



ЭНЕРГИЯ РОДНОГО КРАЯ

В ЭТОМ НОМЕРЕ:

- **Об изменениях в плате за технологическое присоединение к электрическим сетям с 1 июля 2022 г.**..... 1-3
- **«Интер РАО» «Если российский производитель хочет победить, ему придется снижать цены»** 3-7
- **Игорь Маковский: мы должны работать на опережение для обеспечения надежного электроснабжения в пожароопасный период** 7-8
- **Запуск социальной нормы потребления электроэнергии в регионах. За и против.**..... 8-9
- **«Оцифровка» строительной отрасли. Как Ассоциация СРО «Ивановское Объединение Строителей» помогает строительным компаниям работать в режиме онлайн? ..** 10-12

Об изменениях в плате за технологическое присоединение к электрическим сетям с 1 июля 2022 г.

С 1 июля 2022 г. в силу вступили значительные изменения в статью 23.2 федерального закона «Об электроэнергетике»¹, регламентирующую правила определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Во-первых, с 1 июля 2024 г. для заявителей с мощностью свыше 150 кВт в состав платы за технологическое присоединение могут включаться расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры. Данные расходы ранее было запрещено включать в плату за технологическое присоединение, а при необходимости реконструкции в собственных сетях в целях увеличения мощности или пропускной способно-

сти сетевые организации несли их за счет тарифной выручки от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

С одной стороны данное изменение законодательства позволит возместить затраты, которые напрямую связаны с технологическим присоединением конкретного заявителя с этого заявителя и не распределять их между всеми потребителями электрической энергии через тариф на передачу. С другой стороны, плата может значительно вырасти и стать недоступной, тем самым сделав регион инвестиционно не привлекательным для строительства крупных энергоемких объектов.

1 Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»



В этой связи важно обеспечить взаимодействие и синхронизацию схем территориального планирования, инвестиционных планов развития, региональной программы перспективного развития электроэнергетики и инвестиционных программ сетевых организаций с целью целенаправленного развития и реконструкции электрических сетей под конкретные задачи и минимизации платы за технологическое присоединение крупных стратегически важных объектов. В этих условияхкратно возрастает важность качественной разработки схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ивановской области. С 1 января 2023 г. разработка схем и программ электроэнергетических систем субъектов РФ будет осуществляться в централизованном порядке специализированной организацией технологической структуры электроэнергетики – системным оператором электроэнергетических систем России (АО «СО ЕЭС»)².

Кроме того, сетевые организации обязаны ежеквартально на своих официальных сайтах раскрывать информацию о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по каждому центру питания, подстанциям и распределительным пунктам³. Анализ данной информации позволит потенциальным заявителям минимизировать затраты на технологическое присоединение в части расходов на покрытие недостатка мощности.

Во-вторых, для заявителей с мощностью менее 150 кВт в плату за технологическое присоединение вновь подлежат включению расходы на строительство электросетей от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых объектов (расходы «последней мили»).

С 1 июля 2022 г. данные расходы не могут составлять более 50% от общих расходов на «последнюю милю», с 1 января 2023 г. данные

расходы включаются в полном объеме.

Особенности определения размера и применения платы за технологическое присоединение заявителей мощностью не более 150 кВт определяются Правительством РФ. Соответствующим постановлением⁴ предлагается для заявителей – физических лиц мощностью до 15 кВт сохранить возможность льготного технологического присоединения, при этом предлагается максимальный размер платы увеличить для льготных категорий граждан⁵ до 1000 руб. за 1 кВт, для остальных заявителей – до 10000 руб. за 1 кВт заявленной мощности.

Кроме того, постановлением, определяющим особенности применения платы за технологическое присоединение, предлагается установить льготные условия для заявителей с мощностью от 15 кВт до 150 кВт, расположенных на расстоянии не более 200 м в городе и 300 м в селе от существующих электросетевых объектов. Для таких заявителей расходы на создание объектов «последней мили» включаться не будут.

По оценке экспертов доступность электросетевого комплекса Ивановской области сегодня достаточно высокая. Субъекты малого и среднего предпринимательства, как правило, возводят новые объекты в черте населенных пунктов, где электросетевая инфраструктура развита. Таким образом, на территории региона ориентировочно более 95% заявителей с энергопринимающими устройствами максимальной мощностью не более 150 кВт смогут воспользоваться предусмотренными постановлением Правительства РФ льготными условиями определения платы за технологическое присоединение, не оплачивая стоимость строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих сетей до присоединяемых энергопринимающих устройств, так как их объекты размещены на незначительном расстоянии от существующих электрических сетей.

2 В соответствии со ст. 61 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

3 В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

4 Постановление Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

5 Льготные категории граждан – малообеспеченные семьи, определенные в соответствии с федеральным законом от 24.10.1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лица, указанные постановлениями Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178

В связи с федеральными требованиями в Ивановской области скорректирован порядок расчета платы за техприсоединение к электросетям, однако в регионе установлены минимально допустимые ставки на технологическое присоединение, которые определили для регионов в Правительстве РФ, а также предусмотрен перечень льготных категорий потребителей.

Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области⁶ для заявителей – физических лиц стоимость технологического присоединения к сетям электроэнергетики в случае, если запрашиваемая мощность не превышает 15 кВт, установлена в размере 3 000 рублей за 1 кВт.

Предусмотрены льготные категории. Это, в частности, малообеспеченные и многодетные семьи, ветераны Великой Отечественной войны и боевых действий, инвалиды и ликвидаторы последствий аварии на Чернобыльской АЭС и аварий на иных объектах атомной энергетики. Для указанных категорий социальная ставка платы за технологическое присоединение составляет 1 000 рублей за 1 кВт.

С учетом действующих правил по проектированию и строительству расчетная нагрузка электроэнергии для жилых помещений в среднем составляет для частного дома с газовой плитой – от 5 до 7 кВт; для частного дома с электрической плитой, электроотопительными приборами – от 8 до 11 кВт. При подаче заявки на технологическое присоединение важно рациональнее определять объем энергопотребления конкретного дома, чтобы в дальнейшем избежать переплаты за неиспользуемую мощность.

Новый порядок позволяет более эффективно планировать подаваемую мощность и строить взвешенную тарифную политику. До внесения изменений в федеральное законодательство ежегодно новые потребители подавали значительное количество заявок на присоединение строящихся частных жилых домов к сетям на максимальную мощность. Около трети из них не были готовы принимать электроэнергию и в итоге не подключались к построенной по их заявке инфраструктуре. Также существенную часть заявок на максимальные 15 кВт составляют частные жилые дома, которые не используют эту мощность в полном объеме. Таким образом, в стране в целом и в регионе в частности построена избыточная энергосетевая инфраструктура. При этом энергетические компании помимо затрат на строительство обязаны содержать и обслуживать эти сети. С учетом того, что значительная часть мощностей по факту не использовалась, средства на эти цели расходовались неэффективно.

В Минэнерго России отмечают, что скорректированные ставки за технологическое присоединение так же не являются экономически обоснованными и не покрывают всех затрат энергетиков на строительство, содержание и обслуживание сетей. При этом дополнительно высвободившиеся средства в результате перехода к новому порядку сетевые компании смогут направить на реконструкцию и реновацию электросетевых объектов, что в итоге повысит качество электроснабжения для всех потребителей и обеспечит стабильную работу электросетевого комплекса.

«Если российский производитель хочет победить, ему придется снижать цены»

Закупки любой крупной корпорации всегда находятся под пристальным вниманием: именно эта деятельность показывает, насколько компания прозрачна, конкурентна, и, соответственно, насколько она готова снижать издержки.

⁶ Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области № 23-э/1 от 01.07.2022 «О внесении изменений в Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2022 год»

В холдинге «Интер РАО» проведение закупок выделено в специализированную компанию, которая была неоднократно отмечена различными наградами как за эффективную работу с субъектами малого и среднего предпринимательства, так и за высокий уровень прозрачности закупок. Не так давно компания пошла на, можно сказать, революционный шаг: закупки на сумму до 5 млн рублей теперь проходят в цифровом виде и длятся всего две недели. О новых закупочных сервисах, а также изменениях, произошедших в работе закупщиков в эпоху COVID, трудностях на пути импортозамещения рассказала директор по закупочной деятельности «Интер РАО» Светлана Хорунжая.

– Каковы основные особенности и эффективность текущей модели закупочной деятельности «Интер РАО»?

– В Группе функционирует специализированная закупочная организация, уполномоченная на проведение закупок, – ООО «Интер РАО – Центр управления закупками». Она объединяет потребности компаний холдинга в однотипной продукции и формирует единое информационное пространство системы снабжения, осуществляет планирование, учёт, проведение и контроль закупок.

Модель закупочной деятельности Группы «Интер РАО» заключается в централизации и унификации закупочных процедур, повышении оперативности и доступности сервисов, которые в свою очередь обеспечивают необходимую базу для надёжной работы системы поставок.

Для организации закупок применяются современные информационно-телекоммуникационные технологии (единая информационная система закупок), средства электронной коммерции (электронные площадки) и электронного документооборота во взаимосвязи с другими информационными системами.

– На каких площадках вы размещаете заказы и по каким критериям отбираете их?

– Группа взаимодействует с электронными торговыми площадками, выбранными правительством и являющимися лидерами в сфере организации и сопровождения электронных закупок в стране. Сегодня мы используем три площадки – это «ТЭК-Торг», «Росэлторг», ЭТП ГПБ.



Они готовы к совместной работе по развитию дополнительных сервисов в области взаимодействия с поставщиками, применению лучших практик в закупочной отрасли, способствующих развитию отечественного производства.

– Как сейчас выглядит структура закупок «Интер РАО»? Какова доля российских и иностранных участников, малого и среднего предпринимательства (МСП)?

– Основные категории наших закупок – это модернизация основного и вспомогательного оборудования, ремонт и реконструкция зданий и сооружений, железных и автодорог, ремонт энергетического оборудования, ремонт и техническое обслуживание автоматических систем управления технологическими процессами (АСУТП), релейно-защитной автоматики.

Что касается доли российских и иностранных участников, существует постановление правительства № 925, которое установило обязанность предоставления преференций поставщикам российской продукции, а также постановление правительства № 2013, которое по ряду номенклатурных позиций определило необходимый процент импортозамещённого оборудования и материально-технических ресурсов. Однако нет никаких документов относительно реализации постановления № 2013. Поэтому на сегодняшний

день мы можем только на основании постановления № 925 в конкурсной документации дать преференции российским производителям по цене –15% по всем номенклатурным позициям и 30% по электронному оборудованию и средствам связи. Больше ничего мы законодательно делать не можем. То есть фактически постановление № 2013 вышло, но запретить поставку импортной продукции мы не можем, особенно когда российская продукция неконкурентоспособна либо отсутствует в принципе. Но мы можем твёрдо сказать, что на текущий момент чётко прослеживается однозначная тенденция по снижению зависимости Группы от иностранной продукции.

Что касается закупок у МСП, компании Группы, осуществляющие закупки в соответствии с Федеральным законом № 223-ФЗ, обязаны закупать не менее 20% товаров, работ и услуг у таких субъектов. При этом Группа из года в год выполняет данный показатель. Например, по результатам 2020 года данный показатель составил более 52% от годовой комплексной программы закупок.

– Какой эффект для Группы даёт эта норма?

– Установленный Правительством РФ объём закупок у МСП направлен в первую очередь на увеличение количества активных, экономически стабильных субъектов предпринимательской деятельности и надёжных поставщиков, предлагающих конкурентоспособную продукцию, пользующуюся спросом у компаний Группы и закрывающую их потребность в товарах, работах и услугах, и тем самым влияющих положительно на экономические показатели Группы, в том числе на экономику страны.

Говоря о таких закупках, можно сказать, что в 2020 году по сравнению с благополучным 2019 годом произошёл даже рост в денежном выражении: в общем стоимостном объёме – более чем на 1,3 млрд рублей, а в стоимостном объёме по прямым закупкам у субъектов МСП – более чем на 2,2 млрд рублей.

Подтверждением эффективности избранной позиции является тот факт, что по результатам 2020 года ПАО «Интер РАО» заслужило наивысшую оценку рейтинга – «Лидер конкурентных закупок» в номинации «Лучшая система работы с поставщиками» и «Гарантированная прозрачность» среди лидеров по поддержке субъектов МСП.

– Доступ субъектов МСП к торгам каким-то образом упрощается?

– Да. Уже более пяти лет ведётся системная и

централизованная работа по упрощению доступа субъектов МСП к закупкам компаний Группы. С 2015 года функционирует Программа партнёрства с субъектами МСП, предусматривающая линейку лояльности к её участникам. Советательный орган по вопросам обеспечения эффективности закупок, в который входят представители региональных органов власти, общественных организаций и другие участники, вырабатывает предложения, направленные на повышение эффективности закупочной деятельности, в том числе на расширение доступа субъектов МСП к закупкам компаний Группы. Представители «Интер РАО» регулярно принимают участие в семинарах, круглых столах и конференциях совместно с АО «Корпорация МСП» и региональными органами власти.

С 2020 года на единой онлайн-платформе «Экосреда» для поставщиков оборудования, работ, услуг компаний Группы «Интер РАО» запущены новые функциональные сервисы, позволяющие осуществить предварительный поиск закупок, технического задания, поиск партнёров для коллективного участия, пройти предварительную юридическую и финансовую экспертизы.

Новые сервисы «Единое презентационное окно технологий» и «Предоставление ТКП» позволяют без направления официальных обращений презентовать техническим экспертам Группы «Интер РАО» продукцию или техническое решение по разным направлениям деятельности и предоставлять свои технико-коммерческие предложения.

Также в 2021 году упрощена процедура участия в закупках с начальной (максимальной) ценой до 5 млн рублей (включительно). Одним из нововведений стала возможность подачи части заявки в цифровом виде, посредством функционала ЭТП, что, в свою очередь, полностью исключает возможность допуска ошибки в соответствующей форме и последующее отклонение заявки. При проведении закупок до 5 млн рублей снижены отборочные и оценочные требования к участникам процедур. Так, требование относительно финансовой устойчивости заменяется обеспечением исполнения обязательств по договору.

– Сейчас «Интер РАО» с «ТЭК-Торг» в рамках «Экосреды» упрощает взаимодействие с МСП, проводит закупки до 5 млн рублей за две недели, но предлагает им брать банковские гарантии. С одной стороны, вы, по сути, так отдаёте на аутсорсинг финансовую проверку, но, с другой стороны,

не усложняется ли при этом доступ к торгам для МСП?

– Не усложняется, потому что мы, наоборот, с помощью этого сервиса упростили доступ участников закупок к финансовым инструментам. Ранее мы сталкивались с тем, что МСП не могут прийти на закупки из-за того, что некоторые банки просто не давали им гарантию. Сейчас на онлайн-платформе реализован функционал, позволяющий поставщикам воспользоваться комплексом финансовых услуг – факторинга и оформления банковских гарантий, связанных с обеспечением исполнения обязательств по заключённым договорам. У нас открытых электронных закупок более 99%, а с учётом того, что в этом году их будет 100%, то это действительно упрощает работу МСП.

Кроме того, внедрённый подход альтернативы проведения финансовой экспертизы предоставлением банковской гарантии или денежных средств уже принёс свои положительные результаты, когда в отдельных регионах участник не допускался к участию в закупке ввиду неудовлетворительного финансового состояния, однако готов был предоставить в качестве обеспечения исполнения договора денежные средства. В отсутствие каких-либо рисков для заказчика такой подход позволил получить компании Группы необходимую продукцию на максимально выгодных условиях, а участник получил необходимую финансовую поддержку в виде исполненного договора.

– Каков целевой результат при проведении этих изменений?

– Прежде всего цель – это своевременное проведение процедур и уменьшение сроков. В год мы проводим около 2500 закупок. Нагрузка на каждого эксперта колоссальная. Мы проанализировали всю структуру закупок, разобрали по сложности проведения и по максимальным рискам. Выделили закупки на сумму до 5 млн рублей, так как при их проведении без экспертизы минимальны риски с точки зрения поставок и выполнения работ. Закупки до 5 млн – это 50% от всей суммы закупок.

При этом нам нужно было обеспечение. У МСП, в соответствии с законодательством, гарантия распространяется не на весь объём обязательств по договору. В отсутствие авансирования мы риски фактически не несём. Мы наладили свою систему, доработали регламенты. Процедуры теперь проводятся быстрее, а эксперты тратят

своё время преимущественно на ключевые закупки стоимостью более 5 млн рублей.

– Как «Интер РАО» внутри компании определяет направления для импортозамещения?

– В целях реализации стратегии импортозамещения утверждён Корпоративный план импортозамещения, являющийся составной частью Стратегии Долгосрочной программы развития и устанавливающий мероприятия по управлению процессами импортозамещения. В рамках данных процессов осуществляется ежегодная актуализация перечня иностранной продукции, приоритетной для целей импортозамещения и рекомендуемой к освоению в производстве. Данный перечень публикуется в открытых источниках на сайте компании ПАО «Интер РАО», ЭТП «ТЭК-Торг» и пр.

С начала 2021 года вступило в силу постановление Правительства РФ № 2013, согласно которому ежегодно должна повышаться доля закупок отечественного оборудования в определённых категориях продукции. В Положении о закупках в новой редакции предусмотрены возможности осуществления закупок товаров только российского происхождения.

– Как вы оцениваете качество российской продукции – уступает оно зарубежному или нет? Как идёт процесс сравнения?

– Для сравнения качественных характеристик производители предлагают свои образцы для проведения опытной эксплуатации, по результатам которой заказчиком принимается решение о возможности применения эквивалентной отечественной продукции.

Следует отметить, что отечественные производители за последние годы существенно укрепили свои позиции на рынке практически во всех отраслях производства, а производимая продукция по некоторым направлениям может составить конкуренцию импортным аналогам. Но необходимо учитывать тот факт, что выпускаемая в России продукция с высокими качественными характеристиками, как правило, сопоставима по ценовым критериям с импортными эквивалентами, однако встречаются ситуации, когда такая продукция может быть и дороже импортной.

– Что вы делаете в таких ситуациях?

– Для таких случаев разработан и применяется метод формирования начальной максимальной цены продукции, позволяющий определить среднюю стоимость, а в отдельных случаях возможно формирование стоимости по минимальному

предложению независимо от страны происхождения.

– Насколько много жалоб в ФАС относительно закупок «Интер РАО»?

– По сравнению с другими крупными холдингами у нас немного претензий со стороны ФАС. Например, с точки зрения количества жалоб 2020 год был для нас самым неблагоприятным, поступило 123 жалобы. Но это чуть более 4% от количества осуществлённых закупок. При этом более 70% от общего количества жалоб были признаны необоснованными. Считаю, что эта работа у нас в Группе налажена очень хорошо.

– Как этого удалось добиться?

– У нас достаточно сильная методологическая база в части закупочной деятельности и сбалансированная модель проведения закупок, которая в том числе позволяет положительно решать разногласия с ФАС. Плюс у нас развивается система антимонопольного комплаенса, позволяющая минимизировать антимонопольные риски,

основываясь на уже имеющихся прецедентах в Группе.

– Какие вы видите точки роста в закупочной деятельности?

– Как я уже сказала, мы сейчас выделили процедуры, которые хотим проводить быстро, но при этом без потери качества. Второе – введение в промышленную эксплуатацию второй версии единой информационной системы закупок. Мы разработали её с использованием частей, состоящих из открытого кода, и по первому блоку мы уже подали документы для регистрации патента в Роспатент, что в дальнейшей перспективе позволит нам внести всю систему в реестр отечественного программного обеспечения. Это будет непосредственно наша собственная система, не зависящая от лицензий иностранных разработчиков, не требующая затрат на приобретение соответствующих прав и не зависящая от правил приобретения импортных лицензий, установленных законодательством.

Игорь Маковский: мы должны работать на опережение для обеспечения надежного электроснабжения в пожароопасный период



30 августа 2022 г. Генеральный директор ПАО «Россети Центр» – управляющей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» на оперативном совещании оценил действия филиалов Обществ в условиях высокого уровня пожароопасности.

Данная ситуация сохраняется в Рязанской, Нижегородской и Ивановской областях, где общая площадь пожаров составляет более 26

тысяч га, из которых почти 900 га – область активного горения.

Филиалы «Рязаньэнерго», «Нижевоэнерго» и

Источник: Журнал «Энергия без границ»

«Ивэнерго» переведены в режим повышенной готовности. Энергетики принимают активное участие в борьбе со стихией, предоставляют высокопроходимую специализированную технику, доставляют персонал на места тушения. «Мы должны работать на опережение, чтобы при прохождении пожароопасного периода продол-

жать исполнять свои основные задачи – обеспечивать надежное электроснабжение потребителей. Для этого главное сейчас сосредоточиться на мероприятиях, направленных на сохранность сетевой инфраструктуры, и постоянном взаимодействии с органами власти и МЧС», – отметил Игорь Маковский.

Запуск социальной нормы потребления электроэнергии в регионах. За и против.

Введение социальной нормы потребления электроэнергии для населения, называемое некоторыми экспертами в числе наиболее реальных путей сокращения перекрёстного субсидирования в электросетях, обсуждается уже более 10 лет. «Пилот» по соцнорме стартовал в семи регионах в 2013 году, но планировавшегося в 2014 году распространения механизма на всю страну не случилось. Из-за опасений роста социальной напряжённости от этой идеи, казалось, окончательно отказались к 2019 году, но сейчас вернулись к ней из-за новой проблемы – «серого» майнинга. Сейчас ФАС разрабатывает методику дифференциации бытовых тарифов, которая отдаёт этот вопрос на усмотрение регионам.

«Использование этого метода предоставляет право (не обязанность) субъектам РФ использовать такой метод установления тарифов, – подчёркивается в сообщении пресс-службы ФАС. – Также регионы самостоятельно могут определять диапазоны электропотребления и месяцы, в течение которых действует более высокий объём потребления, который применяется при электроотоплении. Эти изменения позволят регионам решить проблему распространения майнинга в бытовом секторе в субъектах РФ с низкими тарифами на электроэнергию».

Введение соцнормы в России имеет длинную историю. В семи регионах она была введена в качестве «пилота» в 2013 году (в размере 50-110 кВт•ч в месяц на человека), но распространение механизма на всю страну, намеченное на 2014 год, было отложено. Временами тема вновь возникала в повестке, обсуждались различные объёмы (до 500-700 кВт•ч на домохозяйство, при электроотоплении – до 3,3-3,5 тыс. кВт•ч), но решение не принималось. В период пандемии вопрос был неактуален, но после восстановления спроса и миграции майнеров из Китая, фактически запретившего этот вид энергоёмкого бизнеса на своей территории, тему введения соцнормы подняли регионы.

Мнение эксперта



**Заместитель генерального директора
по работе с бытовыми потребителями
ООО «ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ»**

Громче других о проблеме осенью прошлого года заговорили власти Иркутской области: в регион с одними из самых низких энерготарифов в мире (1,23 рубля за 1 кВт•ч в городах и 0,86 рубля – в сельской местности) стали массово перевозить оборудование из Китая. Майнинговые фермы находят в дровяниках, в бараках, на балконах многоэтажек и даже в собачьих будках. В результате соцнорма, вероятно, появится в Иркутской области и в регионах Северного Кавказа – основных центрах майнинга в России. Для остальных субъектов Федерации ситуация выглядит неопределённой: потребители и генераторы не готовы лоббировать вопрос, так как экономические профиты туманны, а объём бумажной работы огромен.

В Ивановской области данная проблема не является актуальной по следующим причинам.

1. У гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» отработан механизм контроля уровня потребления электроэнергии населением в целях недопущения необоснованного роста потребления. В ходе ежемесячной проверки, в случае обнаружения факта потребления электроэнергии бытовым потребителем в коммерческих целях данный потребитель переводится на более высокий тариф – для категории потребителей «прочие».

2. Объем потребления электрической энергии домохозяйствами Ивановской области (на примере потребителей ООО «Ивановоэнергосбыт») составляет в среднем за месяц 150 кВт•ч в летний период и до 300 кВт•ч в зимний период. При этом максимальный среднемесячный расход отдельными потребителями не превышает 3000 кВт•ч.

«Сообщество потребителей энергии» предлагает установить максимальную планку бытового потребления, свыше которой расчеты будут происходить по повышенным тарифам, в 7-7,5 тыс.кВт•ч (в 20-25 раз больше среднего для домов и квартир).

В связи с тем, что среднемесячный расход электроэнергии большей части потребителей Ивановской области (на основании данных о потребителях ООО «Ивановоэнергосбыт») не пре-

вышает 300 кВт•ч, значительного экономического эффекта от применения дифференцированных тарифов для электроэнергетики не будет, однако возможны следующие негативные последствия.

1. Введение дифференцированных тарифов не целесообразно из-за риска роста социальной напряженности.

Рост тарифа на электроэнергию с 5,22 рублей (одноставочный тариф на 2 полугодие 2022 года) до величины свыше 9,0 рублей (на уровне предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию для прочих потребителей для первой ценовой категории на низком уровне напряжения) в условиях роста инфляции и снижения реальных доходов населения может привести к росту социальной напряженности.

2. С одной стороны, введение дифференцированных тарифов должно помочь снизить перекрестное субсидирование в электроэнергетике: сейчас население платит по заниженным сетевым тарифам, а промышленные потребители – по более высоким.

Однако использование дифференцированных тарифов приведет к существенному росту начислений для населения, а как следствие, к росту разногласий. Отсутствие платежей по разногласиям с потребителями приведет к снижению финансовой устойчивости и платежеспособности гарантирующих поставщиков, которым необходимо своевременно соблюдать платежную дисциплину по уплате всех налогов и исполнять платежные обязательства перед другими участниками рынка электрической энергии: по оплате услуг по передаче электрической энергии, по договорам, заключенным на оптовом рынке электрической энергии.

3. Дополнительной проблемой является диспетчеризация дифференцированных тарифов. На данный момент отсутствует алгоритм того, как потребители будут передавать показания приборов учета, а существующие приборы учета – фиксировать разницу потребления. Цифровизация данного процесса требует существенных денежных и временных затрат.

«Оцифровка» строительной отрасли. Как Ассоциация СРО «Ивановское Объединение Строителей» помогает строительным компаниям работать в режиме онлайн?

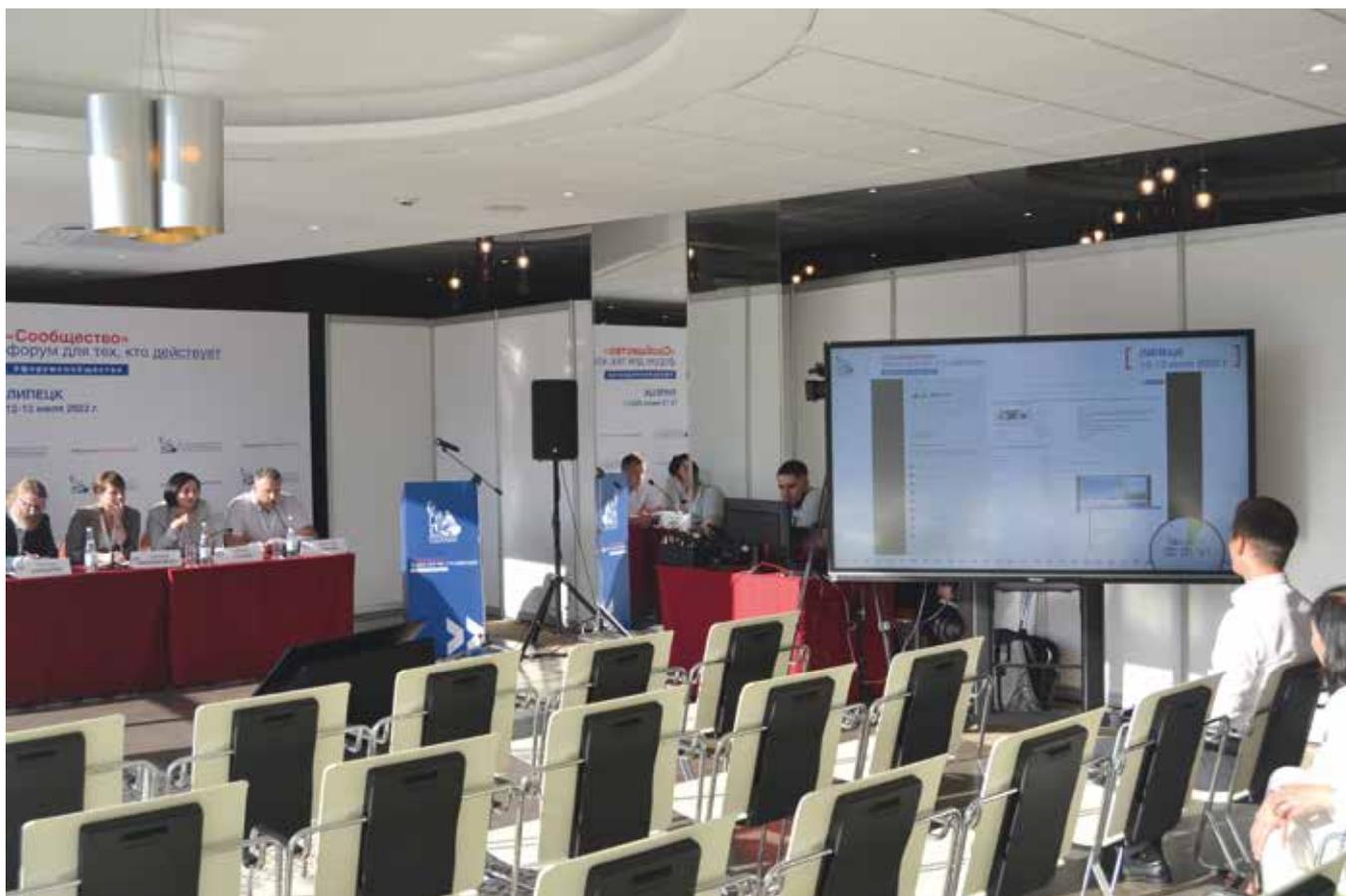
Процесс строительства основан на коммуникациях большого числа специалистов. От их качества напрямую зависит фактический объём трудозатрат и количество времени, потраченное на решение различных задач. Как облегчить вопрос взаимодействия заказчика с исполнителем, как сделать работу не только эффективной, но и оперативной?



Вопросу цифровизации строительной отрасли был посвящен двухдневный форум Общественной палаты РФ «Сообщество» в Липецке, где в рамках мероприятия состоялось заседание круглого стола «Цифровизация строительной отрасли. Новые подходы к строительству». С докладом на тему «Цифровая трансформация саморегулирования» выступил генеральный директор Ассоциации саморегулируемая организация «Ивановское Объединение Строителей» Дмитрий Кочнев.

Отметим, что по итогам прошлого года ивановскую СРО отметили в числе саморегулируемых организаций, где применяются передовое программное обеспечение для работы личного кабинета членов. Причем помимо основных сервисов и функций, в Личных кабинетах есть дополнительные, призванные помочь членам СРО в работе.

Дмитрий Владимирович в своем докладе подробно остановился на функционале Личного кабинета. В режиме онлайн участникам совеща-



ния было предложено зарегистрироваться в сервисе, чтобы в режиме реального времени оценить его возможности. В частности, Личный кабинет позволяет подать заявку на страхование, проверить специалиста в Реестре НРС, подать сведения о сотрудниках или одним нажатием кнопки подать заявку о включении специалиста в национальный реестр. Кроме того, благодаря богатому функционалу Личного кабинета, можно, не выходя из дома, подать документы на плановую или внеплановую проверки, заявление на внесение изменений в реестр СРО, сведения о заключённых контрактах, отчеты, получить выписки из реестра и получить доступ к архиву выписок.

Отдельного внимания заслуживают площадки «Биржа подрядов» и «Биржа труда» - это бесплатные сервисы по поиску заказов, сотрудников в штат организации. Размещая информацию на нашем сайте, вы экономите на платных площадках по размещению закупок, не тратите средства на оплату размещенных вакансий.

Напомним, что с 1 июля 2017 года Ассоциация СРО «ИОС» осуществляет функцию Общественного контроля, которая заключается в анализе заку-

пок, потенциальными участниками которых являются члены Ассоциации.

Пользователям Личного кабинета доступна функция самостоятельного проведения анализа закупочной документации: программа полностью отражает всю информацию по закупке с ЕИС. Для удобства членов программа содержит понятный алгоритм действий члена Ассоциации для возможности определения нарушений в закупках, перечень самых распространенных нарушений и их нормативное обоснование, а также варианты устранения выявленных нарушений. В случае невозможности самостоятельно пройти процедуру Общественного контроля, сделать за вас это могут сотрудники Ассоциации.

Учитывая запросы, поступающие от пользователей Личного кабинета, а также принимая во внимание непрерывное развитие цифровых технологий, мы на постоянной основе разрабатываем новые технические решения для пользователей. Например, Экосистема. Сервис, позволяющий за счет координации действий партнеров Ассоциации, не нести расходы члену Ассоциации по оплате членских взносов, делиться промо-кодами – приобретение статуса Бесплатного СРО



выбирать с существенными скидками опции, предлагаемые партнерами, и комбинировать их. Участники экосистемы могут получить конкурентные преимущества, улучшенные условия для ведения хозяйственной деятельности, получать бонусы.

Развитие функционала Личного кабинета не стоит на месте. В планах – Интеграция в сервис программы Строительного контроля, которая дает возможность члену СРО и Ассоциации оперативно взаимодействовать по каждому Объекту: аккумулируется информация, в т.ч., о графиках выполнения работ и фактическом объеме выполненных работ с возможностью загрузки фотографий,

отражаются нарушения по качеству работ. Информация загружается как членом СРО, так и Ассоциацией. Ассоциация СРО «ИОС» стремится сделать так, чтобы Личный кабинет был востребован не только у членов Ассоциации, но и физических лиц, которые здесь и сейчас строят дом, делают ремонт. В настоящее время идет масштабная работа по наполнению Личного кабинета.

Участники мероприятия единогласно пришли к выводу, что несмотря ни на что цифровые технологии начали проникать в столь консервативную строительную отрасль, но впереди ее ожидает еще много изменений.