



ИВАНОВСКАЯ ГАЗЕТА

ОБЛАСТНОЕ
ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКОЕ ИЗДАНИЕ

ПЕРСПЕКТИВЫ

С нынешнего года в регионе начинает действовать федеральная мера поддержки для молодых селян и тех, кто переезжает в сельскую местность. Молодым семьям дадут льготную ипотеку под 3%. Единственное условие – супруги должны быть моложе 25 лет

▼ Надежда ГРИГОРЬЕВА

Об этом губернатор Станислав Воскресенский рассказал на встрече с представителями местных НКО 23 января.

Руководитель регионального отделения Российского союза сельской молодежи Александр Саков спросил главу региона о том, как удержать людей на селе. *"Мы много раз обсуждали эту проблему, — пояснил Станислав Воскресенский. — Ситуация такая: есть работа — есть село. Нет работы — сразу село начинает умирать. Самая важная задача — рабочие места"*.

В качестве примера губернатор привел Петровский Гаврилово-Посадского района: *"Спиртзавод закрылся — жизни нет. Сейчас появилась животноводческий комплекс, сразу жизнь возрождается — и дороги, и активность, и рабочие места, и доходы. Но кроме этого мы, конечно, должны стимулировать, чтобы на селе приятно жилось"*.

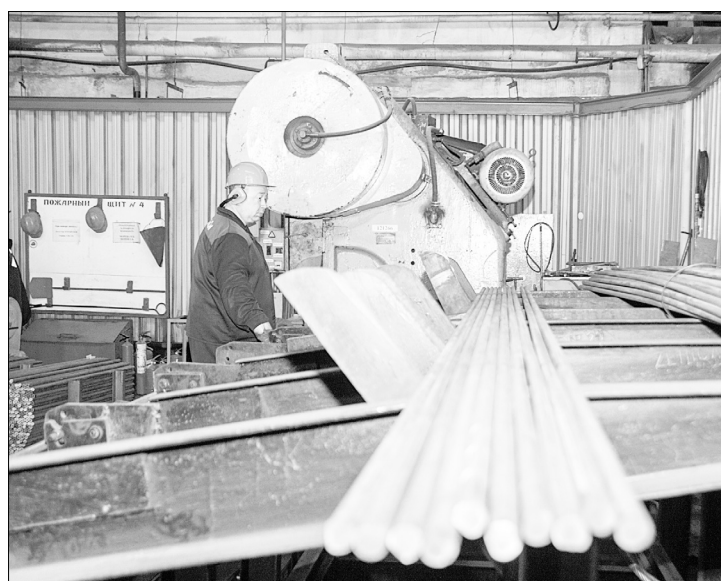
Руководитель области напомнил, что в прошлом году в регионе успешно реализовывался проект "Комфортная городская среда", в рамках которого преобразились малые города — Юрьевец, Гаврилов Посад. Эта программа продолжится и в 2020 году.

ВЛАСТЬ И БИЗНЕС

Во время поездки в Кинешму губернатор Станислав Воскресенский посетил индустриальный парк, где открывают новые производства. Одно из них — предприятие "КейЭйСи".

▼ Дарья ВАРЕНЦОВА

Основанное в 2004 году, оно специализируется на производстве автокомпонентов. В ассортименте — тормозные поршни, пружины, подвески, штанги и стабилизаторы, гидроцилиндры... Продук-



▲ Для обслуживания новой производственной линии планируется привлечь 50 работников.

Сельская молодежь получит льготную ипотеку



▲ Губернатор пообещал разобраться с чиновничьими отписками.

Кроме того, есть региональная мера поддержки — так называемые сельские гранты для молодежи: выпускники вузов и колледжей, переезжающие в село, получают 60 тысяч рублей подъемных. С этого года в Ивановской области молодым сельским семьям будут давать и льготную ипотеку по минимальной ставке.

Руководитель АНО Центр развития познавательного туризма "Шуйское мыло" Татьяна Кульвановская пожаловалась губернатору на бездействие чиновников. Она хотела реализовать один из проектов с помощью фонда Потанина. По условиям проект должен был получить под-

держку департамента культуры. Организация направила запрос в ноябре, но ответ шел так долго, что сроки подачи заявки истекли и "Шуйское мыло" осталось ни с чем.

"Я их обязательно победю", — пошутил Станислав Воскресенский, чтобы разрядить обстановку.

На самом деле, подчеркнул он, проблема с отписками — очень серьезная. *"Я требую, чтобы все обращения рассматривались с участием заявителей и чтобы людям отвечали. Мы проводили совещание в правительстве по итогам двух недель работы, и выяснилось, что только 36% людей получают ответы на свои запросы. Как*

же так? Почему? "А мы не стали отвечать, потому что вопрос решили"... А вы человеку позволите и убедитесь, считает ли он, что вы вопрос решили", — сказал губернатор.

СПРАВКА «ИГ» В Ивановской области действуют 1342 некоммерческие организации. Они работают в сфере образования, науки, культуры, здравоохранения. Правительство региона с 2012 года выделяет гранты для НКО. В 2019 году общий размер финансирования на гранты составил 10 млн руб. Конкурс проходил в два этапа. В нем участвовали 85 организаций, деньги получили — 28. Еще одно НКО получило имущественную помощь: нежилое помещение в безвозмездное пользование на 10 лет. Участвуют ивановские НКО и в федеральных конкурсах, в том числе в конкурсе Фонда президентских грантов. В прошлом году 15 региональных организаций получили поддержку на 29 миллионов рублей.

Татьяна Кульвановская передала Воскресенскому заявочный ответ департамента и другие бумаги с отписками чиновников, которые у нее скопились.

БЛАГОУСТРОЙСТВО

Пучежский проект пока вызывает вопросы

В федеральном отборе проектов благоустройства городской среды в этом году будут участвовать Вичуга, Фурманов, Пучеж и Гаврилов Посад. Подготовленные проекты разработчики презентовали на профильной межведомственной комиссии во главе с губернатором Станиславом Воскресенским.

▼ Андрей ЮРЬЕВ

Глава региона напомнил, что наша область уже дважды принимала участие во Всероссийском конкурсе и привлекала федеральные средства на преобразование малых городов. В 2018 году победителями стали Юрьевец, Гаврилов Посад и Плещ. Все проекты реализованы. В прошлом году грант выиграли Кинешма, Тейково, Шуя и Южа, к работам в этих городах приступят в 2020-м. *"Задача — чтобы эти деньги тратились максимально эффективно. Чтобы действительно появились пространства, которые преобразят наши малые города и будут способствовать тому, чтобы людям хотелось у нас жить, творить, создавать рабочие места"*, — цитирует пресс-служба правительства слова губернатора.

Разработчики проекта в Фурманове предлагают создать пространство Нового торга — отсылка к традициям Середских ярмарок. Проект предлагает решение и для благоустройства оврага, который горожане считают главной проблемой центра Фурманова. Он станет знаковым общественным пространством благодаря созданию здесь амфитеатра со сценой и игровой зоны. Станислав Воскресенский поинтересовался у главы Фурмановского района Романа Соловьева, найдены ли инвесторы, готовые вложиться в реализацию этой концепции. Руководитель муниципалитета заверил: подписан ряд соглашений о намерениях с предпринимателями по благоустройству города на сумму порядка 25 млн руб.

Гаврилов Посад будет участвовать в конкурсе во второй раз с проектом благоустройства территории Сузальского моста. Формально, отметил глава региона, ограничений для повторного участия города во Всероссийском конкурсе нет. Территория у моста является логичным продолжением проекта благоустройства центральной площади города. Здесь предполагается создание входной зоны, зоны набережной, игровой зоны и смотровой башни.

В Вичуге предложено благоустроить территорию Коноваловского пруда и Коноваловской площади — наследие фабриканта Коновалова. Как отметил глава города Михаил Баранов, сейчас в Вичуге нет площади как таковой. Проект благоустройства предполагает

ет ее создание, а также организацию прогулочной зоны вокруг Коноваловского пруда, спусков к воде, обустройство террасы.

В Пучеже в рамках федерального гранта запланирована реновация причала и территории обелиска Славы на берегу Волги. Общая концепция благоустройства также включает Летний парк, пляж и высокий берег. Основная цель проекта — создание единого пространства вдоль Волги. Территорию у обелиска предлагается расширить, вблизи — создать террасу-панораму из деревянных элементов с установкой двух смотровых зон. Причал станет основной площадкой для проведения мероприятий. Создается новый пирс для встречи маломерных судов.

Станислав Воскресенский отметил, что экономическая часть заявки недостаточно проработана. *"Для нас проекты создания комфортной городской среды — это всё-таки не наведение марафета. Мы должны думать и о создании новых рабочих мест. В Пучеже экономическая ситуация очень тяжелая. А проект пока выглядит просто как красивая картинка"*, — пояснил он.

Кроме того, архитектор Александр Снитко обратил внимание на предложенную концепцию реконструкции обелиска и территории возле него. По его мнению, территория обелиска должна быть более строгой, величественной. Архитектора поддержал губернатор: *"Все проекты, которые касаются Великой Победы, должны быть точно выверены и поддержаны каждым жителем"*. Он предложил подготовить несколько вариантов этой части проекта и с жителями их обсудить.

Все заявки должны быть доработаны с учетом прозвучавших предложений и направлены в федеральную комиссию не позднее 31 января. Глава региона подчеркнул, что, независимо от итогов Всероссийского конкурса, благоустройство малых городов в Ивановской области продолжится. В этом году проведут еще одну заявочную кампанию — до 1 июня. "Если какие-то наши заявки не пройдут комиссию, мы можем перезагрузить их, попробовать подать повторно" — предложил Станислав Воскресенский.

В ТЕМУ

В регионе создан Центр территориального развития области
- Вы помните, что при подготовке первых заявок нам помогли архитекторы извне, — сказал по этому поводу Станислав Воскресенский. — Но я всегда считал и считаю, что заниматься благоустройством, определять облик наших городов должны жители Ивановской области, поэтому мы приняли решение в прошлом году создать на уровне региона специальную организацию, которая как раз помогала бы разрабатывать конкурсные заявки, проектно-сметную документацию, заниматься исследовательской работой". В состав центра, по словам губернатора, входит региональная команда архитекторов, ряд заявок ими уже подготовлен.

КОНТАКТЫ

Sendy должна привлечь китайских туристов

В Иванове будет работать международная платежная система Sendy. Представители оператора в нашей стране, ООО "Цифровой Платеж", сразу после презентации в мэрии, которая состоялась 21 января, начали заключать договоры с руководителями турфирм, ресторанов и сувенирных магазинов.

▼ Павел РАЗУБАЕВ

По словам зампреда городского комитета по культуре Ксении Колбашевой, ивановский турбизнес заинтересовался открывшимися перспективами. Узнать о возможностях системы в мэрию пришли представители турфирм, гостиниц, ресторанов, сувенирных магазинов, обслуживающих отрасль. Международная платежная система предназначена для совершения операций с помощью китайского смартфона Sendy. С ним можно совершать покупки и оплачивать услуги через двухмерный QR-код (он применяется при оплате билетов в общественном транспорте и считывании информации на табличках исторических зданий).

Преимущества системы — бесконтактная оплата и способы установки.

Она имеет повышенный уровень безопасности и контроля, легко интегрируется с кассовым программным обеспечением и мобильным приложением пользователя...

Sendy имеет миллиард активных пользователей в Китае и 1,2 млрд — в мире. Этой платежной системой охотно пользуются иностранные туристы, прежде всего из Китая. Сейчас ее внедряют в городах Золотого кольца России.

Сразу после презентации представители ООО "Цифровой Платеж" приступили к заключению договоров с руководителями турфирм, ресторанов, сувенирных магазинов Иванова. В мэрии надеются, что внедрение системы даст толчок развитию отрасли: гостей из Китая и других стран после ее внедрения в общепите и регионе будет намного больше.



▲ Компоненты для элитных иномарок требуют высоких технологий.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2019 г.

№ 62-э/2

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 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказами Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить на 2020 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению.

1.3. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ в соответствии с приложением 3 к настоящему постановлению.

1.4. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в соответствии с приложением 4 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, с учетом ограничений по применению указанного размера платы, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1.1 и п. 1.2 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 1.3 настоящего постановления, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1.1 и п. 1.2 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 1.3 настоящего постановления, за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение (стандартизированные тарифные ставки или ставки за единицу максимальной мощности) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2020 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в соответствии с приложением 5 к настоящему постановлению.

4. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пп. 1.1., 1.2. и 1.3. настоящего постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

5. С 01.01.2020 признаю утратившим силу:

- постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2018 № 244-э/5;
- постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.03.2019 № 11-э/1.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение 1 к постановлению
Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2019 № 62-э/2

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

№ п/п	Наименование показателя	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
		Максимальной мощностью более 150 кВт (в том числе с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		Уровень напряжения 0,4 кВ			
				Уровень напряжения 6-20 кВ			
2.	С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС						
2.1.	Строительство воздушных линий по существующим опорам						
2.1.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	785 850,44	788 620,98	2 448 058,59	x		
2.1.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	987 542,72	892 526,41	x	x		
2.1.3.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм включительно	x	x	1 902 974,86	1 908 154,65		
2.2.	Строительство воздушных линий с установкой опор						
2.2.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	1 308 658,97	1 134 756,84	2 839 926,48	2 866 408,84		
2.2.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	1 878 322,60	1 756 215,20	x	2 882 192,53		
2.2.3.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм включительно	1 090 421,65	1 082 801,08	2 053 006,78	2 077 587,32		
2.2.4.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	x	1 701 729,25	2 221 199,58	2 176 130,51		
3.	С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС						
3.1.	Прокладка кабельной линии в траншее						
3.1.1.	Кабель в траншее, многожильный, сечением до 50 мм включительно	1 383 405,45	1 358 260,94	1 971 276,23	1 965 617,50		
3.1.2.	Кабель в траншее, многожильный сечением от 50 до 100 мм включительно	1 488 148,91	x	2 039 170,12	1 989 437,37		
3.1.3.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 564 977,19	1 601 542,98	2 217 385,01	2 091 950,82		
3.1.4.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	1 650 482,06	x	2 479 761,42	2 442 771,44		
3.2.	Прокладка кабельной линии в асбестоцементной трубе						
3.2.1.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением до 50 мм включительно	1 410 689,95	x	x	x		
3.2.2.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	1 513 021,18	x	2 070 562,33	x		
3.2.3.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 619 838,93	x	2 235 477,05	x		
3.2.4.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	1 671 072,50	x	2 511 354,43	x		
3.3.	Прокладка кабельной линии в стальной трубе						
3.3.1.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением до 50 мм включительно	1 498 026,13	1 304 662,40	x	x		
3.3.2.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	1 566 558,54	x	2 091 552,23	2 051 759,24		
3.3.3.	Кабель в стальной трубе, многожильный сечением от 100 до 200 мм включительно	1 662 029,33	1 625 844,94	2 268 689,93	x		
3.3.4.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	x	x	2 550 949,85	2 496 593,12		
3.4.	Устройство закрытого перехода методом ГНБ						
3.4.1.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	3 609 594,03	x	x	4 134 808,71		
3.4.2.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	4 371 259,98	x	4 945 555,62	4 907 574,04		
3.4.3.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	4 631 965,82	x	5 701 935,36	5 631 671,76		
4.	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. без НДС						
4.1.	Строительство пунктов секционирования						
4.1.1.	Пункт секционирования (реклаузер, распределительный пункт, переключательный пункт)	x	x	x	1 663 423,22		
5.	С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт без НДС						
5.1.	Мачтового типа						
5.1.1.	КТПС 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА	x	20 833,16	x	20 833,16		
5.1.2.	КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	1 751,84	x	1 751,84	x		
5.1.3.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	1 820,34	x	1 820,34	x		
5.2.	Кноскового типа						
5.2.1.	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором						
5.2.1.1.	КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25кВА	x	21 148,58	x	21 148,58		
5.2.1.2.	КТП 40/6(10)/0,4 с трансформатором 40кВА	9 196,77	x	9 196,77	x		
5.2.1.3.	КТП 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	7 740,70	11 131,58	7 740,70	11 131,58		
5.2.1.4.	КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	7 125,38	9 422,56	7 125,38	9 422,56		
5.2.1.5.	КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	x	5 614,37	x	5 614,37		
5.2.1.6.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	7 249,47	x	7 249,47	x		
5.2.1.7.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	5 902,25	5 657,46	5 902,25	5 657,46		
5.2.1.8.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	4 241,49	4 274,75	4 241,49	4 274,75		
5.2.1.9.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	8 589,15	x	8 589,15	x		
5.2.1.10.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	5 132,60	x	5 132,60	x		
5.2.1.11.	КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	6 172,30	6 190,83	6 172,30	6 190,83		
5.2.1.12.	КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	4 423,44	x	4 423,44	x		
5.2.1.13.	КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА	x	1 701,98	x	1 701,98		
5.2.2.	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами						
5.2.2.1.	КТП 400/6(10)/0,4 с 2 трансформаторами 400 кВА	x	3 873,38	x	3 873,38		
5.2.2.2.	КТП 630/6(10)/0,4 с 2 трансформаторами 630 кВА	x	3 298,36	x	3 298,36		

5.3.	Киричного типа				
5.3.1.	ТП (кирич) с 2 трансформаторами 630 кВА	5 332,04	x	5 332,04	x
5.3.2.	ТП (кирич) с 2 трансформаторами 1000 кВА	3 896,85	x	3 896,85	x
5.4.	Бетонного типа				
5.4.1.	БКТП с 2 трансформаторами 250 кВА	10 374,44	x	10 374,44	x
5.4.2.	БКТП с 2 трансформаторами 630 кВА	8 202,98	x	8 202,98	x
5.5.	Шкафного типа				
5.5.1.	КТПш 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА	x	18 366,02	x	18 366,02
5.5.2.	КТПш 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	x	7 346,21	x	7 346,21
5.5.3.	КТПш 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	x	3 076,85	x	3 076,85
6.	С6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), руб./кВт без НДС				
	РП со встроенной трансформаторной подстанцией на 2 трансформатора по 630 кВА	11 314,52	x	11 314,52	x
7.	С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт без НДС				
		x	x	x	x

Примечание:
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику электроснабжения).

Приложение 3 к постановлению
Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2019 № 62-э/2

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование показателя	Размер ставки за единицу максимальной мощности для
-------	-------------------------	--

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 декабря 2019 г.

№ 59-гв/16

Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям Фурмановского муниципального района Ивановской области с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении", постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения", Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям Фурмановского муниципального района Ивановской области с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, на 2020 год согласно приложению 1.

2. Установить производственные программы в сфере горячего водоснабжения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, для организаций Фурмановского муниципального района Ивановской области на 2020 год согласно приложениям 2, 3, 4.

3. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на горячую воду, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на горячую воду, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 05.06.2015 № 52-ОЗ "О льготных тарифах на водоснабжение и водоотведение на территории Ивановской области".

4. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, производственные программы в сфере горячего водоснабжения, установленные в п. 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

5. С 01.01.2020 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-гв/16.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-гв/16

Тарифы на горячую воду для потребителей
Фурмановского муниципального района
(с использованием закрытых систем горячего водоснабжения)

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Тарифы на горячую воду			
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения (с НДС)	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5	6
1.	ООО "Фурманов ТеплоЭнерго" *, котельная № 3 на ул. К. Либкнехта				
	компонент на холодную воду, руб./куб. метр	33,82	33,82	-	-
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3 550,00	3 550,00	-	-
2.	ООО "Фурманов ТеплоЭнерго" *, котельная № 3 на ул. Дачная				
	компонент на холодную воду, руб./куб. метр	33,82	33,82	-	-
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 160,15	2 182,21	-	-
3.	МУП "Теплосеть", руб./куб. метр			186,27**	196,70**
	компонент на холодную воду, руб./куб. метр	33,82	33,82	-	-
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 138,23	2 138,23	-	-
* Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.					
** Льготный тариф для населения. † Тариф без учета НДС – 155,22 руб./куб.м ‡ Тариф без учета НДС – 163,92 руб./куб.м					

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-гв/16

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО "Фурманов ТеплоЭнерго" по котельной ул. К.Либкнехта на 2020 год

1. Паспорт производственной программы				
1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью "Фурманов ТеплоЭнерго" 155520 Ивановская область г. Фурманов, ул. Дачная, дом 39А		
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, 153022, г. Иваново, ул. Велижская, д. 8		
3.	Период реализации программы	2020 год		
2. Планируемый объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы				
№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	Значение	
1.	Полдано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе:	куб. м	2820	
		Гкал	197,4	
1.1	Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане), в том числе:	куб. м		
		Гкал		
	в жилые помещения	куб. м		
		Гкал		
	на общедомовые нужды	куб. м		
		Гкал		
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м		
		Гкал		
1.3	Прочим потребителям	куб. м	2820	
		Гкал	197,4	
1.4	Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение	куб. м		
		Гкал		
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м		
		Гкал		
2.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	тыс.руб.	521,1	
3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения				
№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	
1.	Ревизия пластинчатых теплообменников	2020 г.	50,0	
2.	Проверка приборов КИПиА	2020 г.	20,0	
	Всего		70,0	
4. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды				
№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	
1.				
2.				
...				
	Всего			
5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке				
№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	
1.				
2.				
...				
	Всего			
6. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов				
№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	
1.				
2.				
...				
	Всего			
7. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения				
№ п/п	Наименование показателя		2020 г.	
	1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды)			
1.1.	Доля проб горячей воды, подаваемой с источников тепловой энергии в сеть горячего водоснабжения (тепловую сеть при открытой системе теплоснабжения), не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	0		
1.2.		0		
	2. Показатель надежности и бесперебойности			
2.1.	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год (сл./км)		0	
3.1.	Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения (в процентах)		3,7%	
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м		0,0641	

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 декабря 2019 г.

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель на 2020-2023 годы, о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2020 годы для потребителей МУП "Теплосеть" (Фурмановский район)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП "Теплосеть" с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы согласно п. 1 приложения 1.

2. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию с учетом корректировки необходимой валовой выручки для потребителей МУП "Теплосеть" на 2020 год согласно п. 2 приложения 1.

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП "Теплосеть" на 2020-2023 годы согласно п. 1 приложения 2.

4. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП "Теплосеть" на 2020 год согласно п.2 приложения 2.

5. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы согласно п. 1 приложения 3.

6. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2020 году для потребителей МУП "Теплосеть" согласно п. 2 приложения 3.

7. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ "О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области".

8. Тарифы, установленные в п. 1, 3, 5 настоящего постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2023.

9. Тарифы, установленные в п. 2, 4, 6 настоящего постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

10. С 01.01.2020 признать утратившими силу приложения 1, 2, 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/106.

11. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/82

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	МУП "Теплосеть" (г.п. Фурманов и Иванковское сельское поселение Фурмановского муниципального района)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2020	2 138,23	2 138,23	-	-	-	-	-
			2021	2 051,01	2 108,65	-	-	-	-	-
			2022	2 108,65	2 244,12	-	-	-	-	-
			2023	2 244,12	2 504,87	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/82

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*										
1.	МУП "Теплосеть" (г.п. Фурманов и Иванковское сельское поселение Фурмановского муниципального района)	Одноставочный, руб./Гкал	2020	2 255,32 ¹	2 381,62 ²	-	-	-	-	-
			2021	2 381,62 ²	2 476,88 ³	-	-	-	-	-
			2022	2 476,88 ³	2 575,96 ⁴	-	-	-	-	-
			2023	2 575,96 ⁴	2 679,00 ⁵	-	-	-	-	-
2.	МУП "Теплосеть" (с.Хромцово Фурмановского муниципального района)	Одноставочный, руб./Гкал	2020	2 095,70 ⁶	2 213,06 ⁷	-	-	-	-	-

¹ Тариф без учета НДС – 1 879,43 руб./Гкал

² Тариф без учета НДС – 1 984,68 руб./Гкал

³ Тариф без учета НДС – 2 064,07 руб./Гкал

⁴ Тариф без учета НДС – 2 232,50 руб./Гкал

⁵ Тариф без учета НДС – 2 344,22 руб./Гкал

⁶ Тариф без учета НДС – 1 984,68 руб./Гкал

⁷ Тариф без учета НДС – 2 146,63 руб./Гкал

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/82

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Пар	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям							
1.	МУП "Теплосеть" (г.п. Фурманов и Иванковское сельское поселение Фурмановского муниципального района)	Одноставочный, руб./м³, без НДС	2020	97,10	100,85	-	-
			2021	100,85	102,05	-	-
			2022	102,05	107,00	-	-
			2023	105,90	108,66	-	-
2.	МУП "Теплосеть" (с.Хромцово Фурмановского муниципального района)	Одноставочный, руб./м³, без НДС	2020	15,55	16,18	-	-

ВЫСТАВКА

Стал бродягой в поисках стиля

Персональная выставка художника Вячеслава Ершова под необычным названием "Эх, маловеры!" развернута в Музейно-выставочном центре Иванова.

▼ Мария СЕДОВА

Она приурочена к 70-летию юбилею автора. Биография художника необычна. Он уроженец Архангельска, учился на декоративном отделении художественного училища в Бишкеке, с отличием окончил отделение станковой живописи в Академии художеств имени Репина и вдруг... на 40 лет выпал из круга друзей и знакомых. Оказалось, в поисках собственного стиля Ершов ушел от обиденной жизни, стал бродягой. Но при этом не расставался с карандашом и блоком. В последние годы зарисовки переросли в масштабные полотна...

Основными мотивами его творчества стали сюжеты из Священного Писания. Библейские картины творчески переработаны автором с учетом художественных поисков XX века, авангарда, иконописного канона, унаследованного еще из Византии. В прессе работы Ершова образно сравниваются с "рельефом затонувшего города, морского дна, увиденного дайвером, — реально, зримо, отдельно от зрителя и его фантазий". А еще живопись архангельского художника часто сравнива-

ют с молитвами, которые перелились в краски.

Сам Вячеслав Ершов говорит: *"Что во мне есть, то и проговорится, скажется на картине. Я стараюсь не мешать. Вначале бродит что-то совершенно бесформенное. Ты его уплотняешь, сталкиваешь цвета, примеряешь... Вдруг чувствуешь, что близко, что оно уже там: без сюжета, без имени, — но оно уже есть, и это надо вытянуть, извлечь на свободу, показать его в красках, но нельзя ему подсказывать, нельзя помогать. Начинаешь помогать — исче-*

зает живопись. Культурная память у нас настолько "насмотрена", что сразу сбивает на что-то раздражительное, но если до конца следовать тому, что диктует первый импульс, первый удар кисти в холст, тогда родится то, что и сам не знаешь".

Выставка работает до 9 февраля с 11.00 до 17.30 по адресу: ул. Советская, 29. А в субботу, 25 января, в 12.00 Вячеслав Ершов проведет авторскую экскурсию для посетителей. Для входа потребуются только купить билет на выставку (30-60 руб.)



▲ Уникальные портреты привлекают внимание.



▲ "Иоанн Креститель".



▲ "Не прикасайся ко мне..."

Фото: ИРИНА СЕДОВА

24 января пятница		0°C день	-8°C ночь	ветер: западный, 4-6 м/с давление: 732 мм рт. ст. влажность: 86%
25 января суббота		0°C день	-3°C ночь	ветер: западный, 4-5 м/с давление: 731 мм рт. ст. влажность: 86%
26 января воскресенье		-3°C день	-7°C ночь	ветер: северо-западный, 6-7 м/с давление: 743 мм рт. ст. влажность: 75%

ПОГОДА

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 декабря 2019 г.

№ 59-ч/82

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоснабжения на 2020-2023 годы, о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2020 годы для потребителей МУП "Теплосеть" (Фурмановский район)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" Департамент энергетика и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП "Теплосеть" с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы согласно п. 1 приложения 1.
2. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию с учетом корректировки необходимой валовой выручки для потребителей МУП "Теплосеть" на 2020 год согласно п. 2 приложения 1.
3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП "Теплосеть" на 2020-2023 годы согласно п. 1 приложения 2.
4. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП "Теплосеть" на 2020 год согласно п. 2 приложения 2.
5. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы согласно п. 1 приложения 3.
6. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год для потребителей МУП "Теплосеть" согласно п. 2 приложения 3.
7. Возмещение неисполненных доков от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ "О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области".
8. Тарифы, установленные в п. 1, 3, 5 настоящего постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2023.
9. Тарифы, установленные в п. 2, 4, 6 настоящего постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.
10. С 01.01.2020 признать утратившими силу приложения 1, 2, 3 к постановлению Департамента энергетика и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-ч/106.
11. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Мороз

Полная версия постановления с приложениями — на сайте ivgazeta.ru

Спортарена

BASKETBOL

Достоинно попрощаться с болельщиками не удалось

Еще два поражения потерпела "Энергия" в Суперлиге-2: на своей площадке ивановки уступили оренбургской "Надежде-2"

Уральский коллектив идет на втором месте в чемпионате. Еще ни разу за три сезона нашим баскетболистам обыграть "Надежду" не удавалось. В первом круге в одном из матчей "Энергия" уступила аж 36 очков. *"Ирина Фастова, Ксения Ковалёва постоянно тренируются с основной оренбургской командой из Премьер-лиги. Мы уступаем соперникам и в росте, и в скорости"*, — уточнил главный тренер "Динамо-Энергии" Игорь Сидоркин.

Однако на своей площадке шанс одержать историческую победу был. Правда, не в первом матче. Тот напомнил недавнее противостояние с другим фаворитом Суперлиги-2, с "Самарой": дела у хозяек площадки не залади-

лись с самого начала — 2:15. Первая четверть безнадежно проиграна — 17:31. Дальше гости только наращивали свое преимущество, перевалившее за 20 очков.

Но ивановки сумели вернуться в игру: в последней четверти после двух трехочковых бросков подряд отрыв в счете сократился до пяти очков. Впрочем, своей победы оренбурженки уже не отдали — 83:94.

Тем не менее концовка подарила надежду на успех в повторном матче. Тут стоило учитывать еще то, что на выездные игры уральская команда отправилась лишь восьмью. На площадке лишь восьмью. На площадке лишь восьмью. На площадке лишь восьмью.

свежести в последней игре им могло не хватить.

Действительно, повторный матч получился более равным. Хозяйки уступали, но всё время были рядом. В четвертой четверти "Энергия", впервые в этом двухдневном противостоянии, даже вышла вперед — 56:55. Однако "Надежда" нашла силы, чтобы прибавить. *"В концовке нам не подфартило. К примеру, Влада Сафонова могла забить трехочковый и перевести игру в овертайм"*, — сетует Игорь Сидоркин. "Энергия" вновь уступила, но совсем немного — 73:76.

Так получилось, что ивановки провели подряд четыре матча с фаворитами и проиграли. А если

учитывать предновогоднее поражение от ногинского "Сплатка-2", то у "Энергии" получается пока самая затяжная серия из проигранных в сезоне — пять матчей.

И дальше не будет легче. Как уже писала "ИГ", все остальные поединки в регулярном чемпионате ивановки проведут на выезде. Впереди — встречи с сибирскими "Динамо-2" и "Енисеем-2", которые замыкают турнирную таблицу (наши землячки расположились перед ними, на шестой позиции). Однако против ивановок в Сибири может сыграть не только чужой паркет, но и перелет, смена часовых поясов и погодных условий.

...Как минимум один раз ивановские болельщики свою команду еще все-таки увидят. Все восемь коллективов по итогам регулярного чемпионата выходят в четвертьфинал. Игры на вылет будут длиться до двух побед. Команды, занявшие в "регулярке" места с первого по четвертое, сначала сыграют на выезде, а решающие противостояния примут на домашней площадке.

CAMBO

Мистер стабильность

Александр Пшеничных стал обладателем уже восьмой медали с первенств России. На молодежном турнире в Рязанской области кинешмеец оказался вторым.

Стоит отметить, что национальное первенство в Кстове не было основным турниром для нашего земляка. Ведь по возрасту 19-летний боец еще должен выступать среди юниоров, однако он решил попробовать свои силы в схватках против старших по возрасту соперников. К тому же в этом году Пшеничных перешел в новую весовую категорию — 62 килограмма.

Несмотря на то, что во втором бою, где соперником кинешмееца стал самбист из Дагестана. Поединок закончился с равным счетом — 2:2. Только потому, что последнее результативное действие совершил Пшеничных, победу присудили ему.

В четвертьфинале Александр довольно уверенно одолел ростовчанина — 5:1. В полуфинале вышел на Виталия Симакова из Хабаровского края. Долгое время счет был равным, но под конец кинешмеец совершил эффектный бросок на четыре балла — 5:1.

В финале сошлись два действующих чемпиона России: Александр Пшеничных (среди юниоров) и Владимир Мнацаканян (среди молодежи). Соперник из Краснодарского края — на три года старше, он уже выигрывал Кубок Европы среди взрослых,



▲ Восьмикратный призер первенств России со своим отцом.

Все медали Пшеничных с первенств России

Год	Награда	Категория
2013	золото	(38 кг)
2014	золото	(42)
2014	золото	(42)
2015	золото	(46)
2016	бронза	(48)
2017	бронза	(52)
2019	золото	(57)
2020	серебро	(62)

В 2014 году Александр Пшеничных стал чемпионом страны среди младших и старших юношей.

этот результат: меньше чем через месяц в Рязани Александр Пшеничных примет участие в юниорском первенстве России, где будет одним из главных фаворитов. Для него фактически это будет домашний турнир, ведь сейчас он учится в Рязани и на турнирах выступает именно за этот регион.

ФУТБОЛ

"Текстильщик" не переманивал капитана у конкурента

Ежедневно ивановские футболисты под руководством главного тренера Сергея Павлова проводят по два занятия. Стали известны некоторые подробности об изменении состава

▼ Егор ПЕЛЕВИН

На недавней встрече с болельщиками новый наставник красно-черных отметил, что зимой команду могут пополнить несколькими игроками. Имена потенциальных новобранцев держат в секрете, но некоторые интернет-источники сообщают, что в расположении ивановцев находится защитник раменского "Сатурна" (ПФЛ, группа "Центр") Сергей Завершин, опытный за-

бек черкесского "Интера" (группа "Юг") Владислав Сысуев и форвард Владислав Руденко из владостокского "Луча" (ФНЛ).

Отмечается, что клуб достиг договоренности о возвращении в "Текстильщик" защитника Юрия Морозова, ранее выступавшего за другой коллектив лиги, "Нижний Новгород". За красно-черных оборонец играл с 2014 по 2016 годы, проведя за команду в первенствах страны 39 матчей (забил три гола).

А вот другого бывшего игрока "Текстильщика", Андрея Хрипкова, в Иванове точно не будет: он останется капитаном саранской "Мордовии", одного из конкурентов нашего клуба в борьбе за выживание. Во время общения с любителями футбола гендиректор красно-черных Юрий Ермаков отметил, что в зимние каникулы Хрипков приезжал в город невест, откуда родом его супруга. Но предложения о переходе в "Текстильщик" он не получал.

Тем временем ивановцы расстались с полузащитником Евгением Андреевым. В первой части турнира 31-летний хавбек не получал достаточного времени на поле — в ФНЛ он провел 14 встреч.

25 января "Текстильщик" проведет первый контрольный матч в нынешнем году. В Ярославле на малой арене главного городского стадиона подопечные Павлова сразятся с молодежной командой "Шинника".

Победили с дебютанткой на воротах

16-летние ивановки заняли первое место на мини-футбольном первенстве "Золотое кольцо"

▼ Егор ПЕЛЕВИН

Состязания в течение одного дня проходили в Ярославле. В рамках турнира воспитанницы тренера Артёма Бабаяна провели четыре игры. Главным соперником "Иванова" в борьбе за первое место стала костромская "Пантера". Упорный поединок завершился победой наших землячек с минимальным счетом (1:0). Правда, уже в следующем матче футболистки неожиданно проиграли хозяйкам площадки — 0:2.

"После победы над конкурентом мы немного расслабились, хотя выглядели намного сильнее сопер-

ника", — отметил Бабаян. — *За короткий перерыв между матчами мне пришлось серьезно поговорить с девушками. Еще одна потеря очков могла лишить нас шанса на победу"*. К счастью, других осечек спортсменки больше не делали. "Иваново" уверенно разобралось с вологодским "Северянином" (5:0) и нерехтинской "Бригантиной" (4:1).

По итогам всех встреч футболистки набрали одинаковое количество очков с "Пантерой", но благодаря перевесу в личной встрече коллектив Бабаяна стал первым.

Победа в первенстве "Золотое кольцо" стала пока единствен-

ным серьезным успехом в мини-футболе для молодой женской команды. По итогам розыгрыша организаторы признали лучшим игроком турнира ивановскую нападающую Викторину Ильину. Отметим, что футболом она стала заниматься только в мае.

"Еще мне хотелось бы выделить нашего вратаря — Дашу Никоневу. Ранее она действовала как полевого игрок. Но перед первенством наш голкипер получила травму руки и девушка решила попробовать себя на воротах", — рассказал наставник команды. — *После нескольких тренировок Даша стала показывать уверенную игру, а на своем дебютном*

ИВАНОВСКАЯ
ГАЗЕТА

Бюджетное учреждение
Ивановской области
"Ивановские газеты"

УЧРЕДИТЕЛЬ:
Департамент внутренней политики
Ивановской области.
www.ivdpr.ru

ИЗДАТЕЛЬ:
БУ "Ивановские газеты"

Главный редактор: Е. А. Никитина
Ответственный за выпуск: А. Ю. Гладунок

Редакционная коллегия:
Е. А. Никитина, А. А. Бобровицкий, А. Ю. Гладунок,
О. И. Кравченко, Д. В. Бобровицкая, К. Е. Кабанова.

Дежурный по номеру Елена Павлова.

Адрес издателя и редакции:
153037, г. Иваново, ул. Геникой, 35.
E-mail: ivgazeta@bk.ru, igreklama@bk.ru (реклама)
Газета выходит 2 раза в неделю (вторник и пятница)
Подписной индекс 51404 ("толстушка" + пятничныи выпуск)
Подписной индекс 14274 ("толстушка").
№ 5 (6314) от 24 января 2020 г.
Тираж пятничного выпуска — 4000 экз. Заказ 59-05.
Цена свободная.
Номер подписан по факту в 19.00 (по графику в 19.00)

Контактные телефоны:
Приемная (4932) 41-94-81
Реклама (4932) 41-94-78
Бухгалтерия (4932) 37-24-41
Отдел распространения (4932) 42-17-13

Звоните в редакцию!
Мы готовы ответить
на интересующие
вас вопросы.



Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов публикаций. Ответственность за достоверность рекламных сообщений несет рекламодатель. При перепечатке ссылка на "ИГ" обязательна. Рукописи не возвращаются и не рецензируются. На коммерческой основе публикуются материалы со ссылкой на "ИГ" в авторской редакции. "Ивановская газета" зарегистрирована в Федеральной службе по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам. Регистрационный номер: 50/2019-02/02 от 10.04.2019 г. "Ивановские газеты" — издание "ИГ". Печать: офсетная. Спектрально-фотолитография (ИП Борисова Ю. В., 153043, г. Иваново, ул. Кабанова, 26).