



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

ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ НОВОСТНОЙ ДАЙДЖЕСТ № 12

СПБГБУ «ЦЕНТР ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ»



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

Декабрь

2018



ОГЛАВЛЕНИЕ

НОВОСТИ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ОРГАНОВ ВЛАСТИ

Институт энергетической стратегии создал нейронную модель прогнозирования цен на нефть	4
Росстандарт обсудил с производителями приборов вопросы стандартизации учета энергоносителей в 2019 году.....	5
Комитет Государственной Думы по энергетике подвел итоги работы в 2018 году	6
Государственная Дума приняла законопроект о создании в России интеллектуальной системы учета энергоресурсов	7
Алексей Текслер: «Год мы заканчиваем позитивно. По всем показателям электроэнергетической отрасли наблюдается рост» (интервью по итогам 2018 года)	7
«Трудно забегать вперед, даже на несколько месяцев» (интервью с министром энергетики Российской Федерации Александром Новаком).....	9
Минэнерго намерено переложить на энергорынок затраты на обновление генерирующих мощностей Дальнего Востока	10
Новак оценил экономию денег на «умных» счетчиках на свет.....	11
Установлены особенности осуществления госзакупок, предметом которых является заключение энергосервисного контракта	11

НОВОСТИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

«Ленэнерго» задумалось о надежности	12
Споры высокого напряжения	12

НОВОСТИ РЕГИОНОВ

Рынок тепла начинает работать с «альткотельной»	14
Энергетик Эльбрус Налдикоев строит миниГЭС в ущельях Северной и Южной Осетии.....	14
«Костромаэнерго» снизила потери электроэнергии на 22 млн кВт*ч.....	15
В Астраханской области введена в эксплуатацию крупнейшая из построенных в России солнечная электростанция.....	16
За 11 месяцев МРСК Центра и Приволжья ввела свыше 343 МВА трансформаторных мощностей.....	17

НОВОСТИ КОМПАНИЙ

Совет директоров «Россетей» утвердил программу цифровизации электросетей	17
--	----

НОВОСТИ АЛЬТЕРНАТИВНОЙ ЭНЕРГТИКИ

МЭА предрекла биотопливу солнечное будущее	18
--	----



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

Электроцит Самара поставит комплектные трансформаторные подстанции для строительства ВЭС	19
Рассчитан предел для солнечной и ветровой энергетики	20
На Сахалине и Курилах будут развивать альтернативную энергетику	22
ПУБЛИКАЦИИ, ВИДЕОСЮЖЕТЫ, ПРЕЗЕНТАЦИИ, ИНТЕРВЬЮ, ПРОЕКТЫ, МЕРОПРИЯТИЯ	
Минстрой начал отбор технологий для проекта «Умный город»	23
Россия и Франция определили проекты для двустороннего сотрудничества в сфере «умных городов»	23
Центр энергосбережения вручил Калининскому району «Золотой вентиль»	24
Конференция по закупкам в электроэнергетике Инвестэнерго-2019 пройдет в отеле «Intercontinental»	25



НОВОСТИ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ОРГАНОВ ВЛАСТИ

01.12.2018

ИНСТИТУТ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ СОЗДАЛ НЕЙРОННУЮ МОДЕЛЬ ПРОГНОЗИРОВАНИЯ ЦЕН НА НЕФТЬ

Законодательство РФ, касающееся тарифов на электроэнергию, нуждается в системной «донастройке» в ближайшее время. Такую позицию Министерства экономического развития Российской Федерации озвучил представитель ведомства Павел Горкин на семинаре «Энергетика. Экономика. Общество», прошедшего 8 ноября в рамках Международной научно-практической конференции «Управленческие науки в современном мире» в Финансовом университете при Правительстве РФ.

- К доработанной редакции законопроекта, как показало недавнее заседание рабочей группы Минэкономразвития, сохраняются существенные замечания и у министерств, и у бизнес-сообщества (причем как регулируемых компаний, так и потребителей), - отметил спикер. - Мы с этими замечаниями в целом согласны. Пока задачам, поставленным в Указе Президента № 618 о развитии конкуренции, законопроект не отвечает в должной мере. Главное, что нужно отразить в законопроекте – обеспечение реальной долгосрочности и стабильности тарифов, включение механизмов стимулирования роста эффективности регулируемых инфраструктурных компаний. Причем и операционной, и инвестиционной эффективности. Это – одно из важнейших условий устойчивого экономического роста. Именно с этих позиций мы подходим к вопросам совершенствования тарифного регулирования.

Однако единый тарифный закон не может и не должен подменять действующее отраслевое законодательство о тарифах. Оно формировалось постепенно, достаточно длительный период. Да, у него есть недостатки, но оно вполне надежно работает. Задача единого закона - определить методологические основы, создать систему базовых принципов регулирования инфраструктурных компаний, отвечающих долгосрочным целям развития экономики. Отраслевые особенности, детализация процедурных и нормативно-технических вопросов – дело отраслевых законов и подзаконных актов, которые надо будет системно «донастроить», привести в соответствие базовому закону после его принятия. А в самом едином законе предусмотреть соответствующие отсылки к отраслевым законам и актам Правительства.



Срок внесения законопроекта в Государственную Думу, определенный Президентом и Правительством – декабрь этого года. Времени для качественной доработки законопроекта осталось немного, но оно есть. Мы ожидаем конструктивного взаимодействия с ФАС, отраслевыми министерствами, а также рассчитываем на то, что системные предложения, подготовленные нами вместе с коллегами в рабочей группе за прошедший практически год нашей общей работы, найдут отражение в итоговой редакции законопроекта.

Подробнее: <https://minenergo.gov.ru/node/13333>

11.12.2018

РОССТАНДАРТ ОБСУДИЛ С ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ПРИБОРОВ ВОПРОСЫ СТАНДАРТИЗАЦИИ УЧЕТА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ В 2019 ГОДУ

В начале декабря в Москве прошла рабочая встреча Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии «Росстандарт» с СРО Ассоциацией ОППУ «Метрология энергосбережения» по вопросам стандартизации приборного учета энергоносителей в 2019 году. От Росстандарта во встрече участвовали председатель Технического комитета 393 «Услуги (работы) в сфере ЖКХ и формирования комфортной городской среды» Павел Жбанов и ответственный секретарь технического комитета Андрей Громов, Ассоциацию представляли президент СРО Герман Гришин, председатель совета СРО Сергей Ледовский (ООО НПО КАРАТ), член совета СРО Павел Никитин (АО НПФ ЛОГИКА).

В рамках дискуссии участники договорились сформулировать и утвердить в 2019 году ГОСТ Р по следующим направлениям:

- Узлы учета тепловой энергии, теплоносителя. Общие требования к проектированию;
- Узлы учета тепловой энергии, теплоносителя. Общие требования к техническому устройству;
- Узлы учета тепловой энергии, теплоносителя. Общие требования к монтажу и пусконаладке;
- Узлы учета тепловой энергии, теплоносителя. Общие требования к техническому обслуживанию.

Павел Никитин отметил, что утверждение этих стандартов не только поможет решить проблему достоверности показаний приборного учета, но и приведет к развитию отрасли в целом.

В результате встречи было принято решение разработать и внедрить в 2020 году ГОСТ Р по автоматизации коммерческого учета, а также разработать стандарт по



жизненному циклу приборов. Ассоциация «Метрология энергосбережения» выступила с инициативой взять на себя обязательства по разработке данного стандарта. После согласования с 393 ТК проект стандарта будет представлен в Минстрой России для дальнейшего утверждения Росстандартом.

Данная нормативная документация позволит систематизировать бизнес-процессы в отрасли приборного учета энергоносителей.

Подробнее: http://www.energy2020.ru/energy_housing/news11888.php

19.12.2018

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ДУМЫ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ ПОДВЕЛ ИТОГИ РАБОТЫ В 2018 ГОДУ

Отчет о работе комитета был утвержден на заседании 19 декабря.

В течение года Государственной Думой были приняты 13 федеральных законов, подготовленных комитетом, из них 9 в ходе весенней сессии и 4 – во время осенней. Важнейшим из них председатель комитета Павел Завальный назвал Федеральный закон «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

«Сегодня мы фактически стоим на пороге революции в учете потребления энергетических ресурсов в стране. Комитет в течение нескольких лет продвигал эту тему, и сегодня она уже обретает конкретные черты. Начало этому положит именно принятие закона, касающегося интеллектуальных систем учета электроэнергии. Законопроект предполагает, что с 1 июля 2020 года ответственность за создание интеллектуальных систем учета электроэнергии, включая установку счетчиков, будет возложена на ПАО «Россети» для промышленных и индивидуальных потребителей или гарантирующих поставщиков электроэнергии – для многоквартирных домов. То есть с потребителя, на котором эта ответственность лежит сегодня по федеральному закону №261-ФЗ, она будет снята! Сегодня уже есть Протокольное поручение вице-преьера Правительства РФ Д.Н. Козака, предписывающее профильным ведомствам проработать вопросы введения интеллектуальных систем учета газа по аналогии с системами учета электроэнергии. Надеюсь, мы увидим законопроект об интеллектуальном учете газа в течение следующего года. Только так можно решить проблемы неэффективного потребления энергоресурсов в стране и повысить платежную дисциплину и восстановить социальную справедливость в том смысле, что каждый должен платить только за себя», подчеркнул Завальный.



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

Подробнее: <http://www.komitet2-13.km.duma.gov.ru/Novosti-Komiteta/item/17732709/>

19.12.2018

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ДУМА ПРИНЯЛА ЗАКОНОПРОЕКТ О СОЗДАНИИ В РОССИИ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СИСТЕМЫ УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ.

Председатель ответственного комитета Государственной Думы по энергетике Павел Завальный прокомментировал принятие законопроекта № 139989-7 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»:

«Фактически мы начинаем революцию в учете потребления энергетических ресурсов в стране, которая должна будет не только повысить эффективность потребления, но и снизить затраты, в том числе, и для потребителей ресурсов, а также повысить дисциплину платежей за них. Наш комитет в течение нескольких последних лет продвигал эту тему, и сегодня она начинает воплощаться на практике».

Действующее законодательство вменяет в обязанность потребителей самостоятельно организовывать учет электроэнергии и отвечать за его работу. Для гражданина это означает необходимость самостоятельно выбрать прибор учета, за свой счет его купить, организовать установку, прием в эксплуатацию и в последующем отвечать за его работоспособность. На практике, большое количество выявляемых нарушений по организации учета связаны не с желанием потребителя нарушить, а с банальным отсутствием знаний в этой области.

Подробнее:

<http://www.komitet2-13.km.duma.gov.ru/Novosti-Komiteta/item/17732708/>

21.12.2018

АЛЕКСЕЙ ТЕКСЛЕР: «ГОД МЫ ЗАКАНЧИВАЕМ ПОЗИТИВНО. ПО ВСЕМ ПОКАЗАТЕЛЯМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ НАБЛЮДАЕТСЯ РОСТ»

Первый заместитель Министра энергетики Российской Федерации Алексей Текслер в интервью «Российской газете» подвел итоги года в электроэнергетической отрасли и рассказал, какой может стать государственная поддержка объектов на возобновляемых источниках энергии после 2024 года.



«Год мы заканчиваем позитивно. Выработка электроэнергии по итогам года составит 1091 миллиард кВт/ч - это на 1,6 процента больше, чем в прошлом году. По вводам генерирующей мощности ожидаем рост на 15 процентов - 4,5 ГВт, в сетевой - плюс 7,7 процента. За год были подключены более 400 тысяч новых потребителей», - рассказал Алексей Текслер.

По его словам, отечественные энергетики в очередной раз подтвердили умение успешного решения сложных инфраструктурных задач, подтверждением чего является строительство объектов генерации в Калининградской области - Маяковской и Талаховской ТЭС, возведение и реконструкция объектов для проведения ЧМ по футболу.

При этом первый замминистра отметил, что говорить о том, что в российской электроэнергетике решены все текущие проблемы, было бы преждевременно. В частности, по его словам, в генерации необходимо запустить конкурсный механизм отбора проектов модернизации тепловых электрических станций, используя, в первую очередь, отечественное оборудование, обеспечить работу по внедрению механизма лицензирования энергосбытовых компаний, минимизировать перекрестное субсидирование в тарифах на услуги передачи электроэнергии.

Кроме этого, на повестке остаются вопросы развития цифровизации как сетевого, так и генерирующего комплекса, а также завершения формирования нормативной базы для вывода из эксплуатации неэффективных и избыточных мощностей.

Говоря об альтернативной генерации, Алексей Текслер отметил, что она является важным трендом в развитии современной электроэнергетики, а ее перспективы развития весьма неплохие.

«Развитие ВИЭ - это, в первую очередь, развитие технологических компетенций, создание собственной индустрии по производству оборудования и меры поддержки, связанные с индустриальной составляющей этого аспекта. Нам необходимо развивать эту часть ТЭК, чтобы не отставать от остального мира», - сказал он.

Первый замглавы энергетического ведомства также рассказал, что Россия является бесспорным мировым лидером и в атомной энергетике.

«Утверждена генеральная схема развития, где до 2035 года предусмотрен ввод в эксплуатацию в среднем по одному атомному блоку в год, одновременно будут выводиться отработавшие свой ресурс блоки. Это достаточно большой объем. В то же время наши инженеры постоянно работают над новыми технологиями, в первую очередь над блоками с быстрыми нейтронами, которые позволяют действовать в замкнутом цикле. У нас достаточно большая перспектива в этой части», - пояснил Алексей Текслер.



Подробнее: <https://energybase.ru/news/interviews/aleksey-teksler-god-my-zakancivaem-pozitivno-po-vsem-pokazatelam-elektroen-2018-12-21>

25.12.2018

«ТРУДНО ЗАБЕГАТЬ ВПЕРЕД, ДАЖЕ НА НЕСКОЛЬКО МЕСЯЦЕВ»

Глава Минэнерго Александр Новак о сделке с ОПЕК и газовых турбинах.

Несмотря на осенний рост цен на нефть, России в начале декабря пришлось продлить соглашение с ОПЕК о сокращении добычи. Почему это произошло, как развивается ситуация на рынке топлива и зачем нужна «свежая кровь» в регулировании электроэнергетики, «Ъ» рассказал министр энергетики Александр Новак.

- Почему Россия согласилась участвовать в новой сделке по сокращению добычи нефти, хотя цена около \$60 за баррель устраивала как бюджет, так и нефтяников, а снижать производство последние, наоборот, не хотели?

- Не совсем так. Мы не раз встречались с компаниями. Все поддержали продолжение взаимодействия с ОПЕК. За два года формат показал свою эффективность. Но возникает вопрос: как нивелировать риски, среди которых сезонное падение спроса зимой и, как следствие, снижение цен на нефть. Накануне продления сделки, несмотря на непродолжительный рост, запасы оказались ниже пятилетнего среднего значения. Поэтому нужно было со многими странами и с секретариатом ОПЕК спрогнозировать ситуацию первого-второго квартала 2019 года. Ведь кроме баланса спроса и предложения есть факторы, которые могут существенно влиять на рынок. Например, Ливия, где недавно из-за повстанцев перекрыты месторождение и нефтепровод, одномоментно потеряны несколько сотен тысяч баррелей в сутки (б/с).

Если исходить из фундаментальных параметров баланса спроса и предложения, то для стабилизации рынка нужно в течение первого-второго квартала сократить добычу, так как из-за летнего восстановления спроса ситуация может измениться. Мы обсуждали подход не только с компаниями, но и с Минфином и с Минэкономики, докладывали руководству страны. Принято консолидированное решение о совместных действиях с коллегами из ОПЕК и не ОПЕК по сокращению добычи на 2,5% для стран ОПЕК и 2% для стран не ОПЕК.

Наша итоговая доля сокращения - примерно 230 тыс. б/с в сутки. ОПЕК+ продолжит мониторить ситуацию, если она изменится, у нас остается возможность для оперативного принятия другого решения.

- Как быстро Россия будет сокращать добычу?



- Будем исходить из наших возможностей, в первую очередь технологических. Мы договорились с коллегами из ОПЕК, как и в предыдущий раз (в 2017 году, прим. «Ъ»), что сокращение будет проходить плавно, резко это сделать в наших климатических и геологических условиях невозможно. Уже в январе начнется снижение добычи.

- Два года назад ОПЕК+ сокращала добычу, чтобы снизить уровень запасов и стабилизировать рынок. В итоге цены выросли, как и добыча сланцевой нефти в США, и теперь ОПЕК+ снова сокращает добычу, чтобы дать сланцевой нефти место на рынке. Вы не считаете, что это замкнутый круг?

- Здесь важно исходить из оценки последствий принятия тех или иных решений, насколько они выгодны для страны в целом, для компаний.

Можно, конечно, «отпустить» добычу, чтобы все страны использовали полностью свой потенциал, тогда цена на нефть значительно упадет.

Подробнее: <https://neftegaz.ru/news/view/178072-11-regionov-Rossii.-RusGidro-provelo-ezhegodnuyu-blagotvoritelnuyu-aktsiyu-Rozhdennye-energiey>

25.12.2018

МИНЭНЕРГО НАМЕРЕНО ПЕРЕЛОЖИТЬ НА ЭНЕРГОРЫНОК ЗАТРАТЫ НА ОБНОВЛЕНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА

Минэнерго намерено переложить на энергорынок затраты на обновление проблемной энергетики Дальнего Востока, где «РусГидро» планирует модернизировать до 1,3 ГВт ТЭС. Суммарно на эти цели планируется направить до 200 млрд руб. Но в Минэнерго признают, что альтернативными механизмами финансирования являются бюджетные средства и надбавка, уже введенная для снижения энерготарифов в ДФО. Минэнерго предложило создать еще одну инвестнадбавку к цене на мощность на оптовом энергорынке - теперь для финансирования модернизации старых ТЭС «РусГидро» на Дальнем Востоке. Ведомство начнет разработку проекта постановления правительства, следует из уведомления на regulation.gov.ru. Предполагается, что такая схема будет лишь частично покрывать инвестиции в модернизацию, за энергостройки будут платить и потребители Дальнего Востока, но в каком объеме - не раскрывается. Минэнерго рассчитывает, что документ вступит в силу в июле 2019 года.

Подробнее: <https://armtorg.ru/news/24284/>



26.12.2018

НОВАК ОЦЕНИЛ ЭКОНОМИЮ ДЕНЕГ НА «УМНЫХ» СЧЕТЧИКАХ НА СВЕТ

Интеллектуальная система учета электроэнергии и внедрение «умных» счетчиков во всех домах и на предприятиях дадут существенную экономию энергетикам и государству. Об этом сообщил министр энергетики России А. Новак.

По словам министра энергетики, было подсчитано, что если потери будут снижены хотя бы на 20% от текущего уровня (на сегодняшний день это 10% от выработки энергии), то это позволит сэкономить от 70 до 80 млрд руб. в год.

Напомним, что закон, раскрывающий понятие «интеллектуальный учет электроэнергии», был принят в конце 2018 г. Госдумой и одобрен Советом Федерации.

Закон гласит, что устанавливая счетчики, которые сами считывают показатели электроэнергии, ограничивают потребление неплательщиков и защищены от взлома, будут повсеместно с 1 июля 2020 г., причем в многоквартирных домах это сделают гарантирующие поставщики, а в частных - сетевые организации.

При этом прямую плату за счетчик понесет компания, а не потребитель.

Подробнее: http://www.energy2020.ru/energy_activities/news11930.php

26.12.2018

УСТАНОВЛЕННЫ ОСОБЕННОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ГОСЗАКУПОК, ПРЕДМЕТОМ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭНЕРГОСЕРВИСНОГО КОНТРАКТА

Подписано постановление Правительства РФ от 21.12.2018 N 1618 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Указывается, что информация о закупке, предусматривающей заключение энергосервисного контракта, включается в план закупок отдельно от закупок товаров, работ, услуг, относящихся к сфере деятельности субъектов естественных монополий, услуг по водоснабжению, водоотведению, теплоснабжению, газоснабжению, по подключению (присоединению) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством РФ ценам (тарифам), а также от закупок электрической энергии, мазута, угля и закупок топлива, используемого в целях выработки энергии.

Кроме того, устанавливается, что в отношении информации, включенной в план закупок и предусматривающей заключение энергосервисного контракта, проверка информации об объеме финансового обеспечения, включенного в планы закупок, в части не превышения объема финансового обеспечения над лимитами бюджетных



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

обязательств и показателями выплат на закупку товаров, работ, услуг на соответствующий финансовый год и плановый период органами контроля не проводится.

Подробнее: <http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1545769444>

НОВОСТИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

24.12.2018

«ЛЕНЭНЕРГО» ЗАДУМАЛОСЬ О НАДЕЖНОСТИ

Компания внедряет интеллектуальную сеть, чтобы сократить частоту отключений ПАО «Ленэнерго» запустило первый в Ленинградской области автоматизированный район электросетей за 200 млн рублей. За счет нового проекта компания собирается улучшать показатели надежности электроснабжения. Но пока количество технологических нарушений на сетях «Ленэнерго» растет: за три квартала 2018 года произошло 2312 нарушений, что на 8,1% выше, чем за аналогичный период прошлого года.

Интеллектуальная сеть «Ленэнерго» была запущена во Всеволожском районе. В рамках проекта компания установила 64 коммутационных аппарата (реклоузера), анализирующих режимы работы сети с возможностью интеграции в единую информационную систему управления, а также 50 комплектов индикаторов определения места повреждения. Кроме того, «Ленэнерго» модернизировало оборудование 21 центра питания. Стоимость проекта составила 200 млн рублей, в настоящее время «Ленэнерго» готовится к его масштабированию. «От внедрения современных цифровых технологий мы ожидаем снижения потерь электроэнергии и операционных затрат, улучшения показателей надежности - средней продолжительности и частоты отключений», - отметил гендиректор «Ленэнерго» Андрей Рюмин.

Подробнее: <https://www.kommersant.ru/doc/3841566>

25.12.2018

СПОРЫ ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ

Рост производства электроэнергии за счет запуска новой атомной электростанции, обострившиеся тарифные споры, новации в регулировании и ориентир на цифровизацию в сетях - таковы основные тренды в энергетике города и области.

Крупнейшее отраслевое событие года произошло 9 марта. В этот день к энергосети был подключен первый энергоблок Ленинградской АЭС-2 мощностью 1200 МВт.



Большую часть года Ленинградская атомная электростанция работала пятью блоками, суммарная мощность которых достигала 5200 мВт. По этому показателю ЛАЭС стала самым мощным источником атомной энергии в России.

Запуск нового энергоблока привел к увеличению профицита электроэнергии в энергосистеме Петербурга и Ленобласти. По данным Ленинградского РДУ, в отдельные дни ноября и декабря 2018-го производство энергии в двух регионах более чем на 30% превышало ее потребление. В прошлом году превышение тоже было, но не такое значительное. Впрочем, уже в конце этого года профицит сократится. В последние дни декабря самый старый блок ЛАЭС, запущенный в 1973 году, будет остановлен и переведен в статус «эксплуатация без генерации». Начнется этап вывода блока из эксплуатации - процесс не менее сложный и дорогостоящий, чем запуск. Еще через 2 года закончится плановый срок эксплуатации второго энергоблока, в 2025 году - третьего и четвертого. На замену выбывающих мощностей будут строиться новые.

Ожидается, что второй энергоблок ЛАЭС-2 будет запущен в 2021 году. Исходя из данных, что максимум потребления в энергосистеме Петербурга и Ленобласти был зафиксирован на уровне 7654 мВт (это произошло 6 февраля 2012 года), сегодняшняя мощность ЛАЭС позволяет покрыть потребности энергосистемы города и области более чем на 60%.

Впрочем, это не означает, что Росатом стал монополистом на рынке электроэнергетики двух регионов. Вся энергия, произведенная на электростанциях, реализуется через оптовый рынок электроэнергии и мощности, где ее покупают сбытовые компании. Доля электроэнергии, произведенной на АЭС, на оптовом рынке не превышает 20%. К примеру, в ноябре 2018 года она составила 18%. Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России несут тепловые электростанции (ТЭС), в ноябре 2018 года их выработка обеспечила 60% всей потребности страны в электроэнергии.

В Петербурге крупнейшим эксплуатантом ТЭС является входящая в «Газпром энергохолдинг» ТГК-1. Выработка электроэнергии электростанциями Невского филиала ТГК-1 за 9 месяцев 2018 года выросла на 6,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 13,2 млрд кВт*ч. Это более трети потребности города и области в электроэнергии. Рост главным образом произошел за счет результатов I квартала 2018 года, когда, как сообщает компания, «складывалась благоприятная конъюнктура оптового рынка электроэнергии и мощности».

Подробнее: Газета «Деловой Петербург», №207, 2018



НОВОСТИ РЕГИОНОВ

24.12.2018

РЫНОК ТЕПЛА НАЧИНАЕТ РАБОТАТЬ С «АЛЬТКОТЕЛЬНОЙ»

Уходящий 2018 год отметился для сферы теплоснабжения вступлением в силу долгожданного закона о новой модели рынка по методу «альтернативной котельной». Чтобы закон смог заработать в полной мере, в этом году было принято большое количество подзаконных актов. Теперь российские регионы при желании могут рассчитывать тарифы на тепло по-новому. Первым на «альткотельную» перейдет город Рубцовск Алтайского края.

«Альтернативная котельная» — это новый метод расчета тарифов на тепло. По этому принципу цена на теплоэнергию для потребителей определяется не по методу «затраты плюс» (ежегодно формируется региональными регуляторами на основе расходов, заявленных компанией), а в рамках свободного ценообразования, ограниченного предельной планкой. Речи о строительстве реальной котельной не идет. Это лишь расчет цены на тепловую энергию по принципу: дешевле построить собственный источник тепла или подключиться к уже существующему. Размер цены на тепловую энергию рассчитывается для конкретного города (вернее зоны теплоснабжения) исходя из стоимости строительства потенциального альтернативного источника теплоснабжения. Определены регионы с самым большим числом должников по ЖКХ.

При переходе на метод «альткотельной» предельный уровень цены на тепловую энергию устанавливает орган тарифного регулирования региона. Если предельный тариф существенно выше текущих цен, чтобы избежать резкого скачка цен есть два варианта. Либо тариф будет повышаться постепенно в течение пяти-десяти лет, либо к предельному уровню будет применен понижающий коэффициент, который зафиксирует цену на теплоэнергию ниже предельного. Итоговые цены для потребителей определяются по соглашению сторон не выше предельного. Теплоэнергию нельзя продавать дороже предельного уровня, но дешевле можно.

Подробнее: <https://1prime.ru/business/20181224/829568775.html>

24.12.2018

ЭНЕРГЕТИК ЭЛЬБРУС НАЛДИКОВ СТРОИТ МИНИГЭС В УЩЕЛЬЯХ СЕВЕРНОЙ И ЮЖНОЙ ОСЕТИИ

22 декабря в России отметили День работников энергетики. Дата выбрана не случайно. В этот день в 1920 году участники Всероссийского съезда Советов обсуждали вопрос об электрификации страны. Итоговым документом съезда стал



всем известный план ГОЭРЛО. С этого момента и начинается история советской энергетики. День энергетика сегодня – это праздник людей, посвятивших свою жизнь созданию и обслуживанию энергетического комплекса страны, для кого слова «тепло» и «свет» - это целая эпоха.

Несколько лет назад в Куртатинском ущелье появилась маленькая гидростанция. Силой чистой горной реки Фиагдон решил воспользоваться Эльбрус Налдикоев.

Эльбрус Налдикоев, энергетик: «Здесь вообще-то равнинная часть и такого большого перепада нет, всего 3,5 метра. Вот я и решил использовать эти три с половиной метра, чтобы выработать электроэнергию. Отвел часть реки, примерно 0,8 или 1 кубометр в секунду и вот на этих трех с половиной метрах я получаю около 14 киловатт, могу получить».

Возможности возобновляемых источников энергии уже давно привлекают его – энергетика от Бога, как называют Эльбруса друзья и коллеги.

Оборудование для своей миниГЭС Эльбрус делает сам – в этой мастерской. По его мнению, возобновляемые источники энергии не требуют масштабных, капитальных вложений. А их эффективность давно доказана на практике. Во многих странах действует подобный опыт энергообмена.

Эльбрус Налдикоев, энергетик: «Вот здесь такая небольшая мастерская с таким вот небольшим набором станков, где вот все это и делается, все эти электростанции и прочее, турбины. Все это делал здесь вот. Кстати, сейчас эта мастерская запитана от той электростанции».

Подробнее: <http://alaniatv.ru/vesti/?id=34833>

24.12.2018

«КОСТРОМАЭНЕРГО» СНИЗИЛА ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА 22 МЛН КВТ*Ч

В регионе подводят итоги года в энергетической отрасли. В текущем году «Костромаэнерго» обновила 21 подстанцию, реконструировала распределительную сеть и заменила более 15 километров электропередачи, сообщает пресс-служба губернатора области. В регионе подводят итоги года в энергетической отрасли.

С начала 2018 года потери электроэнергии снизились на 22 миллиона кВт*ч в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Чтобы повысить энергетическую эффективность в регионе, на перегруженных линиях и



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

трансформаторах проводится замена проводов на большее сечение и ведутся работы по реконструкции существующих линий.

«За последние 5 лет потери электроэнергии снизились на 50 млн кВт*ч. За этот период установлено 5,1 тысяч приборов учёта», — сообщают в пресс-службе.

Отметим, что в текущем году Костромская ГРЭС установила исторический рекорд по выработке электроэнергии с момента своего запуска в эксплуатацию — произвела 700-миллиардный киловатт-час. На станции также отремонтировали пять энергоблоков мощностью по 300 мегаватт каждый, а также капитальный ремонт самого большого энергоблока станции мощностью 1200 МВт. Местные власти ожидают, что налоговые поступления от ГРЭС в текущем году увеличатся в 1,5 раза по сравнению с 2017 годом и составят около 585 миллионов рублей. ИА REGNUM напоминает, руководство Костромской ГРЭС обещает провести в следующем году капитальный ремонт двух энергоблоков: № 2 и № 8. Сумма расходов на данные цели оценивается в 2 миллиарда рублей.

Подробнее:

<https://regnum.ru/news/2543691.html>

25.12.2018

В АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ ВВЕДЕНА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ КРУПНЕЙШАЯ ИЗ ПОСТРОЕННЫХ В РОССИИ СОЛНЕЧНАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ

В Приволжском районе Астраханской области введена в эксплуатацию вторая очередь солнечной электростанции «Нива» – Фунтовская СЭС мощностью 60 МВт. Новая станция с 1 января 2019 года начнёт отпуск электроэнергии в сеть.

Ранее в Приволжском районе Астраханской области была введена в эксплуатацию первая очередь СЭС «Нива» мощностью 15 МВт. После пуска второй очереди суммарная мощность солнечной электростанции достигла 75 МВт. Таким образом, в Астраханской области появилась крупнейшая среди построенных в России солнечная электростанция.

Совокупная прогнозная годовая выработка электроэнергии составляет 110 ГВт*ч, что позволит избежать 58 тысяч тонн выбросов углекислого газа и сэкономит 33 млн кубометров природного газа.

Подробнее:

<http://www.energyland.info/analitic-show-180825>



25.12.2018

ЗА 11 МЕС МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ ВВЕЛА СВЫШЕ 343 МВА ТРАНСФОРМАТОРНЫХ МОЩНОСТЕЙ

В ПАО «МРСК Центра и Приволжья» подведены итоги реализации инвестиционной программы за 11 месяцев 2018 г. Энергетики ввели в эксплуатацию свыше 343 МВА трансформаторных мощностей и 2707 км линий электропередачи.

С января по декабрь текущего года работы по строительству и реконструкции велись на 2302 объектах МРСК Центра и Приволжья. Так в Кировской области завершено техническое перевооружение ПС 110/6 кВ «Маяк» в городе Кирове. Реконструкция ПС «Маяк» проводилась в течение нескольких лет. В 2017 году было обновлено распределительное устройство 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые. В 2018-м проведены строительные-монтажные работы по установке вакуумных выключателей на оборудовании класса напряжения 6 кВ. Благодаря выполненным мероприятиям основное оборудование центра питания заменено на современное. Это существенно повышает уровень надежности потребителей областного центра.

В Нижегородской области в рамках мероприятий, направленных на повышение качества электроснабжения жителей Богородского района, на подстанции 110/10 кВ «Буревестник» смонтировано здание общеподстанционного пункта управления (ОПУ), реконструирована система маслохозяйства, смонтирован трансформатор, выполнены модернизация и расширение комплектного распределительного устройства наружной установки (КРУН) 10кВ.

Подробнее: <http://energo-news.ru/archives/150063>

НОВОСТИ КОМПАНИЙ

25.12.2018

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ «РОССЕТЕЙ» УТВЕРДИЛ ПРОГРАММУ ЦИФРОВИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕЙ

Пилотные проекты должны быть представлены на утверждение в первом квартале 2019 года.

Совет директоров «Россетей» на прошедшем заседании одобрил концепцию цифровой трансформации электросетевого комплекса до 2030 года. Об этом говорится в сообщении компании. Ранее программа цифровизации электросетевого комплекса оценивалась в 1,3 трлн руб.



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

В рамках одобрения концепции совет директоров поручил ПАО «Россети» разработать и представить для утверждения совету порядок подготовки и реализации пилотных проектов, в том числе на основании зарубежного опыта. Пилотные проекты для цифровизации должны быть представлены совету директоров на утверждение в первом квартале 2019 года.

До февраля 2019 года на утверждение совету директоров должен быть представлен план корректных сроков исполнения мероприятий, разработки методики расчета окупаемости и оценки социально-экономического эффекта, внесения изменений в программу инновационного развития, формирования плана по кадровому потенциалу, учета при формировании индекса цифровизации доли отечественного оборудования в объеме 90% к 2030 году. В третьем квартале на утверждение совету директоров должна быть представлена сводная программа «Цифровая трансформация группы «Россети», подготовленная в том числе с учетом программы «Цифровая экономика РФ».

Подробнее: <https://tass.ru/ekonomika/5950231>

НОВОСТИ АЛЬТЕРНАТИВНОЙ ЭНЕРГТИКИ

24.12.2018

МЭА ПРЕДРЕКЛА БИОТОПЛИВУ СОЛНЕЧНОЕ БУДУЩЕЕ

Новая биоэнергетика станет ведущим направлением роста для сектора возобновляемых источников энергии (ВИЭ) до 2023 года, свидетельствуют данные вышедшего на днях отчета Международного энергетического агентства (МЭА), на ее долю придется 30% роста потребления возобновляемой энергии в мире. Она также останется ведущим источником ВИЭ с долей 46% в 2023 году (сейчас — 50%, снижение доли произойдет за счет роста других видов ВИЭ). На данный момент лидером вводимых мощностей среди всех видов ВИЭ является солнечная электрогенерация (половина новых мощностей в мире появляется в Китае, за ним следуют США и Индия). Авторы исследования подчеркивают важность развития биоэнергетики не только для снижения выбросов парниковых газов, но и для решения ряда других экологических проблем, в том числе загрязнения воздуха и почв отходами, которые можно переработать. Одновременно они отмечают, что биоэнергетика должна быть социально приемлемой, в частности в вопросе использования сельскохозяйственных земель при производстве энергетических культур.



МЭА также прогнозирует дальнейший рост ВИЭ, доля которых в ближайшие пять лет составит около 40% от всего нового энергопотребления и 70% в объеме нового потребления электричества (так что к 2023 году доля ВИЭ, включая гидроэнергетику, в электрогенерации достигнет 30% от общего объема от уровня 24% 2017 года). В секторе транспорта и отопления успехи ВИЭ будут заметно более скромными — прежде всего из-за более слабых мер господдержки и дополнительных, в том числе технических, барьеров, однако, как предполагает МЭА, в этих секторах также будет расти роль биоэнергетики.

Лидером в области развития ВИЭ в мире остается Китай, стремящийся декарбонизировать экономику, одновременно снизив показатели загрязнения воздуха. Он и станет основным потребителем ВИЭ в мире, обойдя ЕС к 2023 году. На данный момент из всех крупных энергопотребителей доля ВИЭ наиболее высока в Бразилии, где почти 45% приходится на био- и гидроэнергетику. РФ упоминается в отчете преимущественно в разрезе гидроэнергетики, входя в пятерку стран—лидеров по введению новых мощностей в этом секторе. Одновременно с этим аналитики МЭА отмечают крайне низкую роль ВИЭ в теплогенерации в РФ (не более 2,5% к 2023 году) из-за отсутствия господдержки этого сектора.

Подробнее: http://www.energy2020.ru/alternative_sources/news11901.php

24.12.2018

ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА ПОСТАВИТ КОМПЛЕКТНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ВЭС

Электрощит Самара поставит комплектные трансформаторные подстанции для проекта строительства ветровых электростанций (ВЭС) на общую мощность 610 МВт. Реализация проекта по строительству ВЭС на Юге России осуществляется АО «НоваВинд», входящим в группу «Росатом», в 2019-2022 гг. АО «ВетроОГК», входящее в состав АО «НоваВинд», реализует инвестиционный проект по строительству ветропарков в России и отвечает за проектирование и строительство ВЭС, а также производство электроэнергии на основе энергии ветра.

Ветровые электростанции группы «Росатом» представляют собой объекты сетевой генерации, выдающие электроэнергию на подстанции электрических сетей. Для обеспечения работы ветровых электростанций напряжение энергии от ветроустановок в 690 ВТ должно повышаться до более высоких классов. Обеспечивается это за счет комплектных трансформаторных подстанций ветровых энергетических установок, которые Электрощит Самара произведет и поставит заказчику.



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

«На сегодняшний день проект строительства ВЭС в Южном федеральном округе - один из самых масштабных объектов строительства ветроэнергетики в России. Реализация этого инновационного проекта позволит Электроцит Самара продемонстрировать компетенции по созданию оборудования для ветроэлектростанций и его сервису. Этот масштабный проект позволит нам планомерно загрузить производственные мощности завода и целенаправленно работать над повышением производительности и качеством изделий», - комментирует Эрик Бриссе, президент компании Электроцит Самара.

Подробнее:

<https://www.eprussia.ru/news/base/2018/5649854.htm>

24.12.2018

РАССЧИТАН ПРЕДЕЛ ДЛЯ СОЛНЕЧНОЙ И ВЕТРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

«Системный оператор» (СО, диспетчер энергосистемы) дал техническую оценку дальнейшего развития нестабильной зеленой генерации в России с учетом ограничений электросетей. По оценке диспетчера, энергорынок без негативных последствий сможет вместить еще до 5 ГВт, изолированные энергосистемы — до 400 МВт, а розничные крышные панели — до 1 ГВт. Но инвесторы в зеленую энергетику рассчитывают на гораздо больший объем.

«Ъ» ознакомился со сделанными «Системным оператором» для Минэнерго расчетами по объему зеленой генерации, который при продлении поддержки возобновляемых источников энергии (ВИЭ) не деформирует энергорынок. Оценка была направлена 26 октября Вячеславу Кравченко, тогда замглавы Минэнерго.

В СО пояснили, что увеличение доли ВИЭ требует новых технических требований к оборудованию и технологической защите, которые повлияют на энергорежим и минимизируют негативное влияние нестабильной генерации. Диспетчер считает, что с рыночных позиций при определении предельных объемов ВИЭ нужно ориентироваться на замещение выработки наименее эффективных ТЭС: так эффект от поддержки ВИЭ будет максимален. Но пока СО прогнозирует, что ВИЭ будут вытеснять более дешевую выработку — вплоть до новых парогазовых установок, введенных по обязательным инвестконтрактам (ДПМ — договора на поставку мощности).

Для первой программы поддержки ВИЭ в 2014–2023 годах требований у СО не было, и станции размещают чаще на юге — в регионах с высокой инсоляцией, транспортной доступностью, но с низкой пропускной способностью сетей. При продлении поддержки СО предлагает в районах с сетевыми ограничениями не вводить больших объемов. Предельный объем ВИЭ, полагает СО, нужно считать



равным граничным значениям включенной мощности: так выработка даже при полной нагрузке будет минимально вытеснять дешевые ТЭС. При стоимости производства в 1,2 тыс. руб. за МВт*ч предельный объем ВИЭ в ЕЭС России составит 3,2 ГВт, при цене 1 тыс. руб. за МВт*ч — 5 ГВт.

Дальше нужно учитывать и изолированные районы, где дизельные электростанции (ДЭС) можно комбинировать с солнечными панелями или ветряками для экономии топлива. Для систем без накопителей энергии ВИЭ могут составлять до 20% от мощности ДЭС, с системами накопления — до 50%. Здесь ВИЭ уже эффективны: тарифы в районах Якутии в 2018 году на уровне порядка 60 руб. за кВт*ч и выше (в селе Тинная — 230,84 руб. за кВт*ч, в Суччино — 611,52 руб. за кВт*ч). Но для массового прихода ВИЭ на период возврата инвестиций нужно сохранить за инвестором часть средств от экономии топлива на ДЭС. Объем ВИЭ в изолированных зонах может достигать 400 МВт.

Массовая реализация розничных проектов (например, в средней полосе крышная СЭС на 5 кв. м и 5 кВт с коэффициентом использования мощности 14%) экономически эффективна при себестоимости 8–20 руб. за кВт*ч (за счет субсидирования или роста тарифов), полагает СО. При установке крышных СЭС на 1 кВт в детских садах (48,6 тыс.), школах (42 тыс.) и поликлиниках (19 тыс.) возможен устойчивый спрос около 1 ГВт. В Минэнерго на запрос “Б” не ответили. В Ассоциации предприятий солнечной энергетики сослались на мировой опыт: при грамотном техрегулировании и управлении ВИЭ возможна интеграция в систему 10–20% зеленой генерации без значительных ограничений. «Планируемый в РФ объем ВИЭ сравнительно небольшой, при грамотном управлении ограничения не возникают», - считают в ассоциации, добавляя, что выработка адекватных рекомендаций по распределению ВИЭ по регионам с учетом возможностей сетей и потенциала ВИЭ способствует постепенной адаптации энергосистемы.

Партнер практики «Электроэнергетика» Vygon Consulting Алексей Жихарев считает, что переменные затраты ТЭС, учтенные в оптовой цене электроэнергии, имеют мало общего с полной себестоимостью энергии — оплата мощности может превышать 50%, а с учетом программы модернизации ТЭС в 1 трлн руб. разрыв показателя с реальностью будет больше. Он согласен, что в отдельных районах выработка ВИЭ превышает 20% спроса и анализ последствий их интеграции назрел. Господин Жихарев считает, что новые требования не должны отразиться на текущих инвестициях в ВИЭ (до 2024 года составят более 700 млрд руб.).

Подробнее:

<http://www.kommersant.ru/doc/3841606>



25.12.2018

НА САХАЛИНЕ И КУРИЛАХ БУДУТ РАЗВИВАТЬ АЛЬТЕРНАТИВНУЮ ЭНЕРГЕТИКУ

Накануне профессионального праздника энергетиков глава Сахалинской области Валерий Лимаренко побывал на ТЭЦ-1 Южно-Сахалинска. Он поздравил работников станции и озвучил приоритеты работы на ближайшее время, сообщили в областном департаменте информационной политики.

– В последние годы компанией «Сахалинэнерго» многое было сделано в части модернизации электросетевого комплекса, генерирующих мощностей, автоматизации технологических процессов. Впереди нас ждет ввод в эксплуатацию новой электростанции – Сахалинской ГРЭС-2, а также реализация программы обеспечения устойчивой работы электросетевого комплекса. Это необходимо для того, чтобы повысить надёжность энергоснабжения жилого фонда, промышленных и социальных объектов, обеспечить электроэнергией территории опережающего развития. Такие у нас с вами задачи на ближайшую перспективу. «И, конечно, правительство Сахалинской области будет оказывать в этом необходимое содействие», – сказал глава островного региона.

По его словам, перспективы отрасли тесно связаны с генеральным планом развития области. Поэтому нужна новая схема развития сетевого хозяйства. Также в планах - использование современной возобновляемой генерации: ветровой, солнечной и гидроэнергии.

Валерий Лимаренко поблагодарил работников «Сахалинэнерго» за добросовестный труд.

- Вам приходится работать днем и ночью, в выходные и праздники, во время тайфунов и метелей. И все для того, чтобы в домах людей горел свет, было тепло и уютно, чтобы жизнь в Сахалинской области шла в спокойном, нормальном ритме. И, конечно, особую признательность хочу выразить ветеранам отрасли. Вы внесли весомый вклад в развитие и становление электроэнергетики Сахалинской области и ваш опыт очень важен нынешнему поколению специалистов, – отметил глава региона.

Подробнее: <https://skr.su/news/post/119428/>



ПУБЛИКАЦИИ, ВИДЕОСЮЖЕТЫ, ПРЕЗЕНТАЦИИ, ИНТЕРВЬЮ, ПРОЕКТЫ, МЕРОПРИЯТИЯ

06.12.2018

МИНСТРОЙ НАЧАЛ ОТБОР ТЕХНОЛОГИЙ ДЛЯ ПРОЕКТА «УМНЫЙ ГОРОД»

Министерство строительства и ЖКХ начали отбор технологий, которые будут внедряться в пилотных городах проекта «Умный город».

Рабочей группе предстоит проанализировать более 100 проектов и представить стандарт «смарт-сити», сообщает со ссылкой на материалы к заседанию газета «Известия». Среди ноу-хау есть мобильные приложения для управляющих компаний и граждан, умные детские площадки, «лежачие светофоры», системы дистанционного сбора данных счетчиков, подземные мусорные баки, велодорожки и многое другое. Все проекты распределят по видам инфраструктурных и управленческих задач.

«В ближайшее время все проекты будут типизированы по видам управленческих и инфраструктурных задач, решением которых они служат. При наличии какой-то конкретной городской проблемы из нескольких проектов можно будет выбрать наиболее подходящий по характеристикам, цене, срокам исполнения или иным критериям», — цитирует замглавы Минстроя Андрея Чибиса издание.

Чиновник отметил, что для Минстроя одинаково важны комплексные и точечные решения. Какой проект внедрить, будут выбирать главы городов, опираясь на набор основных мероприятий стандарта «смарт-сити», а также оценки потребителей и экспертов. Первую версию включающего критерии отнесения городов к разряду «умных» документа планируется представить на заседании 6 декабря.

Подробнее: <https://riafan.ru/1128811-minstroj-nachal-otbor-tekhnologii-dlya-proekta-umnyi-gorod>

21.12.2018

РОССИЯ И ФРАНЦИЯ ОПРЕДЕЛИЛИ ПРОЕКТЫ ДЛЯ ДВУ- СТОРОННЕГО СОТРУДНИЧЕСТВА В СФЕРЕ «УМНЫХ ГОРОДОВ»

На 24 сессии Российско-Французского Совета по экономическим, финансовым, промышленным и торговым вопросам (СЕФИК), которая состоялась под сопредседательством министра экономического развития России Максима



Орешкина и министра экономики и финансов Французской Республики Брюно ле Мера, подписан протокол рабочей группы «Устойчивый и умный город» и определены 12 флагманских проектов российско-французского сотрудничества в этом направлении. Об этом по итогам заседания сообщил Андрей Чибис, заместитель министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Очередная сессия СЕФИК состоялась 17 декабря в Париже. На заседании были представлены итоги деятельности за 2018 год, а также планы работы на предстоящий год 12 профильных рабочих групп. В их числе рабочая группа «Устойчивый и умный город», участники которой приняли решения о реализации нескольких совместных российско-французских проектов в сфере городского хозяйства. Соответствующий протокол подписали Андрей Чибис, заместитель главы Минстроя России, и Кристиан Леви, генеральный инспектор по окружающей среде и устойчивому развитию (заместитель Министра) Министерства комплексных экологических преобразований Французской Республики.

«Мы отобрали 12 проектов в сфере городского планирования, 3D-моделирования городов, управления городскими ресурсами, развития городской инфраструктуры, «умной» энергетики и других областях, где уже имеются существенные наработки и заинтересованность обеих стран для совместного сотрудничества по созданию и развитию «умных городов». К реализации этих проектов планируется приступить уже в следующем году», — отметил Андрей Чибис.

В рамках отобранных проектов совместная работа с крупными французскими разработчиками запланирована в Москве, Санкт-Петербурге, Ленинградской, Самарской, Псковской, Томской областях, Республике Башкортостан. Подробнее: http://www.energy2020.ru/energy_activities/news11911.php

19.12.2018

ЦЕНТР ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ВРУЧИЛ КАЛИНИНСКОМУ РАЙОНУ «ЗОЛОТОЙ ВЕНТИЛЬ»

19 ноября состоялась церемония награждения лучших абонентов ГУП «ТЭК СПб» «Золотой вентиль-2018». СПбГБУ «Центр энергосбережения» вручил специальный приз администрации Калининскому району в номинации «За внедрение энергоэффективных технологий на территории района», сообщает пресс-служба «Центра энергосбережения».

В торжественном мероприятии приняли участие вице-губернатор Санкт-Петербурга Николай Бондаренко, председатель Жилищного комитета Валерий Шиян, генеральный директор ГУП «ТЭК СПб» Игорь Федоров, заместитель



Центр энергосбережения
Санкт-Петербурга

председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Евгения Розова и директор СПбГБУ «Центр энергосбережения» Татьяна Соколова.

Конкурс «Золотой вентиль» проводится с 2009 года. Впервые в истории премии была учреждена специальная номинация «За внедрение энергоэффективных технологий на территории района» от СПбГБУ «Центра энергосбережения». Награду главе Калининского района Василию Пониделко вручили заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Евгения Розова и директор Центра энергосбережения Татьяна Соколова.

Центр энергосбережения поощрил «Золотым вентилем» администрацию Калининского района за лидерство в освоении такого непростого механизма, как энергосервисный контракт (ЭСК). Учреждениями этого района впервые за последние четыре года на территории Санкт-Петербурга были заключены энергосервисные контракты на выполнение работ по установке автоматизированных узлов управления потребления тепловой энергии по трем образовательным учреждениям: детский сад № 38, средние школы № 119 и № 514. Срок контрактов составляет 3 года, совокупный размер плановой годовой экономии тепловой энергии по составляет 649,7 Гкал или 1 336,9 тыс. руб. по действующему тарифу.

Подробнее: <https://s-kuranty.ru/2018/12/19/8644567-2/>

25.12.2018

КОНФЕРЕНЦИЯ ПО ЗАКУПКАМ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ ИНВЕСТЭНЕРГО-2019 ПРОЙДЕТ В ОТЕЛЕ INTERCONTINENTAL

20 февраля 2019 г. в отеле InterContinental, состоится ежегодная конференция «Инвестиционные проекты, модернизация, закупки в электроэнергетике» (ИНВЕСТЭНЕРГО-2019). На конференции подводятся итоги ежегодного опроса энергетических компаний за 2018 год и награждаются победители в номинациях: паровые турбины, газовые турбины, гидротурбины, турбогенераторы, гидрогенераторы, котельное оборудование, реакторы, трансформаторы, высоковольтное оборудование, трубопроводная арматура, насосно-компрессорное оборудование, КИП и автоматика, кабельно-проводниковая продукция, опоры ЛЭП. Каждый участник конференции получит настенную карту Российской Федерации «Инвестиционные проекты в электроэнергетике», которая информирует об отраслевых объектах строительства и планах по модернизации.

Подробнее: <https://armtorg.ru/news/24296/>