



ЭНЕРГИЯ РОДНОГО КРАЯ

В ЭТОМ НОМЕРЕ:

- Новости ПАО Россети Центр и Приволжье 1
- Новости Ивэнерго 2
- «Ивановоэнергосбыт» перепрограммирует приборы учета в многоквартирных домах 3-4
- Новости ИНТЕР РАО 5
- С 2023 года Системный оператор Единой энергетической системы – центр перспективного планирования энергетики России 6

Новости ПАО Россети

Центр и Приволжье

«Россети» и «ОПОРА РОССИИ» создали координационный совет по взаимодействию в сфере электроэнергетики

Приказ о создании координационного совета подписали Первый заместитель Генерального директора компании «Россети» Андрей Муров и Президент бизнес-объединения «ОПОРА РОССИИ» Александр Калинин. Его возглавят Заместитель Генерального директора ПАО «Россети» Алексей Мольский и Вице-президент организации Владимир Гриценко.

Координационный совет позволит усилить взаимодействие между компаниями Группы «Россети» и представителями малого и среднего бизнеса, а также создать дополнительную площадку для информационной поддержки предпринимателей. В частности, предполагается проведение совместных мероприятий по разъяснению законодательных норм, аспектов регулирования отрасли, закупочной деятельности, правил учета электроэнергии и вопросов технологического присоединения.

Среди сфер сотрудничества – цифровая трансформация, импортозамещение программного обеспечения, тарифное и нормативно-правовое регулирование в электроэнергетике, инновационные методики эффективного обучения безопасности труда, содействие достижению целей национального проекта «Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной инициативы», использование новых средств обработки данных и искусственного интеллекта для повышения производительности труда в электросетевом комплексе и др.

«Малый и средний бизнес служит основой диверсификации экономики, является источником прорывных идей и технологических инноваций.



Сегодня особенно важно активно содействовать развитию данной категории бизнеса, что полностью отвечает интересам как самих предпринимателей, так и крупных заказчиков, включая сетевой комплекс, а также потребителей услуг. Группа «Россети» давно сотрудничает с профильными объединениями, активно участвует в государственных программах поддержки, наращивает долю МСП в закупках. Создание координационного совета позволит расширить эффекты проводимой работы», – отметил Андрей Муров.

«Наше взаимодействие затронет широкий диапазон направлений – от цифровой трансформации и импортозамещения программных продуктов до энергоэффективности и энергосбережения. Уверен, это позволит участникам коммуникации смотреть на общую ситуацию стратегически и совместно вырабатывать решения, удовлетворяющие все стороны», – считает Александр Калинин.

Источник: rosseti.ru

Новости ИГЭУ

Студенты ИГЭУ и Ивановского энергетического колледжа в студотряде «Ивэнерго»



В филиале ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» стартовал новый трудовой сезон студенческих отрядов. На торжественной церемонии открытия рабочую путевку командиру тряда «Прометей – 2023» Ивану Садовникову вручил заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» Андрей Ухтин.

На объектах энергетики предприятия в течение полутора месяцев будут работать 20 студентов из Ивановского государственного энергетического университета и Ивановского энергетического колледжа.

Перед торжественной частью начальник оперативно-технологической группы Ивановского городского района электрических сетей Эдуард Апинян провел для студотрядовцев экскурсию по Центру управления и мониторинга наружного освещения и диспетчерскому пункту оперативно технологической группы РЭС, в ходе которой рассказал ребятам об особенностях профессии

энергетика и преимуществах работы в филиале «Ивэнерго».

В течение июля-августа под руководством опытных наставников участникам студотряда предстоит познать азы профессии, узнать много нового и интересного и перейти от теории к делу. На весь период работы для юных энергетиков совместно с Советом молодежи запланирован полезный досуг и обширная культурная программа.

Андрей Ухтин поздравил студентов с началом трудового семестра и пожелал студотрядовцам провести это время с максимальной пользой. «Поддержка движения студенческих отрядов – добная традиция нашей компании. Уверен, что практика на производственных объектах станет для многих студентов первым шагом по карьерной лестнице в нашем филиале», – отметил руководитель предприятия.

Источник: <https://mrsk-cp.ru>

«Ивановоэнергосбыт» перепрограммирует приборы учета в многоквартирных домах

Более половины всех граждан – потребителей ООО «Ивановоэнергосбыт» ведут расчеты за потребленную электрическую энергию с применением индивидуальных приборов учета электрической энергии дифференцированных по зонам суток. Особенность таких приборов учета заключается в том, что они производят раздельный учет электроэнергии по дневной и по ночной зонам.

В 2013 и 2014 годах вступили в силу ряд нормативных документов устанавливающих интервалы тарифных зон суток:

1. Федеральный закон от 21.07.2014 № 248-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об исчислении времени».

2. Приказ Федеральной службы по тарифам от 26.11.2013 № 1473-э «Об утверждении интервалов тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей».

3. Постановление Региональной службы по тарифам Ивановской области № 631-э/1 от 24.10.2014 г.

До вступления в законную силу указанных документов потребление электрической энергии в выходные (суббота и воскресенье) и праздничные дни относилось к ночной зоне. Кроме того, этими же законодательными актами отменен сезонный перевод часов на летнее и зимнее время.

После 2014 года для применения двухтарифных счетчиков в целях расчёта за потреблённую электрическую энергию электросчетчики должны разделять сутки на две тарифные зоны:



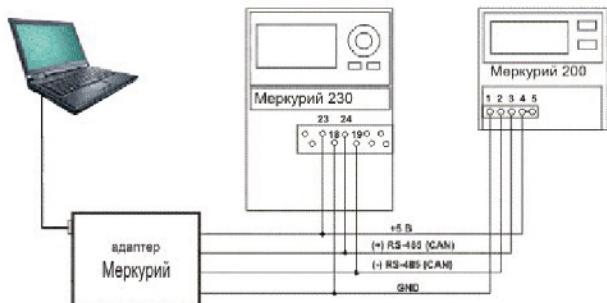
- дневная зона: с 07:00 до 23:00 часов (ежедневно);
- ночная зона: с 23:00 до 07:00 часов (ежедневно).

Результатом вступления в силу указанных нормативных актов для граждан – потребителей явилось увеличение доли электрической энергии потребленной в дневной зоне и соответственно снижение потребления электроэнергии в ночной зоне.

В соответствии с Постановлением Правительства от 24.12.2014 г. «Об особенностях определения объемов (количества) электрической энергии с использованием прибора учета после сезонного перевода времени» фактические показания приборов учета, функциональные возможности которых позволяют определять объемы потребленной электрической энергии дифференцированно по времени суток, принимаются при расчетах размера платы за электрическую энергию до перепрограммирования в соответствии с вышеуказанными требованиями.

Таким образом с 2015 года субъекты электроэнергетики – гарантирующие поставщики, сетевые организации и исполнители коммунальной услуги ведут работу по приведению тарифного расписания приборов учета у граждан - потребителей в соответствие с требованиями действующего законодательства.

Установка, эксплуатация и техническое обслуживание индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учёта электрической энергии в многоквартирном доме осуществляется ООО «Ивановоэнергосбыт», как гарантированным поставщиком.



Проведение проверок и перепрограммирование приборов учета, установленных в отношении жилых домов (домовладений) осуществляется сетевой организацией.

А теперь немного о расчетах за электрическую энергию с применением тарифов дифференцированных по зонам суток. На сегодняшний день, Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области установлены следующие тарифы за 1 кВт.ч:

- для одноставочного тарифа – 5,69 руб.,
- для тарифа, дифференциированном по двум зонам суток – 6,52 руб. по дневной зоне и 3,73 руб. по ночной зоне.

С учетом того, что тариф по зоне «день» выше одноставочного тарифа, в 2023 году выгоднее применение тарифа, дифференциированного по двум зонам суток потребителям, у которых доля потребления электроэнергии в ночное время превышает 30 % от общего объема энергопотребления. Реальная же доля потребления электроэнергии в ночное время у большинства потребителей составляет 20 % от общего объема потребления.

Применение одноставочного тарифа по сравнению с тарифом, дифференциированным по двум зонам суток выгоднее на 15 % (или на 0,83 руб. за 1 кВт.ч). При среднем месячном потреблении в 130 кВт.ч ежемесячная выгода будет составлять 35 руб.

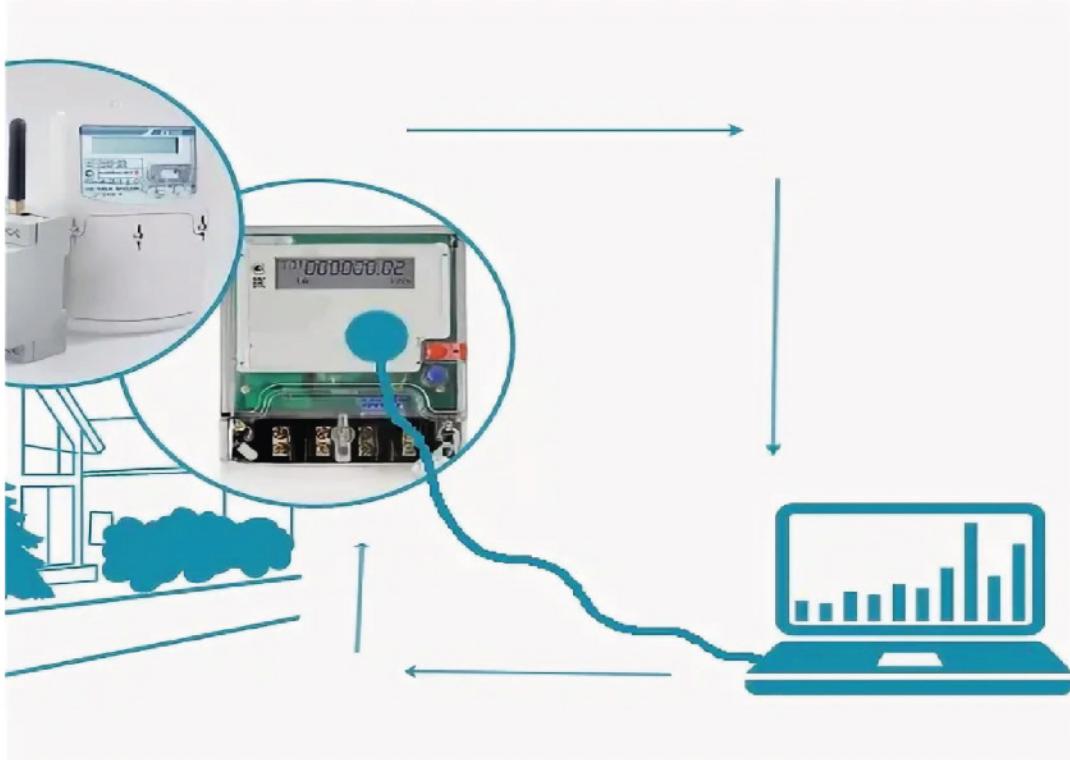
При среднем месячном потреблении в 130 кВт.ч ежемесячная выгода будет составлять 35 руб.

На основании изложенного и с учетом индивидуальных особенностей потребления электрической энергии каждый потребитель у которого учет электрической энергии осуществляется с применением индивидуального прибора учета электрической энергии дифференцированного по зонам суток может выбрать один из двух способов расчета за электроэнергию:

1. По одноставочному тарифу;
2. По одноставочному тарифу дифференциированному по зонам суток.

Определившись со способом расчета гражданин - потребитель может обратиться с соответствующим заявлением к гарантирующему поставщику ООО «Ивановоэнергосбыт» любым из следующих способов:

- обратившись в отделение ООО «Ивановоэнергосбыт»;
- направив письмо на официальную электронную почту;
- через личный кабинет на сайте гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт».



Новости ИНТЕР РАО Энергоинновации

Начинаем новую рубрику #Энергоинновации, где будем рассказывать о современных технологиях и опережающих решениях энергетической сферы. Наш первый герой – «Мобильный обходчик».

- Это автоматизированная информационная система учёта результатов обхода и осмотра оборудования, в режиме реального времени обеспечивающая планирование, фиксацию факта обхода, осмотра и выявления дефекта с использованием мобильных устройств и внешних измерительных комплексов.
- Проект разработан в АО «Интер РАО – Электрогенерация» и занял первое место в конкурсе инновационных идей и решений «Эффективный результат интеллектуальной деятельности» Фонда «Энергия без границ» в номинации

«Лучшие программы для ЭВМ». Ожидаемый экономический эффект от его внедрения составляет 33,5 млн рублей.

- Как показала эксплуатация, благодаря «Мобильному обходчику» сократились трудозатраты, время реагирования на инциденты, работа мобильных бригад стала прозрачнее. За счёт внедрения системы повысилось качество диагностики и, как следствие, профилактики неисправностей оборудования, что в конечном итоге сказалось на надёжности работы электростанций.
- Проект сначала прошёл апробацию на Калининградской ТЭЦ-2 и Северо-Западной ТЭЦ, и сейчас этот успешный опыт масштабирован на все электростанции АО «Интер РАО – Электрогенерация».

**ИНТЕР
РАО ЕЭС**
энергия без границ

**АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ
ИНФОРМАЦИОННАЯ
СИСТЕМА УЧЁТА
РЕЗУЛЬТАТОВ ОБХОДА
И ОСМОТРА ОБОРУДОВАНИЯ
«МОБИЛЬНЫЙ ОБХОДЧИК»**

#ЭНЕРГОИННОВАЦИИ

Источник: <https://interrao.ru>

С 2023 года Системный оператор Единой энергетической системы – центр перспективного планирования энергетики России

В связи с принятием Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации с 1 января 2023 года введена новая система планирования перспективного развития Единой энергетической системы (ЕЭС) России.

Новая система перспективного планирования перспективного развития ЕЭС России - это одна из ключевых составляющих системы государственного планирования. Она является закономерным результатом многолетней работы по построению системы управления электроэнергетикой в Российской Федерации, поскольку энергосистема является сложнейшим инженерным объектом, и она не может развиваться, не имея долгосрочных и среднесрочных планов, учитывающих все возрастающие потребности экономики страны. Обозначим два момента, характеризующие новую систему планирования. Во-первых, она становится существенно более прозрачной для всех участников процесса (в рамках общественного обсуждения Схемы и программы развития (СиПР) электроэнергетических систем (ЭЭС) России на 2023-2028 годы было получено 2039 предложений по доработке, из них 337 предложений – от органов исполнительной власти 40 субъектов РФ). Во-вторых, процесс перспективного планирования становится существенно более технологичным: все подготовительные мероприятия будут производиться с использованием новых технологических возможностей, которые появились у Системного оператора после создания большой расчетной модели энергосистемы России, соответствующей мировым стандартам СИМ (Common Information Model – Единая информационная модель). Эти модели становятся доступными для всех субъектов отрасли для того чтобы все проектные работы, которые существуют в электроэнергетике и связаны с вопросами перспективного развития, могли выполняться с использованием единого базиса информационных моделей. Внедрение данной системы позволит выбирать более оптимальные технические и экономические решения, правильно выстраивать планы

развития электроэнергетики с минимальной нагрузкой для потребителей. В новой системе перспективного развития энергетики обязательной станет оценка экономических последствий принимаемым решений. Прежде всего речь идет о стоимости строительства линий электропередачи и подстанций, а также поэтапном формировании национальной структуры генерирующих мощностей в стране, в том числе с учетом задач низкоуглеродного развития и декарбонизации.

По итогам изменений будут разрабатываться два программных документа: Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики на 18 лет и Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 6 лет с включением в них планов по развитию региональных энергосистем в части системообразующей сети напряжением 110 кВ и выше, которую будет разрабатывать Системный оператор, а утверждать Минэнерго России. Ранее по каждому региону такой документ разрабатывался и утверждался отдельно в каждом регионе.

В соответствии с утвержденной СиПР ЭЭС на 2023 – 2028 годы, разработанной АО «СО ЕЭС», к 2028 году в энергосистеме Ивановской области планируется увеличение потребления электрической энергии до 3755 млн кВт·ч со среднегодовым темпом прироста 0,68 %, а также увеличение максимального потребления электрической мощности до 653 МВт со среднегодовым темпом прироста 0,36 %.

В рамках СиПР в энергосистеме Ивановской области планируется ввод блока № 1 на Ивановских ПГУ (г. Комсомольск) установленной мощностью 325 МВт. Ивановские ПГУ - первая в России электростанция с парогазовым циклом, основу производственного комплекса которой составляет оборудование отечественного производства.

СиПР ЭЭС на 2024 – 2029 и последующие годы планируется утверждать ежегодно до 1 декабря. Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики на 2025 – 2042 годы предполагается разработать и утвердить до 1 декабря 2024 года.