглавы Минстроя, есть четыре группы проблем, с которыми ведомство постоянно сталкивается при работе по верификации данных по объектам коммунальной инфраструктуры (ОКИ). Это обмен данными по модернизации коммунальной инфраструктуры,



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

подготовки и прохождению отопительного сезона, мониторингом работ по устранению аварий и инцидентов и повышению эффективности регулирования отрасли. В настоящее время сложно планировать и контролировать данные по ОКИ из-за отсутствия первичных данных об этих объектах и большого количества цифровых систем в сфере ЖКХ, отметил Михайлик. Сейчас таких платформ более 30 тысяч.

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1750949881>

НОВОСТИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА И РЕГИОНОВ

04.06.2025

ЦЕНТР ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ПЕТЕРБУРГА ВЫШЕЛ В ФИНАЛ КОНКУРСА В ОБЛАСТИ БЕРЕЖЛИВОГО УПРАВЛЕНИЯ

В Петербурге рамках программы «Эффективный регион» в Смольном прошла торжественная церемония награждения победителей и финалистов конкурса в области бережливого управления в Санкт-Петербурге. Проект Комитета по энергетике и инженерному обеспечению, реализованный специалистами СПб ГБУ «Центр энергосбережения», вышел в финал сразу в четырех номинациях.

Конкурс был организован Комитетом по информатизации и связи под руководством вице-губернатора Санкт-Петербурга Константина Звоника для поддержки и распространения идей, методов и лучших практик, применяемых при реализации концепции бережливого управления и оптимизации процессов в Санкт-Петербурге. Всего на конкурс поступило более 100 заявок от исполнительных органов власти Санкт-Петербурга и подведомственных им учреждений.

Проект Комитета по энергетике и инженерному обеспечению «Оптимизация процесса формирования отчёта о задолженности за потреблённые коммунальные ресурсы исполнителей коммунальных услуг, осуществляющих свою деятельность на территории Санкт-Петербурга», реализованный в СПб ГБУ «Центр энергосбережения», был отмечен в четырех из 10 номинаций конкурса. Он стал лучшим в номинациях: «Лучший бережливый проект в сфере городской инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства» и «Лучший бережливый проект в сфере экономического и территориального развития, и взаимодействия с бизнесом». А в номинациях «Лучший межведомственный бережливый проект» и «Лучший бережливый проект подведомственного учреждения» занял второе место.

Разработанная специалистами Центра энергосбережения автоматизированная система для приёма и обработки сведений от ресурсоснабжающих организаций позволила практически полностью автоматизировать процесс создания отчёта о задолженности за потреблённые коммунальные ресурсы, в три раза сократить время его формирования и почти в четыре раза трудоемкость. Кроме того, исключение в результате автоматизации человеческого фактора минимизировало количество ошибок и существенно повысило качество данных, а значит эффективность управления в ЖКХ.

Данный проект является одним из элементов строящейся Информационно-аналитической системы СПб ГБУ «Центр энергосбережения» (ИАС ЦЭС), отражает системное внедрение бережливых процессов в рамках цифровой трансформации учреждения и решает задачи, поставленные в Национальном проекте «Экономика данных и цифровая трансформация государства».

Источник <https://gbuce.ru/press-sluzhba/novosti/tses-vyshel-v-final-konkursa-v-oblasti-berezhlivogo-upravleniya/>

09.06.2025

В ПОСЕЛКЕ ЧЕРСКИЙ ПОЯВИТСЯ НОВЫЙ ЭНЕРГОКОМПЛЕКС

Все работы по строительству МАЭК ведутся в соответствии с установленными сроками, ввод в работу запланирован на 3 квартал текущего года"

В текущем году в заполярном поселке Черский АО «Сахаэнерго» (входит в ПАО «Якутскэнерго» Группы РусГидро) в рамках реализации энергосервисных договоров



введет в эксплуатацию новый объект генерации — мобильный автоматизированный энергокомплекс (МАЭК) общей установленной мощностью 12 МВт.

Площадку строящегося современного энергообъекта в ходе рабочего визита в Нижнеколымский улус посетили Глава Якутии Айсен Николаев, первый заместитель Председателя Правительства региона Дмитрий Садовников, а также глава Нижнеколымского улуса Ярослав Бандеров. Правительство республики совместно с энергетиками оценили ход работ на строящемся объекте, а также отметили важность введения МАЭК поселка Черский.

«В настоящее время электроснабжение поселка Черский осуществляется с линии электропередачи «Встречный — Черский» АО «Чукотэнерго». Своевременный ввод в работу нового энергообъекта позволит обеспечить надежное и качественное электроснабжение наших потребителей. Все работы по строительству МАЭК ведутся в соответствии с установленными сроками, ввод в работу запланирован на 3 квартал текущего года», - отметил Первый заместитель Генерального директора — главный инженер АО «Сахаэнерго» Николай Копырин.

Обеспечение качественным электроснабжением потребителей, проживающих в северных и арктических улусах, а также на территории удаленных населенных пунктах Центральной, Западной и Южной Якутии является приоритетной задачей энергетиков АО «Сахаэнерго». Всего в рамках реализации энергосервисных договоров в Якутии за период с 2021 по 2024 годы было обеспечено надежное электроснабжение 12-ти населенных пунктов в Верхоянском, Момском, Олекминском, Томпонском и Оймяконском улусах

Источник <https://escorussia.ru/press-centr/novosti/v-poselke-cherskij-poyavitsya-novyi-energokompleks>

11.06.2025

ТЕПЛОВЫЕ АРТЕРИИ ПЕТЕРБУРГА ПОД КОНТРОЛЕМ

АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» увеличивает количество акустических датчиков в своем арсенале – за два года компания установила 1334 устройства на теплопроводах в десяти районах Санкт-Петербурга.

Такая технология позволяет следить за состоянием тепловых сетей в режиме 24/7. Принцип работы устройств основывается на измерении уровня шума, обусловленного воздействием потока на тело трубы. В случае отклонения от базового сигнала система с высокой точностью определяет место и время возникновения дефекта.

Впервые в тестовом режиме 17 акустических датчиков были установлены на объектах АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» в 2023 году. Тогда система была успешно опробована на тепловых сетях Адмиралтейского, Кировского и Красносельского районов Санкт-Петербурга. Многократно нарастить объем установки устройств позволила консолидация активов компании под управлением города в лице АО «ТЭК СПб».

За два года охват контроля тепловых сетей вырос на 96% – с 1,5 км до 365,8 км. В настоящее время за состоянием теплопроводов «Теплосети» следит 1351 датчик.

Больше всего устройств установлено в Московском районе – 246, Кировском – 194, Невском – 170. Более 740 датчиков следят за тепловыми сетями в Центральном, Адмиралтейском, Василеостровском, Калининском, Красногвардейском, Красносельском и Фрунзенском районах Санкт-Петербурга.

Участки сетей для монтажа оборудования выбираются с учетом срока их службы и социальной значимости – преимущественно это магистральные трубопроводы, от которых зависит теплоснабжение большого числа зданий.

В прошедшем отопительном сезоне 2024/2025 гг. система не раз подтверждала свою эффективность. Так, звуковую аномалию в работе тепловой сети Московского района выявил акустический датчик по адресу: пр. Космонавтов, д. 64. В результате было принято решение о скорейшем ремонте трубопровода до развития дефекта. Ремонт ненадежного участка был завершен на шесть часов раньше норматива. Ликвидация дефекта позволила специалистам



избежать масштабных ограничений теплоснабжения, а также возникновения технологического нарушения, сопряженного с возможным вытеканием теплоносителя на поверхность.

Дополнительно до конца года на трубопроводах АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» будет смонтированы еще 135 устройств.

По опыту АО «ТЭК СПб» «Теплосеть» наращивает превентивную работу и расширяет применение и других инновационных методов диагностики. Так, в этом году компания обследует порядка 4000 метров тепломагистралей с помощью роботизированных комплексов.

Источник <https://www.gov.spb.ru/press/governor/299896/>

11.06.2025

В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ РОБОТЫ ОБСЛЕДУЮТ 19 КМ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Специалисты АО «ТЭК СПб» и АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» приступили к диагностике тепломагистралей с помощью роботизированных комплексов. До начала отопительного сезона планируется обследовать 38 участков в Адмиралтейском, Центральном, Московском, Фрунзенском, Василеостровском, Невском, Красногвардейском, Колпинском, Пушкинском, Калининском, Выборгском, Красносельском, Кировском, Приморском и Кронштадтском районах.

Выбранные для диагностики участки обеспечивают теплом и горячей водой более 2,3 млн петербуржцев. Всего в зоне обследования находятся 5360 зданий, в том числе почти 3750 жилых домов, 355 детских, 143 лечебных и 104 образовательных учреждения.

Губернатор Петербурга Александр Беглов отметил, что город является одним из лидеров по объемам роботизированной диагностики в России. С 2021 по 2024 год АО «ТЭК СПб» обследовало 67 километров тепломагистралей. Только в прошлом году по итогам подобных проверок энергетики выявили 1090 утончений стенок теплопроводов. Без заблаговременного обнаружения и оперативного ремонта они могли бы стать причиной технологических нарушений.

Городские теплоснабжающие компании сохраняют высокий объем диагностики тепловых сетей. В этом году роботы проверят более 15 километров тепломагистралей АО «ТЭК СПб» и 4 километра труб АО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Среди обследуемых участков – распределительная сеть «Перемичка на Фонтанке», по которой тепло поступает в 521 здание.

Использование роботов дает специалистам возможность увидеть изнутри и оценить состояние труб без проведения масштабных земляных работ. Робот анализирует остаточную толщину металла, выявляет места возникновения и развития коррозионных повреждений. Превентивный ремонт таких участков позволяет предотвратить технологические нарушения. Графики обследования труб изнутри синхронизированы с гидравлическими испытаниями сетей и плановым профилактическим ремонтом котельных, чтобы минимизировать сроки ограничений горячего водоснабжения для петербуржцев.

Источник <https://www.gov.spb.ru/press/governor/299896/>

17.06.2025

СТРУКТУРА РОСАТОМА ВЛОЖИТ ДО 170 МЛН РУБ. В МОДЕРНИЗАЦИЮ ДВУХ ТЭЦ В ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

Филиал АО «РИР Энерго» - «Орловская генерация» планирует направить более 110 млн рублей на подготовку Алексинской ТЭЦ (Тульская область) к новому отопительному сезону, сообщила пресс-служба филиала.

Как сообщает компания, в настоящий момент на станции идут плановые работы на основном и вспомогательном оборудовании. Общая стоимость работ превысит 110 млн руб.



Энергетики уже завершили капитальный ремонт паровой турбины. В ближайшее время предстоит выполнить капитальный ремонт турбогенератора, техническое обслуживание оборудования газового хозяйства, вентиляторной градирни и брызгальных бассейнов. Кроме того, запланированы работы по ремонту теплофикационных установок и их вспомогательного оборудования. Проведение данных работ позволит значительно улучшить эксплуатационные и экологические характеристики станции, а также повысит надежность теплоснабжения для 765 домов и 104 социальных объектов.

Кроме того, филиал планирует направить более 58 млн рублей на модернизацию генерирующего оборудования Ефремовской ТЭЦ. Уже завершён капитальный ремонт котлоагрегата № 14. В ближайшее время планируется провести текущие ремонты четырех котлоагрегатов и двух турбоагрегатов. Кроме того, будет выполнен ремонт оборудования химического цеха и ремонт дымовой трубы производственно-отопительной котельной. Проведенные работы позволят обеспечить надежную выработку электроэнергии и стабильное теплоснабжение 315 жилых домов, 31 соцобъекта и более 40 тыс. жителей Ефремова.

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1750131454>

17.06.2025

НА КРАСНОЯРСКОЙ ТЭЦ-1 ПРОХОДИТ РЕМОНТ И МОДЕРНИЗАЦИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

На Красноярской ТЭЦ-1 продолжают работы по капитальному ремонту турбинных установок, сообщает Сибирская генерирующая компания. На сегодняшний день уже выполнен капитальный ремонт турбоагрегата №3, в стадии завершения — работы на турбоагрегате №10 мощностью 85 МВт.

Все турбоагрегаты, а их у ТЭЦ-1 — восемь, ежегодно проходят техническое обслуживание — текущий ремонт. К капитальным работам энергетики приступают после наработки агрегата в 34 000 часов — проверка является обязательной, даже если оборудование работает в штатном режиме и не вызывает вопросов. Перед началом ремонта и после его выполнения турбина проходит комплексные испытания под руководством проектной организации. Контролирует план ремонтов, ввод и вывод оборудования Региональное диспетчерское управление (РДУ), которое управляет всей краевой энергосистемой.

Помимо ремонтных работ, СГК продолжает реализацию масштабной программы экологической модернизации ТЭЦ-1 в рамках федеральной программы «Чистый воздух». В настоящий момент на станции выполняется монтаж турбины мощностью 35 МВт. Вторую турбину на станции ожидают в середине лета. Ранее по этой программе ТЭЦ-1 ввела в эксплуатацию 11 из 15 электрофильтров с эффективностью очистки свыше 99%, а также два новых котлоагрегата. СГК планирует завершить экологическую модернизацию Красноярской ТЭЦ-1 в 2026 году.

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1749581080>

21.06.2025

В СУОЯРВИ БУДЕТ РЕКОНСТРУИРОВАНА КОТЕЛЬНАЯ НА БИОТОПЛИВЕ

АУ РК «Карелгосэкспертиза» выдало положительное заключение проектной документации после проведения государственной экспертизы результатов инженерных изысканий, включая проверку достоверности определения сметной стоимости по объекту: «Реконструкция котельной на биотопливе в г. Суоярви мощностью 26 МВт».

Проектом предусмотрено технологическое решение по установке нового здания котельной с котельным оборудованием на месте бывшей котельной картонной фабрики в городе Суоярви по улице Н. Идрисова.



Установка новой котельной, мощностью 26 Мвт, позволит перевести пользователей тепловой сети с теплоснабжения от твердотопливной (щеповой) котельной «Экотоп» на новый, технологичный источник теплоснабжения.

Источник <https://www.in-power.ru/news/energobit/58123-v-suojarvi-budet-rekonstruirovana-kotel'naja-na-biotoplive.html>

23.06.2025

В УРАЕ ЗАВЕРШЕНА ЦИФРОВИЗАЦИЯ И ОБНОВЛЕНИЕ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ

Мастера «Ростелекома» в рамках энергосервисного контракта с администрацией Урая завершили цифровизацию и обновление уличного освещения. Модернизация затронула весь город, в котором проживает более 40 000 человек.

Тимур Закирзянов, глава Урая: «Для муниципалитетов основное преимущество заключения энергосервисных соглашений с «Ростелекомом» – это комплексное внедрение современных энергосберегающих технологий и, как следствие, экономия бюджета. Причем сохранить средства получается не только за счет сокращения потребления электроэнергии, но и благодаря снижению затрат на обслуживание устройств наружного освещения. Компания установила в городе современные светодиодные светильники со сроком гарантии на весь период энергосервисного контракта – семь лет, что исключает необходимость выделения дополнительного финансирования на замену приборов в течение указанного времени. Для города – это большой плюс».

Устаревшие светильники заменили на 5 000 новых светодиодных фонарей. Приборы появились в Урае вдоль автомобильных дорог и тротуаров, во дворах и парках. Умная система освещения не боится суровых погодных условий: приборы выдерживают экстремальные температуры от -50°C до $+40^{\circ}\text{C}$.

Александр Зыков, директор Ханты-Мансийского филиала компании «Ростелеком»: «Энергосервисный контракт представляет собой удобный механизм привлечения инвестиций в городскую и сельскую инфраструктуру. «Ростелеком» проводит работы, направленные на повышение энергоэффективности жилищно-коммунальных процессов, в населенных пунктах по всей Югре за счет собственных средств. Замену городского освещения мы уже произвели в Берёзово, Советском, Ханты-Мансийске и Югорске. Силами компании в округе смонтировано почти 20 000 светильников. Обновление оборудования в Урае позволит сократить расходы на уличное освещение на 75 %».

Оптимизировать работу наружного освещения в Урае помогает использование автоматизированной схемы управления, контроля и учета потребления электроэнергии, внедренной «Ростелекомом». Создан цифровой двойник системы городского освещения: данные представлены на интерактивной карте, вся информация хранится на защищенном облачном сервере. Доступ к сведениям в круглосуточном режиме имеют специалисты администрации города.

Источник <https://escorussia.ru/press-centr/novosti/v-uray-zavershena-cifrovizaciya-i-obnovlenie-ulichnogo-osvesheniya>

24.06.2025

В ЯКУТИИ ПОСТРОЯТ ЗАВОД ПО ПРОИЗВОДСТВУ АВТОНОМНЫХ ЭНЕРГОКОМПЛЕКСОВ

В рамках Петербургского международного экономического форума подписано соглашение о создании производства автономных гибридных энергетических комплексов (АГЭК) и модернизации на их основе дизельной, мазутной и угольной генерации на изолированных и труднодоступных территориях Республики Саха (Якутия). Инвестором



выступит ООО «Группа ЭНЭЛТ», проекту будет оказана поддержка со стороны региональных властей, АНО «Инновационный инжиниринговый центр» и Корпорации развития Дальнего Востока и Арктики (КРДВ).

По словам министра энергетики РФ Сергея Цивилёва, энергоснабжение удалённых и изолированных районов на основе интеллектуальных распределённых энергетических систем является одним из важных направлений государственной энергетической политики. Автономные комплексы на основе ВИЭ постепенно становятся альтернативой традиционной генерации в районах Крайнего Севера.

В свою очередь, генеральный директор ООО «Группы ЭНЭЛТ» Алексей Кремер отметил, что создание завода по производству АГЭК в городе Якутске позволит сократить затраты на производство и доставку оборудования, обеспечить своевременное сервисное обслуживание и подготовку кадров для работы с новыми технологиями и реализации проектов на всей территории макрорегиона.

Правительство Республики Саха (Якутия) остро оценивает проблему функционирования неэффективной дизельной, мазутной и угольной генерации. В зоне децентрализованного электроснабжения региона расположено 144 населённых пункта, где льготные тарифы кратно превышают установленные. Ежегодные затраты на компенсацию разницы составляют более 9 млрд руб. Для решения этой проблемы власти республики совместно с ПАО «РусГидро» запустили программу модернизации локальной генерации на основе АГЭК с привлечением частных инвестиций. В рамках данной программы «Группа ЭНЭЛТ» планирует строительство и реконструкцию 29 современных энергетических комплексов вместо устаревших дизельных электростанций; в период 2022-2024гг. уже введено в эксплуатацию 7 АГЭК. Создание завода по производству такого генерирующего оборудования позволит оптимизировать затраты и масштабировать программу на другие регионы ДФО.

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1750702714>

26.06.2025

В АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ УСТАРЕВШИЕ КОТЕЛЬНЫЕ ПЕРЕВОДЯТ НА ГАЗ

Мероприятия по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры в Поморье реализуются по федеральным и национальным проектам, государственным и инвестиционным программам, а также силами организаций, подведомственных Министерству обороны России.

На территории Архангельской области взят курс на перевод устаревших котельных на природное топливо. Как пояснил министр ТЭК и ЖКХ области Дмитрий Поташев, речь идет об объектах в поселках Цигломень и Талаги. Проведенные там работы позволили значительно повысить качество теплоснабжения для более 7,4 тысячи жителей. В целом же, в этом году планируется ввести в эксплуатацию еще 9 котельных в Архангельске, Сольвычегодске, а также Няндомском и Плесецком округах. Общая мощность запланированных к строительству котельных составит 72 МВт.

По программам модернизации объектов коммунальной инфраструктуры с 2023 по 2027 годы в Архангельской области планируется ввести в эксплуатацию 22 объекта. Работы в данном направлении ведутся и в поселке Байка Архангельской области, где переводят котельную с мазутного топлива на более экологичный природный газ. Это позволит повысить энергоэффективность объекта, оптимизировать теплоснабжение в поселке и снизить нагрузку на экологию.

По информации жилищно-коммунальной службы №10 (Северодвинск) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ВМФ), проект подразумевает модернизацию оборудования котельной, установку современных систем автоматизации и контроля, а также обучение персонала работе с новым видом топлива.



– Перевод котельных на более экологичный и эффективный вид топлива и ускорение газификации регионов – поручение Президента России и одно из флагманских направлений по развитию инженерной инфраструктуры области, – отметил Дмитрий Поташев.

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1750876065>

26.06.2025

В ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ВПЕРВЫЕ ЗАКЛЮЧЕН КОМПЛЕКСНЫЙ ДОГОВОР НА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

В Тюменской области подписан уникальный единый договор на технологическое присоединение к тепловым сетям УСТЭК сразу семи организаций. Среди участников — крупные застройщики и концессионер, реализующий масштабный проект строительства межуниверситетского кампуса в областном центре.

Директор департамента ЖКХ Тюменской области Семён Тегенцев отметил, что такой комплексный подход — новый и эталонный опыт для региона. Планируемые к строительству коммуникации позволят обеспечить большой район от ул. Алебашевской до озера Круглое необходимым количеством ресурсов для перспективы её развития.

В рамках проекта запланирована прокладка теплотрассы от магистральной линии по улице Дамбовской с переходом через реку Туру и улицу Мельникайте в створе улицы Т. Кармацкого. Работы по строительству начнутся уже в 2025 году. Отдельно стоит отметить межуниверситетский кампус, который строится в рамках федерального проекта «Создание сети современных кампусов» национального проекта «Молодёжь и дети». Новый комплекс станет важным образовательным и культурным центром города. Ранее сообщалось о старте масштабных работ по обеспечению объекта инженерными коммуникациями.

Договор позволит комплексно и эффективно обеспечивать теплом крупные территории и значимые объекты Тюменской области.

Источник <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1750876065>