



ЭНЕРГИЯ РОДНОГО КРАЯ

В ЭТОМ НОМЕРЕ:

- Почему жители Ивановской области по-разному платят за тепло? . 1-3
- «В России потребители застрахованы от волатильности цен на электроэнергию». 4-6
- Цифровизация учета электричества. Первый этап эволюции 7
- Интернет-сервисы ООО «Ивановоэнергосбыт». 8

ПОЧЕМУ ЖИТЕЛИ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПО-РАЗНОМУ ПЛАТЯТ ЗА ТЕПЛО?

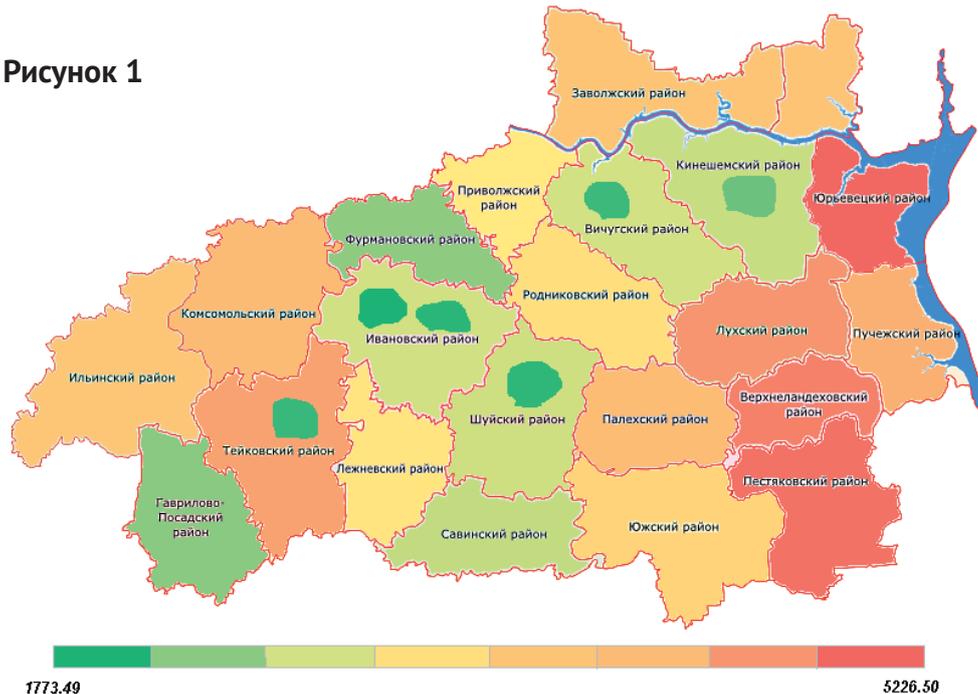
Отопление – одна из самых дорогих строк в квитанции за коммунальные услуги, составляющая более 65% от всех платежей за ресурсы. Традиционно вопросы об обоснованности размера тарифов на тепло являются самыми часто задаваемыми. Почему на территории Ивановской области установлены разные тарифы на тепловую энергию? Постараемся разобраться с начальником Департамента энергетики и тарифов Ивановской области Евгенией Моревой.

– Евгения Николаевна, насколько тарифы на тепло для жителей разных районов нашего региона отличаются и с чем это связано?

В первую очередь отмечу особенность тарифного регулирования в Ивановской области – это наличие льготных тарифов для населения. Так, существуют экономически обоснованные тарифы, их величина полностью отражает все понесенные затраты по выработке тепловой энергии. Однако в Ивановской области для населения устанавливаются льготные тарифы. Это делается для защиты населения от роста тарифов на коммунальные ресурсы выше инфляции. Фактически величина льготного тарифа составляет: величина экономически обоснованного тарифа за вычетом определенной суммы. Эту разницу оплачивает бюджет Ивановской области. Уровень льготных тарифов не обеспечивает



Рисунок 1



покрытия затрат ресурсоснабжающей организации по выработке и передаче тепловой энергии и не имеют экономического смысла. Ежегодно льготные тарифы индексируются не выше предельных индексов роста платы граждан. Различия в уровнях льготных тарифов обусловлено лишь исторически сложившимися обстоятельствами со времен утверждения данных тарифов органами местного самоуправления.

Например, средний по Ивановской области экономически обоснованный тариф на тепловую энергию в 2020 году сложился на уровне 2 473 руб./Гкал. Минимальный тариф утвержден в г.о. Иваново и составляет 1 293 руб./Гкал, максимальный – в Заволжском районе. Размер максимального тарифа равен 14 438 руб./Гкал. Самый низкий средний экономически обоснованный тариф сложился в г.о. Иваново, самый высокий – в Юрьевоцком районе (рисунок 1).

Теперь рассмотрим льготные тарифы. Обратите внимание на разницу. Средний по Ивановской области льготный тариф на тепловую энергию в 2020 году сложился на уровне 2 159 руб./Гкал. Минимальный тариф утвержден в Кинешемском районе (д. Новинки) и составляет 465 руб./Гкал, максимальный в

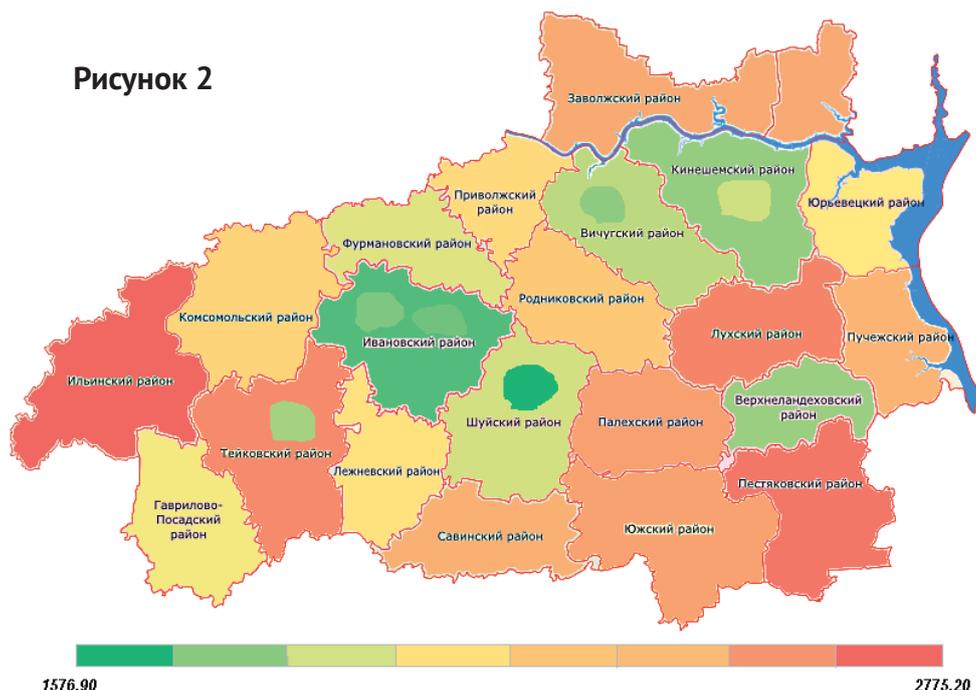
Родниковском районе (п. Каминский, с. Юдинка, с. Острецово, с. Михайловское, с. Болотново). Размер максимального тарифа равен 3 486,57 руб./Гкал. Полностью отсутствуют льготные тарифы только в г.о. Иваново. Самый низкий средний тариф для населения сложился в г.о. Шуя, самый высокий – в Ильинском районе (рисунок 2).

Разницу между экономически обоснованными и льготными тарифами ресурсоснабжающим организациям ежегодно доплачивает областной бюджет. Размер субсидий на эти цели в 2020 году составит более 600 млн. руб, или 533 руб за Гкал. Другими словами, жители Ивановской области каждую десятую Гкал получают бесплатно.

В отличие от льготных тарифов, различие по уровню экономически обоснованного тарифа объясняется особенностями тарифного регулирования в сфере теплоснабжения, а также технологическими особенностями выработки и передачи тепловой энергии до конечного потребителя.

В соответствии с законодательством в сфере тарифного регулирования, тарифы на тепловую энергию могут дифференцироваться по муниципальным образованиям и системам теплоснабжения. Также каждой регулируемой

Рисунок 2



организации устанавливается свой тариф. На территории Ивановской области регулирующую деятельность по выработке, передаче и сбыту тепловой энергии осуществляют 146 организаций, для которых установлено 229 тарифов на тепловую энергию.

Себестоимость производства тепловой энергии существенно зависит от вида используемого топлива. Комбинированная выработка традиционно является самой дешевой, использование угля и мазута в качестве основного вида топлива – самое дорогостоящее. На территории Ивановской области 41,5% тепловой энергии вырабатывается в режиме комбинированной выработки, 6% с использованием мазутных и угольных котельных. Полностью негазифицированными районами остаются Юрье́вский, Лухский и Пестяковский.

Также на уровень конечного тарифа влияет техническое состояние сетей, способ прокладки и вид изоляции, а также их протяженность. Несмотря на то, что в тариф включаются только нормативные потери, а фактические сверхнормативные потери являются некомпенсируемыми убытками организации, качественная модернизация сетей и оптимизация

схемы теплоснабжения дает хороший экономический эффект и способствует сдерживанию темпов роста тарифов, обусловленных ежегодной инфляцией.

Еще один момент, влияющий на величину тарифа, – наличие у ресурсоснабжающей организации инвестиционной программы по реконструкции, модернизации либо новому строительству объектов теплоснабжения. Подчеркну, что такие программы также подлежат регулированию и утверждаются исполнительными органами власти. Рост тарифа в связи с выполнением инвестиционной программы возможен только на срок возврата вложенных средств. Впоследствии тариф либо снижается, либо растет темпами ниже инфляции. В настоящее время инвестиционные программы реализуют 19 регулируемых организаций.

И, конечно, в значительной степени на уровень тарифа влияет величина полезного отпуска, чем он больше, тем тариф ниже, так как условно-постоянные затраты (затраты, не зависящие от полезного отпуска, такие как зарплата с отчислениями, текущий и аварийный ремонт, прочие затраты) распределяются на большее количество потребителей.

«В России потребители застрахованы от волатильности цен на электроэнергию»

Первая половина 2020 года оказалась чрезвычайно сложной для российской экономики. В энергетике кризис сильнее других задел тепловых энергетиков: коронавирусные проблемы усугубила аномально тёплая зима и падение выработки традиционной генерации на фоне высокого уровня производства электроэнергии на ГЭС и АЭС. О результатах первого полугодия и перспективах восстановления российского энергорынка интервью с главой Наблюдательного совета «Совета производителей энергии», членом правления «Интер РАО» Александрой Паниной.

– Как вы в целом оцениваете текущую ситуацию в секторе, насколько важным оказалось влияние различных факторов, случившихся в I полугодии?

– На мой взгляд, ситуацию необходимо разделить на два периода: до коронавируса и после его появления. В России снижение потребления было зафиксировано уже по итогам I квартала: в январе оно составило 3,2%, в феврале был рост, но лишь благодаря дополнительному дню 29 февраля, в марте сокращение спроса составило 1,5% – это исключительно влияние фактора тёплой зимы. Во II квартале появилось влияние коронавируса, при этом снижение потребления в апреле составило 2,9%, т. е. меньше, чем в январе, а в мае и июне – 5 и 6%, что соответствует динамике снижения спроса по другим странам. При этом в июле наблюдается улучшение динамики потребления, например, 6 июля зафиксирован исторический максимум потребления для этого дня.

Зарубежный опыт стран, которые раньше России уходили в ограничительные меры, показывает следующее: Грузия и Украина замедляют темпы снижения потребления по сравнению с апрелем-июнем, а в странах Прибалтики и Финляндии, наоборот, фиксируется ускорение спада потребления. Позитивные новости приходят из Китая, где в первые месяцы года спрос на электроэнергию снизился на 10%, а

уже в мае ситуация кардинально изменилась: было зафиксировано превышение прошлогодних показателей на 4,5%. По какому сценарию восстановления спроса пойдёт наша страна, сказать пока сложно, однако темпы снятия ограничений позволяют с оптимизмом смотреть в будущее и надеяться на скорейшее восстановление объёма потребления.

– Насколько ощутимым оказалось падение спроса для экономики энергокомпаний?

Безусловно, текущий год является тяжёлым не только для энергетики, но и для всей экономики. Снижение потребления в I квартале, спровоцированное аномально тёплой зимой, оказалось немногим меньше снижения потребления во II квартале. Казалось, зима закончится, и всё вернётся на круги своя, денежный поток в энергетике восстановится. Но дальше случился коронавирус, и сейчас мы не можем спрогнозировать, когда спад потребления остановится.

При этом самый тяжёлый фактор для генераторов – снижение цен на рынке на сутки вперёд (РСВ). В первом полугодии по сравнению с аналогичным периодом 2019 года в первой ценовой зоне оно составило 10%, во второй – 14%. Более сильное снижение произошло именно во II квартале – 15% и 14% соответственно.

Кроме того, снижение цен РСВ усугубляется снижением выработки. Основное со-



кращение пришлось на тепловую генерацию – ввиду высокой водности и необходимости загрузки ГЭС и технологической невозможности ограничения выработки АЭС. В I квартале, когда ещё сохранялась теплофикация, больше разгружались ГРЭС, их выработка сократилась на 15%, однако летом ситуация изменилась: разгружаются ТЭЦ, а ГРЭС страдают в меньшей степени. Но так или иначе под ударом оказалась именно тепловая генерация.

Особое внимание необходимо обратить на то, что при снижении цен РСВ на 15% генерация может быть рентабельна только в том случае, если её маржинальность была выше 15%. Но к сожалению, большая часть генерации в стране не может похвастаться такими показателями, поэтому во II квартале и сейчас работает себе в убыток. Рентабельными остаются станции, которые имеют очень хорошие показатели удельного расхода топлива, например, с установленными ПГУ – по таким блокам маржа ещё сохраняется.

– То есть те, кого отключал «Системный оператор» и кто снижал выработку, финансово оказывались в более выигрышном положении?

– В ряде случаев, если генератор работал в убыток и его отключили, то он был рад. Оборудование для отключения определяет «Системный оператор», чаще всего, первыми выключаются ГРЭС, ТЭЦ – последними. При этом в каждом энергорайоне 2–3 блока должны работать, поэтому регулятор зачастую отключает ПГУ, так как здесь нет теплофикации, а ПСУ имеют минимальную тепловую нагрузку. Соответственно снижается выработка не только неэффективного, но и очень эффективного оборудования: снижается потребление – останавливаются ПГУ. При этом согласно порядку расчёта цены по ДПМ, значительная часть капзатрат должна окупаться за счёт рынка электроэнергии, например, блок 400 МВт должен возвращать с рынка электроэнергии 30% капзатрат или почти 3,5 млрд рублей. Следовательно, если оборудование стоит, генератор этих денег никогда не получит.

– На этом фоне стоит ожидать ощутимого сокращения инвестпрограмм энергокомпаний?

– Для генерации инвестпрограммы – это ремонты. Они – последнее, что будет сокращаться. Если мы что-то откладываем, то пере-

носим на год. При этом спрос может быстро вернуться (эту картину мы видим в Китае). Поэтому отсрочка вложений – угроза надёжности. Так что мы будем стараться выполнять свои планы – искать дописточники, занимать деньги, потому что у нас длинный инвестиционный цикл. Мы вкладываем средства и надеемся получить окупаемость инвестиций.

– Вы разделяете оценки Минэнерго о сокращении потребления по году на уровне 2,2%?

– Изначально в конце апреля 2020 года Минэнерго давало несколько сценариев снижения: от 3,6 до 11,2%. Сейчас спад потребления зафиксирован на уровне 2,9% с учётом высокосного дня и 3,4% без него. Но ситуация постоянно меняется, так жаркое лето способствует более высокому потреблению. Далее многое будет зависеть от зимы, но даже если она будет холодной, не думаю, что сможем существенно улучшить цифры. Поэтому я бы ориентировалась на снижение по итогам года от 2% до 5%.

– Как вы оцениваете ситуацию с долгами на оптовом и розничном рынках?

– Ситуация с платежами развивалась волнообразно. Сначала была достаточно крупная просадка и в электрике, и в тепловом сегменте. Сейчас недобор по гарантирующим поставщикам составляет от 2–4% до 5%. Это меньше, чем предполагали пессимистичные прогнозы, но всё равно тяжело для сбытов, особенно с учётом того, что выручка у них снижается более существенно – накладывается фактор падения потребления. НВВ рынка электроэнергии составляет около 4 трлн рублей, из них на долю ГП приходится примерно 50%. А потеря 5% от 2 трлн – это 100 млрд рублей. По теплу первоначальная просадка платежей была сильнее – 10–12%, отдельные компании говорили даже о 15%. Сейчас ситуация серьёзно улучшилась, но чем это вызвано – добросовестностью граждан или действующей во многих регионах

системой оплаты (по 1/12 в течение года, когда летом платят «за зиму»), – пока достоверно сказать нельзя.

– Правительство разрешило включать в тарифы 2021 года расходы, понесённые в этом году на антикоронавирусные мероприятия. О каких суммах идёт речь, насколько заметно будет влияние форс-мажорных трат на тариф?

– Совет производителей обращался в ФАС и Минэнерго с просьбой учесть наши коронавирусные расходы. Прежде всего, надо определить, что к ним будет относиться: например, войдут ли в список расходы на пополнение оборотных средств и обеспечение непрерывной работы и т. д. Здесь ещё предстоит корректировать законодательство. Пока официальной классификации нет, но по результатам опроса, проведённого среди генераторов, они сами оценивают вклад коронавирусных расходов в тариф от 0,1% до 1,2%. В среднем по крупным генераторам речь может идти о 200–300 млн рублей на компанию. В масштабах тарифа доля не выглядит критичной, но эти расходы справедливо учесть: если компания находится в зоне тарифного регулирования, она никак иначе не сможет компенсировать эти траты.

– Когда, по вашим оценкам, российский энергорынок сможет вернуться к показателям 2019 года?

– По моему оптимистичному мнению, в следующем году большой проблемы уже не будет. Скорее всего, показатель 2021 года будет ниже, чем в 2019-м, но незначительно. Много будет зависеть от ситуации в ключевых отраслях потребления электроэнергии, например, в нефтегазовой отрасли, которая сейчас ограничивает производство в рамках сделки ОПЕК+. Мы желаем всем нашим потребителям, чтобы в следующем году у них произошло восстановление производства и цен. В этом случае в следующем году мы вернёмся на уровень 2019 года.

Цифровизация учета электричества. Первый этап эволюции

Продолжение интервью редакции с заместителем генерального директора по работе с бытовыми потребителями ООО «Ивановоэнергосбыт» Романом Анатольевичем Уваровым
(интервьюер – Алексей Ерофеев)



ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ УРОВЕНЬ

Корр.: Какие параметры будет фиксировать «умный» счетчик?

Р.А.: Интеллектуальная система учета (далее ИСУ) обладает большим количеством возможностей. Например в ИСУ будут реализованы следующие функции:

- передача показаний прибора учета;
- ограничение режима потребления электрической энергии, а также возобновление подачи электрической энергии;
- хранение и передача архива данных;
- оповещение о возможных недостоверных данных, поступающих с приборов учета в случае срабатывания индикаторов вскрытия пломб на корпусе

и клеммной крышке прибора учета, воздействия магнитным полем на элементы прибора учета;

- передача информации о нарушении параметров качества электроснабжения по точке учета.

Корр.: Каким образом житель сможет зайти в систему и посмотреть параметры своего электропотребления? Будет «Личный кабинет»?

Р.А.: Да. Закон №522-ФЗ прописывает еще ряд требований, в соответствии с которыми нужно будет обеспечить доступ к данным. Потребитель сможет посмотреть те данные, которые ему интересны. Все они будут доступны в любое время. Сегодня обсуждаются различные варианты интеграции счетчиков в единую систему. В начале этого года был утвержден предварительный национальный стандарт, которым утвержден протокол передачи данных NB-Fi. Этот протокол предназначен для построения распределенных сетей телеметрии, например, для интернет-вещей. Счетчики тоже попадают под этот стандарт, в рамках которого рассматривается использование канала, работающего на частотах, не требующих лицензирования.

ПРОСТЫЕ ПРАВИЛА

Корр.: А кто заплатит за этот счетчик?

Р.А.: В соответствии с постановлением Правительства № 554 с 1 июля 2020 года приобретение, установка, замена приборов учета возложена на сетевые организации и гарантирующих поставщиков. Сетевые организации обеспечивают учет в отношении индивидуальных жилых домов, а гарантирующие поставщики в отношении многоквартирных домов. Потребители электрической энергии не платят ни за сам прибор учета, ни за его установку.

Корр.: Как быть тем людям, у которых сейчас истекает срок действия счетчика?

Р.А.: В настоящее время постановлением Правительства № 424 до 1 января 2021 г. приостановлено действие положения о том, что счетчик считается вышедшим из строя при истечении межповерочного интервала. Простыми словами – все счетчики, у которых истекает МПИ, считаются расчетными и показания по ним принимаются вплоть до декабря 2020 г.

Корр.: В последнее время в СМИ много говорят о мошенниках, которые по завышенным ценам навязывают электросчетчики. Что нужно делать, чтобы не попасться на удочку аферистов?

Р.А.: В последнее время в СМИ много говорят о мошенниках, которые по завышенным ценам навязывают электросчетчики. Что нужно делать, чтобы не попасться на удочку аферистов?

Запомните одно простое правило – за «умный» счетчик и его установку платить не надо!

При производстве работ по установке счетчиков сотрудники сетевых организаций или гарантирующих поставщиков заранее направляют уведомление о дате и времени производства работ. Если посетитель представляется сотрудником такой организации – у него должно быть соответствующее удостоверение.

ИНТЕРНЕТ-СЕРВИСЫ ООО «ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ»

1. Сайт ООО «Ивановоэнергосбыт»

Сайт ООО «Ивановоэнергосбыт» – это информационный ресурс, предоставляющий всю необходимую информацию о деятельности организации, а также предоставляющий доступ к дополнительным сервисам для своих потребителей. Доступен по адресу: www.esk-ivanovo.ru.

2. Мобильное приложение «Ивановоэнергосбыт».

Доступная цифровая среда, дружелюбный интерфейс дают возможность клиентам «Ивановоэнергосбыт»:

- передать показания прибора учета электрической энергии;
- просмотреть историю показаний прибора учета электрической энергии;
- просмотреть историю начислений и платежей;
- скачать квитанцию;
- оплатить счет за потребленную электроэнергию.

3. Личный кабинет ООО «Ивановоэнергосбыт»

Личный кабинет ООО «Ивановоэнергосбыт» – это комплекс сервисов для потребителей ООО «Ивановоэнергосбыт», с помощью которого можно получить информацию о состоянии лицевого счета, о наличии и размере задолженности, о типе используемого прибора учета и сроках его поверки. Личный кабинет также позволяет оплатить услуги электроснабжения, передать в энергоснабжающую организацию контрольные показания индивидуального прибора учета и распечатать счет на оплату электроэнергии. Интернет-ресурс «Личный кабинет» доступен в главном меню официального сайта компании или по адресу: service.esk-ivanovo.ru.

4. Передача контрольных показаний посредством SMS

Сервис, разработанный для предоставления потребителем контрольных показаний с помощью sms на телефонный номер +7(964)-496-79-79.

5. Сервис «Обратная связь»

Данный сервис предоставляет возможность посетителям сайта www.esk-ivanovo.ru обратиться с интересующими их вопросами к компетентным службам ООО «Ивановоэнергосбыт».

