



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

ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ НОВОСТНОЙ ДАЙДЖЕСТ № 10
СПБГБУ «ЦЕНТР ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ»



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

Октябрь

2018



ОГЛАВЛЕНИЕ

НОВОСТИ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ОРГАНОВ ВЛАСТИ

Умные счетчики электроэнергии станут обязательными в России с 2021 года	3
Павел Завальный о возможности введения социальной нормы на электричество	3
Чубайс: программа ДПМ-2 должна учитывать интересы развития возобновляемой энергетики в РФ	5

НОВОСТИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ГУП «ТЭК СПб» получило четвертый патент на полезную разработку.....	7
Санкт-Петербург на втором месте Рейтинга эффективности теплоснабжения регионов России	8
Энергетики проверят состояние теплосетей в подвалах Санкт-Петербурга	10

НОВОСТИ РЕГИОНОВ

Системный оператор планирует внедрить автоматизированные программы переключений во всех филиалах	11
В Сургуте продолжают реализовывать энергосервисные контракты	13
В Иванове заменят более 15 тысяч светильников уличного освещения и сэкономят 73 млн кВт*ч	14

ЭЛЕКТРОМОБИЛИ

Рост продаж электромобилей в России сдерживается их высокой стоимостью и недостаточным развитием инфраструктуры	15
ПМГФ-2018 представили первый экологичный автобус на СПГ	16

ПУБЛИКАЦИИ, ВИДЕО, АНОНСЫ

Специальный репортаж. Про электробусы и другой электротранспорт в Москве // ВИДЕО	18
Пройди тест и стань экспертом по энергоэффективному ремонту МКД.....	18
«Интеллектуальный счетчик электроэнергии обмануть нельзя»	19
Коммерсант: Правительство РФ вновь обсуждает введение соцнормы энергопотребления	19
Новый выпуск журнала «Энерговектор»	20



НОВОСТИ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ОРГАНОВ ВЛАСТИ

31.10.2018

УМНЫЕ СЧЕТЧИКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СТАНУТ ОБЯЗАТЕЛЬНЫМИ В РОССИИ С 2021 ГОДА

Интеллектуальные приборы учета электроэнергии планируют устанавливать в российских домах с 2021 года. До этого времени кабмин должен будет принять ряд поправок ко второму чтению соответствующего законопроекта. Такое заявление сделала статс-секретарь — замминистра энергетики РФ Анастасия Бондаренко.

По словам Бондаренко, после рассмотрения поправок сетевые организации и поставщики должны будут устанавливать и проверять приборы физическим лицам, среднему и малому бизнесу, а также другим промышленным потребителям.

Самим заниматься этим вопросом придется лишь крупным компаниям или предприятиям. Также, согласно поправкам, расходы на установку аппаратов должны быть включены в тариф. Его размер пока назвать нельзя. В любом случае инициатива направлена на снижение оплаты счетов на электроэнергию.

<https://www.eprussia.ru/news/base/2018/961213.htm>

05.10.2018

ПАВЕЛ ЗАВАЛЬНЫЙ О ВОЗМОЖНОСТИ ВВЕДЕНИЯ СОЦИАЛЬНОЙ НОРМЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСТВО

Председатель комитета по энергетике Павел Завальный прокомментировал новость о возможности введения социальной нормы на электричество.

"Комитет Государственной Думы по энергетике неоднократно рассматривал тему социальной нормы на электричество как одного из инструментов снижения уровня



перекрестного субсидирования в электроэнергетике на переходный период. Мы обсуждали опыт тех нескольких регионов, где проводился соответствующий эксперимент. По признанию представителей самих региональных властей, лишь в двух областях – Ростовской и Орловской, был хоть какой-то положительный эффект с точки зрения снижения объемов перекрестки. Во всех остальных регионах эффект получен не был, а вот некоторый социальный «осадок» от наложенных ограничений и ранжирования, воспринятых как несправедливость, у граждан остался.

Когда в 2014 г. на федеральном уровне вопрос о норме был отложен, регионам дали право самим вводить этот инструмент. За эти годы воспользовался им только Крым. Там и сейчас осуществляется социальное нормирование электроэнергии, и представители крымских властей считают опыт положительным. Комитет планирует ознакомиться с ним, проведя выездное мероприятие в регионе в весеннюю сессию 2019 г.

В принципе, такой инструмент как социальное нормирование должен быть очень тонко настроен, и по объемам норм, и по льготным категориям, к которым он применяется. Иначе его введение создаст больше проблем, чем решит. По разным оценкам, население у нас потребляет порядка 14-16% от общего потребления электроэнергии в стране. Поэтому любой эффект, который мы можем получить, будет пропорционален этому объему потребления.

Что же касается перекрестного субсидирования – это острейшая проблема, оно мешает нормально развиваться нашей электроэнергетике, всей экономике страны. По оценкам Минэнерго, реальная величина перекрестного субсидирования в электроэнергетике только растет и на 2017 год составляла 368 млрд, а к 2022 году может достичь 417 млрд руб.

Давайте называть вещи своими именами: перекрёстное субсидирование в электроэнергетике – это ценовая дискриминация потребителей. Суть ее в - в перераспределении нагрузки по оплате между группами потребителей, при которой одни фактически оплачивают часть стоимости электроэнергии за других.



В Советском Союзе, при плановой экономике, для населения электричество стоило в два раза больше, чем для промышленности. Сейчас этот коэффициент – 0,8. При этом нагрузка по перекрестке ложится главным образом не на промышленность, а на малый бизнес, сельхозпроизводителей и бюджетную сферу. И она для них подчас непосильна.

Сейчас большинство стран отказываются от перекрестки в пользу более адресной социальной помощи. Я понимаю, что этого резко делать нельзя, но от перекрестного субсидирования надо уходить, при этом людям, которые реально не могут платить, надо помогать по схеме социальной адресной помощи. А на переходный период, - да, может быть, нами придется вводить социальное нормирование, но тут, повторю еще раз, нужно очень точно все просчитать".

Напомним, на днях в СМИ появилась новость о том, что России могут еще раз попытаться ввести социальную норму энергопотребления для населения, когда при превышении лимита резко вырастают тарифы. Схему одобрил вице-премьер Дмитрий Козак, ведомства должны внести проекты документов в январе 2019 года.

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1538690175>

04.10.2018

ЧУБАЙС: ПРОГРАММА ДПМ-2 ДОЛЖНА УЧИТЫВАТЬ ИНТЕРЕСЫ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В РФ

Новая программа модернизации российских энергетических мощностей ДПМ-2 должна в полной мере учитывать интересы, касающиеся развития возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в России, заявил в среду руководитель компании "Роснано" Анатолий Чубайс.

ДПМ - договор о предоставлении мощности, гарантирует возврат инвестиций с доходностью. Институт ДПМ появился в ходе реформы Российского акционерного общества "Единая энергетическая система России" (РАО ЕЭС России).



"Для того, чтобы рождающийся на наших глазах ребенок [индустрия ВИЭ] не был задушен в колыбели, в ближайшие месяцы необходимо принять правильные решения по объемам ДПМ-2 при распределении доли ВИЭ, которая должна быть не меньше 10 ГВт. То есть, ДПМ-2 должна в полной мере учитывать интересы развития ВИЭ", - сказал он в ходе выступления на панельной дискуссии "Реализация потенциала России в глобальной индустрии ВИЭ", прошедшей в рамках Российской энергетической недели.

Чубайс отметил, что для масштабного развития ВИЭ в стране необходимо создать "мощный кластер из генерации, науки, промышленности и образования".

"Это должен быть самовоспроизводимый, сбалансированный кластер. И для того, чтобы этот кластер возник, необходимы новые объемы вводов мощностей ВИЭ - не меньше 10 тыс. МВт, что должно быть учтено в ДПМ-2", - сказал он.

Глава Роснано также отметил, что в стране уже появилась индустрия ветроэнергетики, для создания которой нанотехнологическая компания развивала трансфер технологий, а также научные исследования в данной области.

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1538603441>



НОВОСТИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

26.10.2018

ГУП «ТЭК СПб» ПОЛУЧИЛО ЧЕТВЕРТЫЙ ПАТЕНТ НА ПОЛЕЗНУЮ РАЗРАБОТКУ

Федеральная служба по интеллектуальной собственности зарегистрировала патент на полезную модель устройства автоматического дистанционного контроля увлажнения теплоизоляции продуктопровода, правообладателями которого являются петербургские компании ООО «ТЭП СПб» и ГУП «ТЭК СПб». В Государственный реестр полезных моделей Российской Федерации разработка была включена 2 октября 2018 года.

По словам генерального директора ООО «ТЭП СПб» Артура Тамвилиуса, новая разработка, не имеющая аналогов в России, призвана автоматически без привлечения людей диагностировать дефект в трубопроводе и отправлять сигнал о выявленной неполадке на пульт диспетчерской службы с указанием вида дефекта и места расположения дефекта на карте.

Устройство содержит сигнальные и транзитные проводники-индикаторы, которые размещены в теплоизоляции продуктопровода по всей его длине, а также специальные соединительные кабели. Блок контроля снабжён автоматизированным электрическим рефлектометром со специальным программным обеспечением, выполненным с возможностью проведения периодической локализации проводников-индикаторов и идентификации наличия дефекта с определением расстояния до него. Проверка системы осуществляется в режиме постоянного мониторинга с необходимой периодичностью. Также большое преимущество данной разработки - низкое электропотребление и способность длительной работы от автономных источников (батарей или аккумуляторов до одного года).



«Новая разработка направлена на превентивный автоматический дистанционный контроль и, как следствие, оперативное предотвращение дефектов. В будущем данная разработка, позволяющая работать на опережение, способна заменить существующую систему ОДК», - сказал главный инженер ГУП «ТЭК СПб» Сергей Бабушкин.

В настоящее время на новых трубопроводах с ППУ изоляцией применяется метод оперативно-дистанционного контроля (ОДК). Принцип работы системы ОДК заключается в обнаружении неоднородности волнового сопротивления проводников – индикаторов, проходящих в теплоизоляционном слое по всей длине трубопроводов. Неоднородность возникает при увлажнении изоляции или обрыве сигнального проводника, что позволяет дистанционно выявить дефект.

В ближайшее время планируется провести полевые испытания новой разработки.

Напомним, это уже четвертый патент предприятия за последние два года. Ранее ГУП «ТЭК СПб» и его технические партнёры получили три патента на совместно созданные полезные модели: сильфонное компенсационное устройство с АО «ПК «ОборонТех» и два реализованных проекта с ЗАО «Петерпайп» надземного и подземного трубопроводов в комбинированной высокотемпературной теплогидроизоляции. Совместная работа над последними патентами продолжалась с 2015 по 2018 годы, потому что аналоги такой изоляции в России не производят. Разработка создавалась конкретно под нужды ГУП «ТЭК СПб» - в первую очередь для реконструкции подземных паропроводов в промышленной зоне «Парнас».

<https://www.eprussia.ru/news/base/2018/549152.htm>

12.10.2018

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ НА ВТОРОМ МЕСТЕ РЕЙТИНГА ЭФФЕКТИВНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РЕГИОНОВ РОССИИ

Минэнерго России представило Рейтинг эффективности систем теплоснабжения страны в 2018 году по итогам 2017 года. Санкт-Петербург занял в рейтинге второе



место среди 85 субъектов Российской Федерации, за год поднявшись сразу на три строчки рейтинга с пятой позиции прошлого года рейтинга эффективности теплоснабжения регионов.

Первое место по результатам рейтинга в 2018 присвоено Москве. Тройку лидеров страны замыкает республика Татарстан. В пятерку лучших входят Ханты-Мансийский автономный округ (4 место) и Липецкая область (пятое место). Лидирующие позиции Санкт-Петербурга в Рейтинге эффективности теплоснабжения регионов России по итогам 2017 года обеспечены за счет достижения наилучших значений по следующим показателям:

- работа, связанная с принятием и актуализацией схем теплоснабжения;
- оснащенность МКД общедомовыми приборами учета тепловой энергии;
- снижение аварийности на теплосетях;
- снижение потерь тепловой энергии в сетях.

Положительная динамика и значительное повышение места Санкт-Петербурга в рейтинге стало следствием слаженной работы Комитета по энергетике и инженерному обеспечению, Жилищного комитета, администраций районов, теплоснабжающих предприятий Санкт-Петербурга, управляющих компаний и системной сбалансированной политики региона.

Напомним, что впервые результаты Рейтинга эффективности теплоснабжения регионов России Минэнерго России представило в 2017 году. Методика формирования рейтинга рассматривается как эффективный инструмент стимулирования региональных органов власти к реализации ключевых направлений государственной политики. В этом году министерство совместно с субъектами Российской Федерации и экспертным сообществом продолжило практику формирования данного рейтинга.

В рейтинге участвуют 85 субъектов Российской Федерации, результаты деятельности которых оценивают по девяти показателям: работа, связанная с ежегодным обновлением схемы теплоснабжения муниципальных образований; удельный расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР); динамика удельного расхода ТЭР; потери тепловой энергии в сетях; оснащенность МКД общедомовыми приборами учета тепловой энергии; доля открытых систем теплоснабжения; доля



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

МКД, оснащенных автоматизированными индивидуальными тепловыми пунктами АИТП; доля современных труб; количество аварий на единицу длины.

Таким образом рейтинг учитывает результаты работы субъектов по организационным, количественным и техническим показателям и оценивает усилия органов власти всех уровней по созданию благоприятных условий для надежного безаварийного теплоснабжения.

В Санкт-Петербурге мониторинг, сбор и обработку информации, на основе которой формировался рейтинг, по поручению Комитета по энергетике и инженерному обеспечению, выполнил СПбГБУ «Центр энергосбережения» - единый координатор реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности на территории Санкт-Петербурга.

<http://www.gbuce.ru/news/2018-10-12>

12.10.2018

ЭНЕРГЕТИКИ ПРОВЕРЯТ СОСТОЯНИЕ ТЕПЛОСЕТЕЙ В ПОДВАЛАХ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Тщательной проверке подвергнуть подвальные помещения жилых домов. Две городских организации – «Теплосеть Санкт-Петербурга» и «ТЭК СПб» - отправят своих специалистов в дома города на Неве. Прорыв трубы на Измайловском наглядно продемонстрировал, что трубопровод в Северной столице устарел, необходимо его менять.

С пристальным вниманием специалисты отнесутся к тем домам, где на первых этажах располагаются торговые площади и точки общественного питания, также проверят наличие и состояние тех. отверстий.

Проверка, инициируемая Комитетом по энергетике и инженерному обеспечению, закончится в начале ноября этого года. Дома, где обнаружат проблемы на линиях теплосетей, добавят в список на ремонтные работы. Сообщение об инициируемой проверке размещено на официальном портале ведомства.

<https://www.eprussia.ru/news/base/2018/9329543.htm>



НОВОСТИ РЕГИОНОВ

25.10.2018

СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ПЛАНИРУЕТ ВНЕДРИТЬ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЕ ПРОГРАММЫ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ ВО ВСЕХ ФИЛИАЛАХ

Ввод в эксплуатацию автоматизированных систем дистанционного управления – очередной проект Системного оператора в сфере цифровой энергетики.

В филиалах АО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Средней Волги» (ОДУ Средней Волги), «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Северо-Запада» (ОДУ Северо-Запада), «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (Ленинградское РДУ) и «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Татарстан» (РДУ Татарстана) введены в промышленную эксплуатацию автоматизированные системы производства переключений по выводу из работы и вводу в работу оборудования подстанций и линий электропередачи с использованием дистанционного управления (автоматизированные программы переключений – АПП).

АПП созданы на базе российского программного комплекса СК-11, обладающего сервис-ориентированной архитектурой и использующего созданную по стандартам МЭК 61970, МЭК 61968 единую информационную СИМ-модель. СК-11 также поддерживает широкий набор международных протоколов обмена данными, в частности, МЭК 60870-5-104, МЭК 60870-6-505 TASE.2 (ICCP), OPC, FDST, МЭК 61850.

АПП обеспечивает выполнение переключений по заранее составленным для каждой ЛЭП и единицы оборудования программам, посылая команды автоматизированным системам управления технологическим процессом (АСУ ТП). При производстве переключений, в зависимости от средств автоматизации подстанции, в автоматическом или автоматизированном режиме выполняется проверка допустимости переключений на основе анализа топологии



сети, формируются команды дистанционного управления оборудованием, а также осуществляется контроль правильности их исполнения и отсутствия незапланированных изменений состояния коммутационных аппаратов.

Новая технология, основанная на автоматическом выполнении последовательности действий и обмене телеметрической информацией по цифровым каналам связи, позволяет в несколько раз сократить длительность ввода в работу и вывода из работы оборудования подстанций и ЛЭП, по сравнению с традиционной технологией, предусматривающей выполнение этих действий по отдельным командам диспетчерского персонала. Применение АПП повышает эффективность управления электроэнергетическим режимом, сокращает время на производство переключений, что уменьшает период отклонения режима работы электростанций от планового диспетчерского графика и отключения сетевого оборудования для выполнения режимных мероприятий на время производства переключений. Это, в свою очередь, снижает суммарные затраты потребителей электрической энергии.

В рамках цифровизации электроэнергетики Системный оператор планирует поэтапно внедрить АПП во всех своих филиалах в соответствии с согласованными с сетевыми компаниями графиками реализации дистанционного управления на энергообъектах.

Опытная эксплуатация АПП в ОДУ Средней Волги, ОДУ Северо-Запада, Ленинградском РДУ и РДУ Татарстана началась 1 октября 2018 года. В пилотные проекты были включены три подстанции ПАО «ФСК ЕЭС» и две подстанции ОАО «Сетевая компания» (Республика Татарстан). По итогам опытной эксплуатации сделан вывод о работоспособности системы и принято решение о вводе АПП в промышленную эксплуатацию с 16 октября 2018 года – в ОДУ Средней Волги и РДУ Татарстана, с 22 октября 2018 года – в ОДУ Северо-Запада и Ленинградском РДУ. В настоящее время опытная эксплуатация АПП осуществляется в Кубанском РДУ.

Внедрение дистанционного управления с применением АПП, системы мониторинга запасов устойчивости и централизованных систем противоаварийной



автоматики третьего поколения, является реальным шагом к цифровизации энергетики.

<https://www.eprussia.ru/news/base/2018/453894.htm>

19.10.2018

В СУРГУТЕ ПРОДОЛЖАЮТ РЕАЛИЗОВЫВАТЬ ЭНЕРГОСЕРВИСНЫЕ КОНТРАКТЫ

АО «Тюменская энергосбытовая компания» завершило реализацию энергосберегающих мероприятий по модернизации уличного освещения на территории средней общеобразовательной школы №19 в городе Сургуте — первом объекте городского Департамента образования, на котором впервые заключен энергосервисный контракт по итогам проведения конкурса.

По его условиям, в мероприятия по энергосбережению входят замена приборов освещения и установка систем автоматики и управления наружным освещением. Проект реализуется без привлечения бюджетных средств — за счет инвестиций исполнителя энергосервисного контракта, который будет осуществлять возврат вложенных средств, исходя из экономии, полученной от использования установленной системы уличного освещения школы в течение 5 лет — срока действия энергосервисного контракта.

На сегодняшний день на объекте завершена установка современных энергоэффективных светодиодных светильников российского производителя. Срок службы этого оборудования составляет порядка 10 лет. Благодаря установке новых и современных энергоэффективных светильников, а также внедрения автоматизированной системы управления уличным освещением расчетный объем электропотребления на нужды наружного освещения школы, по прогнозам специалистов, снизится на 64% по сравнению с потреблением за 2017 год.

Представители администрации г. Сургута уже выразили намерение масштабировать положительный опыт школы №19: в ближайшее время начнутся работы еще на нескольких объектах городской сферы образования.



<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1539902590>

09.10.2018

В ИВАНОВЕ ЗАМЕНЯТ БОЛЕЕ 15 ТЫСЯЧ СВЕТИЛЬНИКОВ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ И СЭКОНОМЯТ 73 МЛН КВТ*Ч

Между управлением благоустройства Администрации города Иваново и ООО «Световые Технологии ЭСКО» заключен муниципальный контракт на общую сумму свыше 486 млн рублей. Согласно его условиям, подрядчик заменит практически все светильники в городе – как на главных улицах, так и в частном секторе – на экономичные светодиодные. Срок исполнения контракта - 7 лет, однако работы по замене светильников и наладке системы должны завершиться в течение 120 дней со дня подписания документа.

В результате исполнения этого энергосервисного контракта в городе Иваново будет заменено порядка 15,5 тыс. светильников, что позволит значительно сэкономить потребление электроэнергии в городе – ожидается экономия в размере не менее 69% от текущего энергопотребления (это не менее 73,4 миллионов кВт*ч).

При этом никаких расходов на установку новых светильников муниципальный бюджет не понесет. Согласно энергосервисному контракту, расплачиваться с исполнителем город будет как раз сэкономленными средствами в рамках текущего бюджета – сокращение энергопотребления проверяется замерами мощности осветительных приборов, а также контролируются приборами учета электроэнергии.

Уже в текущем году планируется получение экономии по оплате потребленной электрической энергии.

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1539076419>



ЭЛЕКТРОМОБИЛИ

17.10.2018

РОСТ ПРОДАЖ ЭЛЕКТРОМОБИЛЕЙ В РОССИИ СДЕРЖИВАЕТСЯ ИХ ВЫСОКОЙ СТОИМОСТЬЮ И НЕДОСТАТОЧНЫМ РАЗВИТИЕМ ИНФРАСТРУКТУРЫ

«На начало 2018 года парк электромобилей в России насчитывает 1771 автомобиль. При этом 1100 из них - Nissan Leaf, что связано с активным импортом электромобилей с пробегом из Японии», - так начал свой доклад «Обзор рынка электромобилей: тенденции и прогнозы» начальник управления отраслей экономики Аналитического центра Григорий Микрюков, выступая на форуме «Автоэволюция 2018».

Продажи электромобилей в России (включая электромобили с пробегом и гибриды) пока не превышает 1000 штук, но потенциал для роста есть. Развитие рынка электромобилей в зарубежных странах неразрывно связано с государственной поддержкой — предоставлением бесплатных парковок для электромобилей, возможностью пользования выделенными полосами, субсидиями на покупку электромобилей операторам такси, субсидиями на закупку электробусов паркам городского пассажирского транспорта и т.д. В России некоторые виды поддержки реализуются, однако основным сдерживающим фактором для развития рынка электромобилей является высокая стоимость электромобилей и недостаточное развитие инфраструктуры. Поэтому значительного увеличения рынка электромобилей в России в ближайшие 3-5 лет ожидать не стоит.

Микрюков рассказал о международном опыте поддержки электрического транспорта. Она ведется в следующих направлениях - постепенное увеличение экологических требований по выбросам автомобилей, государственная закупка экологически чистых видов транспорта, предоставление бесплатных парковок для электромобилей, возможность пользования выделенными полосами движения и бесплатного пользования автодорогами. В некоторых странах операторам такси выделяются субсидии на покупку электромобилей.



Государство должно поддержать отрасль, однако, по мнению эксперта, направления господдержки должны корректироваться, необходимы новые инструменты и оценка их эффективности. Акцент должен быть сделан на поддержке производства и использования инновационного и экологического транспорта.

Прямая поддержка спроса на электромобили в настоящее время не требуется — объем спроса пока минимален, констатировал эксперт.

Говоря о трендах развития отрасли в 2018 году, Микрюков особо подчеркнул, что рынок электромобилей продолжит рост за счет макроэкономических факторов и адаптации потребителей к новому уровню цен. Основным драйвером рынка станет спрос в регионах.

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1539724295>

05.10.2018

ПМГФ-2018 ПРЕДСТАВИЛИ ПЕРВЫЙ ЭКОЛОГИЧНЫЙ АВТОБУС НА СПГ

В рамках VIII Петербургского международного газового форума делегация ГК «РариТЭК» представила первый экологичный и экономичный автобус Lotos-105 на сжиженном природном газе – первая модель из линейки газовых низкопольных автобусов большого класса длиной 10,5 метров.

В этом году Lotos-105 стал участником самого протяженного автопробега газомоторной техники по Международному транспортному коридору «Европа-Китай» за всю историю газомоторной отрасли – 10 000 км. Автопробег стартовал 4 сентября в китайском городе Жудун (провинция Цзянсу) на востоке КНР. Специально для участия в автопробеге российский производитель «РариТЭК» собрал уникальный образец Lotos-105 LNG повышенной комфортности.



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

Протяженность пробега охватывает три государства – КНР, Казахстан и Россию. Международный автопробег «Газ в моторы» претендует на включение в Книгу рекордов Гиннеса.

Также были подписаны соглашения с зарубежными компаниями общей стоимостью 200 миллионов рублей на 2019 год.

<https://www.eprussia.ru/news/base/2018/8750819.htm>



ПУБЛИКАЦИИ, ВИДЕОСЮЖЕТЫ, ПРЕЗЕНТАЦИИ, ИНТЕРВЬЮ, ПРОЕКТЫ, МЕРОПРИЯТИЯ

11.10.2018

СПЕЦИАЛЬНЫЙ РЕПОРТАЖ. ПРО ЭЛЕКТРОБУСЫ И ДРУГОЙ ЭЛЕКТРОТРАНСПОРТ В МОСКВЕ // ВИДЕО

С 2021 года Москва перейдет на закупку электробусов, полностью отказавшись от подвижного состава с дизельным двигателем. Зачем это нужно городу? И готовы ли российские предприятия автопрома обеспечить такой крупный заказ?

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1539249611>

10.10.2018

ПРОЙДИ ТЕСТ И СТАНЬ ЭКСПЕРТОМ ПО ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОМУ РЕМОНТУ МКД

На сайте «Реформа ЖКХ» заработала новая информационная площадка «Энергоэффективность» для популяризации внедрения ресурсосберегающих технологий и информационно-разъяснительной работы в сфере энергоэффективности.

Посетителям предлагается пройти тест и стать экспертом по энергоэффективному ремонту, научиться организовывать энергоэффективный капремонт многоквартирного дома, экономить на коммунальных ресурсах и улучшать качество жилья. На этом сайте размещён реестр экспертов, уже подтвердивших свои теоретические знания и практические навыки.

Ресурс «Реформа ЖКХ» разработан ГК - Фонд содействия реформированию ЖКХ для размещения оперативной информации о том, что происходит с вашим собственным жильем в частности и отраслью ЖКХ в целом.

<https://exp.reformagkh.ru/>



05.10.2018

«ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОБМАНУТЬ НЕЛЬЗЯ»

Интеллектуальный учет дает огромный поток информации, и ее надо правильно использовать в достижении сокращения потерь. Об этом и о других преимуществах «эры цифровизации» заявил в рамках панельной дискуссии «Презентация рейтинга энергоэффективности электросетевых компаний» первый заместитель генерального директора ПАО «МРСК Центра» - управляющей организации ПАО МРСК Центра и Приволжья Александр Пилюгин.

Эксперт остановился на необходимости интеграции всей архитектуры систем управления сетевых компаний: систем учета верхнего уровня, то есть оперативных измерительных комплексов и систем контроля и учета, и нижнего, счетчиков и УСПД, а также на правильности расчета технологических потерь. По мнению Пилюгина, есть несколько проблем, без решения которых трудно будет двигаться дальше – это некая разобщенность систем, которые в итоге не позволяют учесть полностью технологические расчетные потери.

Скачать спецвыпуск с подробными данными по рейтингу сетевых компаний можно по ссылке

<https://www.eprussia.ru/upload/uf/ed8/ed89742fd9ca758e6d29cf4bf89feb8a.pdf>

03.10.2018

КОММЕРСАНТ: ПРАВИТЕЛЬСТВО РФ ВНОВЬ ОБСУЖДАЕТ ВВЕДЕНИЕ СОЦНОРМЫ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

Как выяснил “Ъ”, в России могут еще раз попытаться ввести социальную норму энергопотребления для населения, когда при превышении лимита резко вырастают тарифы. Схему одобрил вице-премьер Дмитрий Козак, ведомства должны внести проекты документов в январе 2019 года. Новый вариант соцнормы будет, видимо, мягче, чем схема, которую вводили в 2013–2014 годах. Но при этом правительство может сократить список потребителей, приравненных к населению, и отказаться от льгот для селян и квартир с электроплитами.



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

Правительство вернулось к обсуждению еще одной масштабной энергореформы: замороженного в 2014 году проекта социальной нормы энергопотребления для населения. Вице-премьер Дмитрий Козак на совещании 19 сентября в целом одобрил идею Минэнерго и Минэкономки по введению соцнормы, следует из протокола мероприятия (есть у “Ъ”). Министерствам и ФАС поручено к 15 января 2019 года (по сути, к крещенским морозам) внести проекты нормативных документов.

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1538515868>

22.08.2018

НОВЫЙ ВЫПУСК ЖУРНАЛА «ЭНЕРГОВЕКТОР»

<http://www.energovector.com/evector-10-2018.html>