

Информационно-аналитический журнал
Экономика Кировской области и топливно-энергетический комплекс

12+

ЦЕЛЕВЫЕ
БЕСПРОЦЕНТНЫЕ
ЗАЙМЫ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
В РАЗЛИЧНЫХ
ОТРАСЛЯХ

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ
ВОЗМОЖНОСТИ ФИНАНСИРОВАНИЯ
ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ ПРОЕКТОВ

24 августа
2019 г.



ДОЛ «ОРЛЕНОК»
с. БОШАРОВО
с 15.00 ДО 20.00

#ВМЕСТЕЯРЧЕ

ВСЕРОССИЙСКИЙ ФЕСТИВАЛЬ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ



Энергосбережение – это реализация правовых, организационных, технических и экономических мер, направленных на эффективное использование энергетических ресурсов и вовлечение в хозяйственный оборот возобновляемых источников энергии.

ФЗ №261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»

ЗАЁМ БЕЗ ПРОЦЕНТОВ

КОГУП «Агентство энергосбережения» проводит отборы
(конкурсы финансирования проектов по энергосбережению)

2019 год

Отбор проектов

7 августа
18 сентября
6 ноября
18 декабря

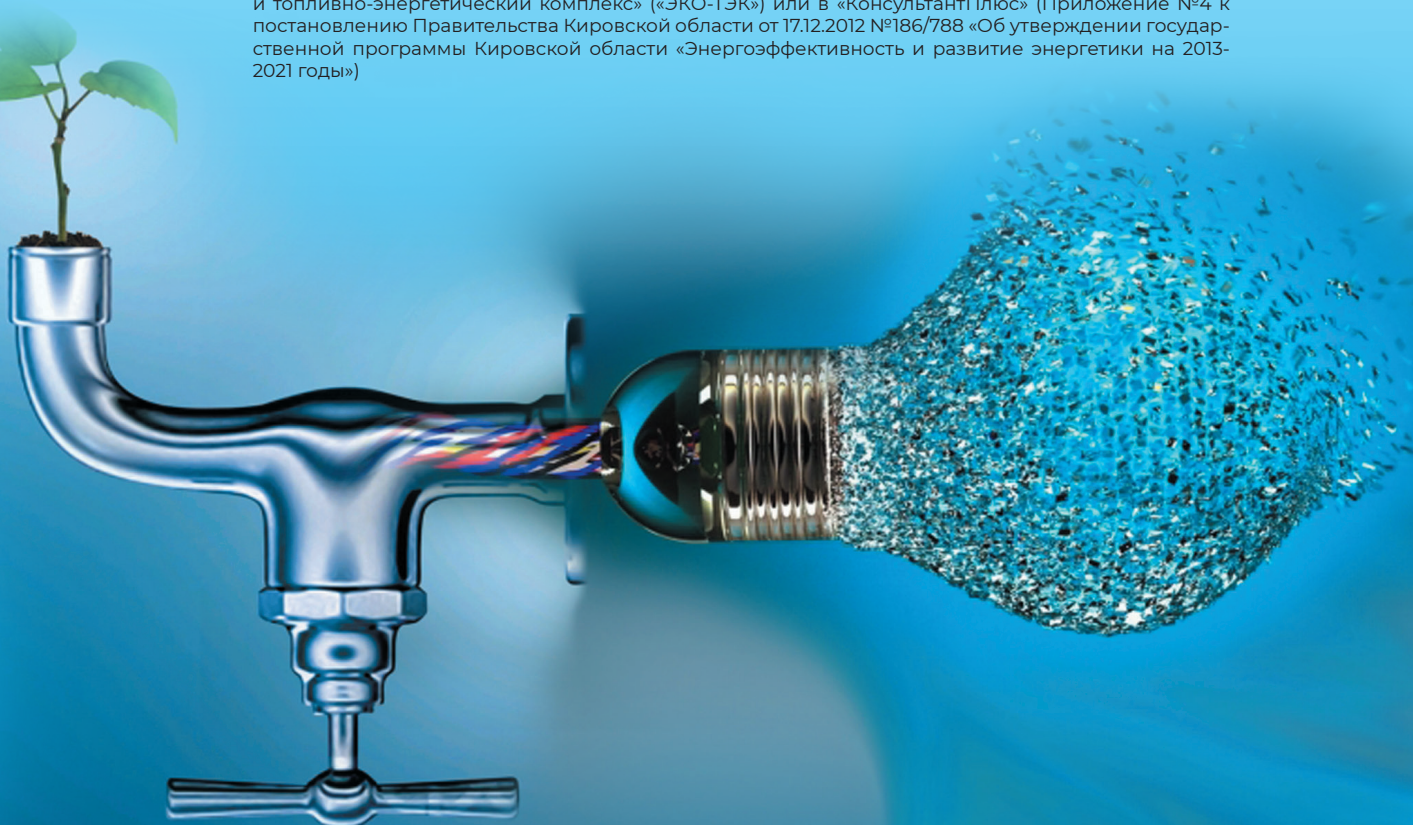
Прием документов

до 8 июля
до 19 августа
до 7 октября
до 18 ноября

О дате текущего отбора и сроках приема заявок уточняйте информацию
на сайте www.energy-saving.ru или по телефону **8(8332) 25-56-60**

Адрес: г. Киров, ул. Уральская, 7, КОГУП «Агентство энергосбережения»

Более подробная информация об отборе (конкурсе) по телефону: (8332) 25-56-60 Информацию об отборе (конкурсе) читайте на сайте energy-saving.ru и в журнале «Экономика Кировской области и топливно-энергетический комплекс» («ЭКО-ТЭК») или в «КонсультантПлюс» (Приложение №4 к постановлению Правительства Кировской области от 17.12.2012 №186/788 «Об утверждении государственной программы Кировской области «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2013-2021 годы»)



Сегодня в номере

Редакция

Учредитель

КОГУП «Агентство
энергосбережения»

Главный редактор

Т.Л. Гудей

Редакционный совет

В. Ф. Шабанов,
директор КОГУП
«Агентство энергосбережения»

Г.С. Адыгезалова,
заместитель директора
КОГУП «Агентство энергосбережения»

Дизайн, верстка

О. Е. Чарушина

Адрес редакции, адрес издателя

КОГУП «Агентство энергосбережения»
610047, г. Киров, ул. Уральская, 7
тел./факс: (8332) 25-56-60 (103)
E-mail: agency@energy-saving.ru
Электронная версия журнала:
www.energy-saving.ru

Журнал зарегистрирован Управлением
Федеральной службы по надзору в сфере
связи, информационных технологий и
массовых коммуникаций по Кировской
области. Свидетельство ПИ № ТУ43-00553
от 22 апреля 2015 г.

Редакция не несет ответственности за
достоверность информации, опубликован-
ной в рекламных объявлениях. Мнения
авторов могут не совпадать с позицией
редакции журнала «ЭКО-ТЭК». При пе-
репечатке материалов ссылка на журнал
«ЭКО-ТЭК» обязательна

Подписано в печать

Отпечатано с готового оригинал-макета
в ООО «Стэнком», Россия, Московская обл.,
г. Москва, ул. Большая Академическая,
дом №4 пом. IV, корпус 1, оф.3,
т.: (8332) 228-297.

Дата выхода в свет: 28.06.2019

Заказ № 252

Тираж 999 экз.

Цена свободная

2 **НОВОСТИ**

9 **ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ**

17 **РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР
ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТВЕРДЫМИ
КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ**

Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами Кировской области АО «Куприт»

Вопрос-ответ

25 **ОТЧЕТ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО ТАРИФАМ В КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Регулирование тарифов в сфере электроэнергетики

Госрегулирование в сфере теплоснабжения за 2018 год

Государственное регулирование в сфере газоснабжения

Государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов

45 **ЭНЕРГОЭКОЛОГИЧЕСКАЯ МОДЕРНИЗАЦИЯ
В ПРОМЫШЛЕННОСТИ РФ**

Энергоэкологическая модернизация промышленности РФ:
оценка готовности предприятий к использованию критериев НДТ

57 **КОНКУРСЫ**

Положение
о проведении областного конкурса творческих, проектных и исследовательских работ «Экономь тепло и свет – это главный всем совет» в рамках Всероссийского фестиваля энергосбережения и экологии #ВместеЯрче

Положение об «Областном конкурсе научно-технических проектов и инноваций в сфере энергетики и ресурсосбережения – 2019»

59 **ЮБИЛЕИ**

Кировской ТЭЦ-1 исполняется 85 лет

Вятско-Полянским электрическим сетям Кировэнерго – 50 лет

63 **СУДЬБА СЕМЬИ В СУДЬБЕ ЭНЕРГЕТИКИ**

Журнал «ЭКО-ТЭК» сегодня – это всестороннее освещение федеральных и региональных программ по энергосбережению, практических решений повышения энергоэффективности, новых технологий, российского и международного опыта, проблем финансирования и решение правовых вопросов.

ПРАВИТЕЛЬСТВО РФ



Утверждена обновленная госпрограмма по развитию энергетики до конца 2024 года

Постановлением Правительства РФ от 28.03.2019 № 335 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321» утверждена обновленная госпрограмма по развитию энергетики до конца 2024 года.

В частности, в качестве цели подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики» государственной программы РФ «Развитие энергетики» названо надежное и максимально эффективное удовлетворение спроса на электрическую энергию и мощность с учетом прогнозируемых потребностей социально-экономического развития Российской Федерации.

Задачами подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики» являются:

- гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей;
- масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень;
- развитие отечественной научно-технологической базы и освоение передовых технологий в области использования возобновляемых источников энергии.

Ожидаемыми результатами реализации указанной подпрограммы являются:

- реализация федерального проекта «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией»;
- создание объектов энергоснабжения Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, необходимых для замещения выводимых

мощностей Билибинской атомной электростанции;

- компенсация выпадающих доходов компаний электроэнергетики при доведении цен (тарифов) на электрическую энергию до экономически обоснованного уровня в Республике Крым и г. Севастополе;

- увеличение доли установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей ЕЭС России по итогам 2024 года в 11,5 раза к уровню 2017 года.

В документе обозначены основные проблемы электроэнергетики:

- неоптимальная структура генерирующих мощностей;

- снижение надежности электроснабжения, обусловленное высоким износом основных производственных фондов и отсутствием необходимых инвестиций для их масштабного и своевременного обновления;

- недостаточность в отдельных регионах инвестиционных ресурсов для развития электросетевой инфраструктуры в целях обеспечения выдачи мощности новых генерирующих объектов и обеспечения технологического присоединения потребителей к электрическим сетям;

- наличие перекрестного субсидирования между группами потребителей электроэнергии и между электрической и тепловой энергией на внутреннем рынке.

А также указаны ключевые вопросы, которые необходимо решить:

- сбалансированное развитие генерирующих и сетевых мощностей, обеспечивающих необходимый уровень надежности снабжения электроэнергией как страны в целом, так и отдельных ее регионов;

- дальнейшее развитие ЕЭС России, в том числе за счет присоединения и объединения изолированных энергосистем;

- модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) в соответствии с потребностями социально-экономического развития;

- развитие конкурентных отношений на розничных рынках электроэнергии, обеспечение экономической

обоснованности цен и тарифов на соответствующие товары и услуги;

- опережающее развитие возобновляемой энергетики (включая гидроэнергетику), направленное на диверсификацию топливно-энергетического баланса страны;

- обеспечение режимной надежности, безопасности и управляемости электроэнергетических систем, а также необходимого качества электроэнергии;

- развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства и сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов.

elec.ru



Новак призвал регионы вводить тарифы «альтернативной» при теплоснабжении

Регионам необходимо более активно переходить на новый метод "альтернативной котельной" для привлечения инвестиций в сферу теплоснабжения, заявил министр энергетики РФ Александр Новак на всероссийском совещании по итогам прохождения субъектами электроэнергетики осенне-зимнего периода 2018-2019 годов.

«Альтернативная» – это новый метод расчета тарифов на тепло, когда цена для потребителей определяется не по методу «затраты плюс», а в рамках свободного ценообразования, ограниченного предельной планкой. В рамках новой модели единая теплоснабжающая организация наделяется широкими полномочиями, она фактически становится ответственной

ной за всю цепочку теплоснабжения в рамках своей территории. На новую модель формирования цены на тепло уже перешли два населённых пункта в России – Рубцовск Алтайского края и Линево Новосибирской области.

"Несмотря на все сложности, которые есть, на проблемы, которые были озвучены в части тарифообразования, это одна из проблем. Надо переходить, безусловно, на долгосрочный тариф... более активно использовать регионам метод "альтернативной котельной", – отметил Новак.

РИА Новости

НАКОПИТЕЛИ ЭНЕРГИИ



«Россети» определили пилотные проекты в области накопления электроэнергии

Применение в электросетевом комплексе инновационных систем накопления электроэнергии (СНЭ) обсудили участники заседания комиссии по управлению инновационным развитием компании «Россети».

По итогам встречи одобрен перечень пилотных проектов для подразделений компании: «МРСК Центра», «МРСК Центра и Приволжья», «Ленэнерго», «МРСК Урала».

«По итогам пилотных проектов будет принято решение об их внедрении в масштабах группы компаний «Россети», – отметил заместитель генерального директора по стратегическому развитию и технологическим инновациям холдинга Евгений Ольхович.

Системы накопления энергии – новая отрасль в энергетике, её главными задачами являются накопление, хранение и отдача электро-

энергии в сеть либо поддержание нагрузки с целью обеспечения функционирования энергосистемы с необходимыми режимами.

ВИЭ



В Башкортостане построят крупнейшую солнечную электростанцию с накопителем энергии

Группа компаний «Хевел» до конца года построит крупнейшую в России гибридную солнечную электростанцию с промышленными накопителями энергии. Солнечная генерация общей мощностью 10 МВт будет расположена в Бурзянском районе Республики Башкортостан.

Электроснабжение в данном районе осуществляется одноцепной линией электропередачи протяженностью 100 км (г. Белорецк – с. Старосубхангулово) с тупиковой подстанцией. Бурзянская СЭС с встроенной системой хранения энергии ёмкостью 8 МВт*ч будет работать как параллельно с сетью, так и в автономном режиме. Таким образом, электростанция обеспечит электроэнергией весь район, а в случае аварийного отключения или ремонтных работ на линии электропередачи снабдит электричеством больницы, школы, детские сады в автономном режиме.

«Мы продолжим изучать технологический потенциал распределенной генерации и на базе уже построенных объектов солнечной генерации будем отрабатывать эффективные решения для внедрения в России и экспорта с учётом потребностей конкретных групп потребителей», – отметил генеральный директор группы компаний «Хевел» Игорь Шахрай.

В рамках инвестиционной программы «Распределённая генерация» компанией «Хевел» реализуется ряд проектов. Один из них предусматривает оснащение сетевой Кош-Агачской СЭС в Республике Алтай системой хранения энергии в качестве пилотного проекта для проведения испытаний возможностей ее работы в энергосистеме. Интеграция накопителей обеспечит балансировку собственных энергетических режимов для повышения надежности работы энергосистемы. Ещё одним направлением является разработка технологии строительства плавучих солнечных электростанций для энергоснабжения объектов инфраструктуры в России и странах Юго-Восточной Азии.

В реализацию первого этапа собственной инвестиционной программы «Распределённая генерация» «Хевел» вложит более 1050 млн руб.

ЭнергоСовет.Ru

УМНЫЙ ГОРОД



В Перми появится центр разработки решений для «умного города»

Компания INSYTE Electronics (Пермь) и пермский кампус «Высшей школы экономики» подписали соглашение о выполнении совместных научных исследований и договорились о создании инженерингового центра по технологиям автоматизации зданий и «умным городам».

Инжиниринговый центр будет заниматься разработкой новых решений для «умного дома», «умного города», платформ для управления энергоресурсами на основе Интер-

нета вещей, 5G, LoRaWan и NB-IoT. На базе центра будут совместно работать специалисты компании, талантливые студенты ИТ-специальностей, выпускники, молодые учёные и сложившиеся профессионалы со всего региона.

«Рынок решений «умного города» в России сегодня растёт очень быстро, ему нужны как новые идеи, так и максимально эффективные и грамотно коммерчески «упакованные» варианты уже существующих решений, — говорит генеральный директор INSYTE Electronics Сергей Грибанов. — Важно и то, что «умный город» — это решение насущных проблем городского хозяйства, экономия, энергосбережение. Поэтому так необходимо объединять ресурсы высшего образования и производителей технологий вокруг этой работы, чтобы лучшие специалисты в этой сфере оставались в России».

Также на базе центра при НИУ ВШЭ будет проходить обучение ИТ-специалистов по программам Пермского сетевого ИТ-университета по специальности «Интегратор умных зданий» и «Менеджер по энергоэффективности».

ЭНЕРГОСЕРВИС



В Аналитическом центре обсудили факторы успеха энергосервисных контрактов

«Энергосервисные контракты — один из важнейших инструментов политики повышения энергетической эффективности в России», — заявил руководитель исследований Департамента по ТЭК и ЖКХ Аналитического центра Александр Курдин, открывая круглый стол «Лучшие практики реализации проектов с

применением энергосервисных контрактов в ЖКХ».

За последние годы в российских регионах был накоплен обширный опыт применения этого механизма. Так, по мнению участников круглого стола, наиболее успешно механизм энергосервисных контрактов работает в сфере уличного освещения, где реализуются самые капиталоемкие проекты. Позитивная практика есть в теплоснабжении и внутреннем освещении многоквартирных домов, на промышленных предприятиях и в коммунальной инфраструктуре. В рамках энергосервисных контрактов устанавливаются индивидуальные тепловые пункты и оборудование автоматического регулирования потребления тепловой энергии. За счет реализации подобных проектов удастся достичь экономии энергетических ресурсов, снизить коммунальные платежи, а также значительно повысить качество модернизируемого оборудования и увеличить срок его службы.

Лучшие практики могут быть использованы в проектах по повышению энергоэффективности и в других отраслях. Однако реализации механизма мешает ряд проблем. «Аналитический центр провел опрос среди энергосервисных компаний о существующих барьерах. Многие ответы касаются несовершенства нормативно-правовой базы. В частности, в Жилищном кодексе отсутствуют нормы, регулирующие энергосервисную деятельность», — пояснила Гимади.

Подробнее о существующих барьерах в использовании механизмов энергосервисных контрактов в ЖКХ рассказал эксперт Аналитического центра **Дмитрий Хомченко**. Он отметил такие проблемы, как отсутствие у населения стимулов повышения энергоэффективности из-за несовершенства законодательства, отсутствие возможности заключения энергосервисных договоров по инициативе энергосервисных компаний, сложность принятия решений о заключении энергосервисных договоров в жилищной сфере.

По мнению эксперта Департамента жилищно-коммунального хозяйства Минстроя России **Александра**

Фадеева, решить эту проблему может закон об упрощении энергосервисных контрактов, который планируется принять в текущем году.

Среди других барьеров эксперты назвали невыгодные финансовые условия реализации инвестиционных проектов в связи с низкой платежной дисциплиной заказчиков, высокие ставки по кредиту, некачественный энергоаудит объектов ЖКХ, а также дефицит специалистов в области энергосервисных контрактов.

Для устранения указанных барьеров эксперты предлагают развивать финансовые инструменты в банковской сфере в области энергосбережения, установить льготные ставки для компаний, реализующих программы по энергосбережению, и повысить ответственность для руководителей за несвоевременную плату по контрактам. Кроме того, по мнению участников круглого стола, необходимо вводить аттестацию для специалистов, работающих в сфере ЖКХ, и вести разъяснительную работу среди населения.

Аналитический центр при Правительстве РФ

ЖКХ



Правительство запустит программу модернизации коммунальной инфраструктуры с износом более 60%

Вице-премьер РФ Виталий Мутко поручил Минстрою России создать отдельную подпрограмму модернизации коммунальной инфраструктуры, износ которой достиг более 60%, сообщает пресс-служба по итогам совещания.

Как отмечается, согласно анализу Минстроя, протяженность ветхих сетей теплоснабжения составляет 49,4 тыс. км, ветхих сетей водоснабжения и водоотведения составляет 328,1 тыс. км.

"В связи с этим, было решено выделить мероприятия по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры, износ которых достиг более 60%, в отдельную подпрограмму государственной программы РФ "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", — говорится в сообщении.

На эти цели Минстрой предлагает выделить 366,2 млрд рублей дополнительных средств из федерального бюджета, из которых на модернизацию систем теплоснабжения с 2020 до 2024 года предполагается выделение 120,3 млрд рублей, а на водоснабжение и водоотведение – 245,9 млрд рублей.

Финансирование позволит обеспечить замену 6 953,7 км сетей теплоснабжения и 240 590 км сетей водоснабжения и водоотведения.

По мнению Минфина, финансирование мероприятий по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры должно осуществляться за счет выделенных лимитов по федеральным проектам "Чистая вода" и "Оздоровление реки Волги", а также за счет средств Фонда реформирования ЖКХ. Вице-премьер поддержал заключение Минфина и поручил Минстрою детально проработать подпрограмму.

"Нам нужен переходный период. Наша задача достичь результата, а не просто выделить деньги из федерального бюджета. Поэтому нужно провести инвентаризацию и на ближайšie три года составить план мероприятий", — подчеркнул В.Мутко.

По его словам, финансирование модернизации ветхой коммунальной инфраструктуры уже сейчас может осуществляться за счет 13,5 млрд рублей Фонда ЖКХ, запланированных на 2019 год, а также за счет 5 млрд рублей проекта "Чистая вода" и 16 млрд рублей проекта "Оздоровление реки Волги".

"Нужно синхронизировать финансовые ресурсы этих программ и направить их на модернизацию

коммунальной системы. Вместе с тем должна быть разработана стратегия привлечения инвестиций в ЖКХ. Ее также нужно включить в подпрограмму Минстроя. Работе инвестиционных программ нужно уделить особое внимание", — заключил вице-премьер.

Интерфакс

КИРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ



В Кировской области выберут добросовестные подрядные организации для проведения капремонта домов

Министерство энергетики и ЖКХ Кировской области информирует о приеме заявок на конкурс для предварительного отбора подрядных организаций на оказание услуг и (или) выполнению работ по капитальному ремонту общего имущества многоквартирных домов в регионе.

Прием заявок начался с 28 мая 2019 года, окончание приема – 17 июня 2019 года.

Заявки принимаются от подрядчиков, выполняющих следующие виды работ:

- оказание услуг и (или) выполнение работ по капитальному ремонту общего имущества многоквартирных домов;
- оказание услуг и (или) выполнение работ по ремонту или замене лифтового оборудования, признанного непригодным для эксплуатации, ремонт лифтовых шахт;
- оказание услуг и (или) выполнение работ по оценке технического состояния многоквартирного дома, разработке проектной документации на проведение капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов, в том числе на ремонт (замену) лифтового оборудования;

- оказание услуг по осуществлению строительного контроля.

Все поступившие заявки будут рассмотрены 28 июня 2019 года специальной комиссией: они отберут подрядчиков, которых включат в реестр квалифицированных подрядных организаций на оказание услуг или выполнение работ по капитальному ремонту общего имущества в многоквартирных домах Кировской области.

Отметим, что электронные аукционы на право заключения договоров по вышеуказанным направлениям будут проводиться только среди лиц, включенных в реестр квалифицированных подрядных организаций.

Ознакомиться с конкурсной документацией можно на официальном сайте министерства энергетики и ЖКХ Кировской области.



В Кировской области началось благоустройство дворов

Работы идут в рамках нацпроекта «Формирование комфортной городской среды».

В Кировской области начались ремонтные работы по благоустройству дворов в рамках национального проекта «Формирование комфортной городской среды». Об этом шла речь в ходе очередного совещания с главами муниципалитетов Кировской области по реализации проекта. Совещание провел заместитель министра энергетики и ЖКХ Кировской области Николай Мальков.

Николай Мальков напомнил главам муниципалитетов, которые в 2019 году участвуют в проекте «Формирование комфортной городской среды», что все работы должны быть выполнены качественно и в срок. Для этого обозначены «контрольные точки», по которым будут определять отстающих.

Так, в Кирово-Чепецке, Уржуме и Свече работы по ремонту дворов уже начались, а заявки по благоустройству общественных территорий поданы в Центр проведения торгов. В Котельниче, Мурашах, Подосиновце, Унях контракты на ремонт дворовых территорий заключены, работы начнутся в ближайшее время.

В Кирове из 29 дворов, запланированных к благоустройству, контракты заключены по 23. Идут работы по благоустройству в сквере на ул. Опарина, 11, открыть его планируют к Дню города. Документы по благоустройству набережной тренера Пушкарева переданы в Центр проведения торгов для определения подрядчика. Также сейчас в Кирове идет устранение недочетов в тех дворах, ремонт которых не был принят в 2018 году. Проходит повторное обследование и по объектам, где шли работы по благоустройству в 2017 году.

Заместитель министра напомнил муниципалитетам, что к выполнению мероприятий по благоустройству необходимо привлекать студенческие строительные отряды, добровольцев (волонтеров), активных граждан. А к контрольным выездам – ОНФ. Работы по благоустройству должны быть синхронизированы с другими нацпроектами. Кроме того, реализация мероприятий по благоустройству дворовых и общественных территорий должна быть проведена с учетом необходимости обеспечения доступности зданий, сооружений, дворовых и общественных территорий для инвалидов и других маломобильных групп населения. В муниципальных контрактах должен быть установлен минимальный трехлетний гарантийный срок на результаты выполненных работ по благоустройству дворовых и общественных территорий.

– Работы в рамках проекта «Формирование комфортной городской среды» находятся на контроле президента, правительства страны, губернатора Игоря Васильева. Именно хороший результат по благоустройству наших городов и сел хотят видеть граждане. Прошу всех ответственно подойти к выполнению

этой работы, – подчеркнул Николай Мальков.

Напомним, что в 2019 году на программу «Формирование комфортной городской среды» Кировской области предусмотрено 420 млн рублей. Работы по благоустройству запланировали 34 муниципалитета, в которых приведут в порядок не менее 72 общественных пространств и 70 дворовых территорий.

Министерство энергетики и ЖКХ Кировской области



«Вятские каникулы» и «Агентство энергосбережения» подписали соглашение о сотрудничестве

Министерство спорта и молодежной политики Кировской области поддержало инициативу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства региона о проведении Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче. Соответствующее соглашение между подведомственными учреждениями министерств – Центр отдыха и оздоровления детей «Вятские каникулы» и КОГУП «Агентство энергосбережения» было подписано 7 мая 2019 года.

В подписании документа участвовали министр энергетики и ЖКХ Кировской области Игорь Редькин, министр спорта и молодежной политики Кировской области Анна Альминова, директор КОГУП «Агентство энергосбережения» Владимир Шабанов и директор Центра отдыха и оздоровления детей «Вятские каникулы» Георгий Барминов.

В Кировской области Всероссийский фестиваль энергосбережения #ВместеЯрче пройдет уже в четвертый раз. Данное мероприятие популяризирует энергосберегающий образ жизни и внедрение современных

энергосберегающих технологий среди населения.

Министр энергетики и ЖКХ Кировской области Игорь Редькин отметил, что соглашение между двумя учреждениями закладывает надежный фундамент для экономного будущего.

– Воспитание энергосбережения – воспитание в ребенке осознанного отношения к вопросам охраны окружающей среды, выработка полезных привычек, связанных с бережным и экономным использованием энергетических ресурсов (электричества, тепла, воды). Важно с самого детства, с самых маленьких лет приучать ребёнка к бережливому отношению ко всему, что его окружает, – сказал Игорь Редькин. – Очень важно совместно решать эти вопросы, и наше сотрудничество – это значимый шаг во взаимном сотрудничестве двух министерств по пропаганде энергосберегающего образа жизни.

Министр спорта и молодежной политики Кировской области Анна Альминова рассказала, что согласно подписанному соглашению в рамках Всероссийского фестиваля #ВместеЯрче в детских оздоровительных лагерях Центра «Вятские каникулы» пройдут тематические конкурсы, выставки и викторины, которые научат детей ценить то, что дано природой и опытом предыдущих поколений.

– Так, в лагере «Орленок» будет организована смена под названием «ВместеЯрче». Программа рассчитана на то, чтобы подростки больше узнали об энергетике, экологии и энергоэффективности, бережном отношении к окружающей среде и природным ресурсам. Мероприятия будут направлены также на развитие интереса школьников к инженерным специальностям, связанным с современными экологичными и ресурсосберегающими технологиями. Завершатся все летние мероприятия грандиозным фестивалем #ВместеЯрче, который пройдет на одной из наших летних площадок, – рассказала Анна Альминова.

Георгий Барминов пояснил, что специально для вожатых будут разработаны методические рекомендации по работе с детьми на темы популяризации энергосбережения и экологического воспитания. Своим опытом поделятся специалисты «Агентства энергосбережения», которые ежегодно проводят в школах и дошкольных

учреждениях уроки энергосбережения, где рассказывают ребятам простые правила экономии ресурсов.

Владимир Шабанов рассказал, что 11 мая пройдет обучающий семинар для вожатых Центра, на котором специалисты Агентства расскажут о конкурсах по энергосбережению, которые можно будет проводить с детьми во время летних смен.

Всего Центр «Вятские каникулы» объединяет 8 лагерей. Максимальное количество отдыхающих в них детей – 10,5 тысяч детей.

– Подписание соглашения между Центром «Вятские каникулы» и «Агентством энергосбережения» – это лишь первый этап сотрудничества, в дальнейшем, оно будет продолжено, – отметил Георгий Барминов.

Повышение энергоэффективности является одной из приоритетных задач правительства Кировской области. О важности этой работы было подчеркнуто в приветственном слове губернатора, которое открыло работу фестиваля «Вместе Ярче» в сентябре прошлого года:

– Воспитание ответственного потребителя, умение рационально потреблять ресурсы, ценить то, что дано современному человеку природой и опытом предыдущих поколений, позволяет внести посильный вклад в дело сохранения хрупкого экологического баланса и сбережения энергетических ресурсов.

КОГУП «Агентство энергосбережения»



В двух городах Кировской области заменят старые котлы на энергоэффективные

На днях министерство энергетики и ЖКХ Кировской области совместно с КОГУП «Агентство энергосбережения» провело очередной отбор проектов по энергосбережению. На конкурс заявили две теплоснабжающие организации, которые пред-

ставили проекты по замене старых котлов на энергоэффективные.

По словам генерального директора ООО «Теплоинвестплюс», оборудование котельной по ул. Крупской, 10, что в городе Мураши, находится в изношенном состоянии, три котла физически устарели, их дальнейшая эксплуатация невозможна, а выполнение мероприятий по капитальному ремонту и их восстановлению превышает стоимость установки нового оборудования. В пиковых режимах работы мощности котельной недостаточно для покрытия всей присоединенной нагрузки.

Согласно представленному проекту, при получении беспроцентного займа в г. Мураши предполагается перевести потребителей, подключенных к старой неэффективной котельной (по ул. Крупской, 10), на котельную по ул. Кирова, 1. Для этого планируется установить три новых водогрейных котла мощностью 1,72 Гкал каждый, с соответствующим вспомогательным оборудованием. Также предполагается проложить 1127 м тепловой сети от котельной по ул. Кирова, 1 до котельной по ул. Крупской, 10. Здание котельной по ул. Крупской, 10 будет осуществлять функцию теплового пункта, в котором будут установлены новые насосы меньшей мощности. Выбранные котлы являются современными и энергоэффективными.

В результате реализации проекта планируется снижение потребления топлива, благодаря чему удастся сэкономить средства на его приобретении. На реализацию мероприятия требуется 24,1 млн рублей, из которых 9,1 млн рублей – это собственные средства организации. Расчетная годовая экономия составит более 13 млн рублей, срок окупаемости – 1,74 года.

Второй проект представило ОАО «Советские коммунальные системы». Объектом модернизации является котельная №9, расположенная в г. Советск по ул. Кирова, 5. В здании котельной установлены 2 котла, работающих на печном топливе. Ввиду их технического износа и низкого КПД, использования дорогостоящего вида топлива, необходима замена котлов. К тому же, вырабатываемая тепловая

энергия используется для нужд теплоснабжения жилых и административных зданий.

Проектом по модернизации котельной №9 предусматривается установка двух новых энергоэффективных котлов, работающих на твердом топливе, с насосным и другим вспомогательным оборудованием. Реализация проекта значительно позволит сэкономить средства на приобретение топлива. Кроме того, котельная расположена в полуподвальном помещении. В случае осуществления проекта котельная будет перенесена вне территории здания, что повысит противопожарную безопасность.

На реализацию мероприятия требуется 4,1 млн рублей, из которых собственные средства организации – 410 тысяч рублей. Расчетная годовая экономия составляет порядка 4 млн рублей, срок окупаемости – 1,03 года.

Члены комиссии отметили высокую эффективность вышеуказанных проектов и единогласно проголосовали за выдачу беспроцентных займов. Так, ООО «Теплоинвестплюс» получит 15 млн рублей на реализацию своего проекта, ОАО «Советские коммунальные системы» – 3,7 млн рублей. Мероприятия по модернизации в двух городах планируется завершить в сентябре 2019 года.

– Сегодня имеется много технологий и оборудования, которые помогают сберечь энергию. Однако зачастую у предприятий не хватает на это финансовых ресурсов. В целях оказания финансовой поддержки в Кировской области реализуется механизм экономического стимулирования энергосбережения – предоставление беспроцентных займов на мероприятия энергосбережения. Конкурс проводится ежеквартально, в нем могут принять участие производственно коммерческие предприятия и предприятия жилищно-коммунального хозяйства, – пояснил председатель конкурсной комиссии, заместитель министра энергетики и ЖКХ Кировской области Николай Мальков.

Повышение энергоэффективности является одной из приоритетных задач правительства Кировской области.

КОГУП «Агентство энергосбережения»

Т Плюс увеличит программу ремонтов на 14%

Группа "Т Плюс" направит почти 12 млрд рублей с НДС на ремонт, техническое перевооружение и реконструкцию тепловых сетей городов присутствия в 2019 году. Об этом рассказал председатель правления ПАО "Т Плюс" Андрей Вагнер в ходе ежегодной селекторной пресс-конференции по итогам осенне-зимнего периода для журналистов СМИ в регионах присутствия компании.

В 2018 году на эти цели было направлено более 10 млрд рублей с НДС. Таким образом, рост финансирования подготовки к зиме составит порядка 14%.

Отопительный сезон 2018-2019 гг. прошел стабильно, без серьезных нареканий. Снижена аварийность на сетях компании – этого удалось добиться благодаря ремонту и реконструкции 408 км трубопроводов в 2018 году. Такой объем переключений достигнут впервые. При подготовке к следующей зиме Т Плюс сконцентрируется на переключке магистральных трубопроводов для обеспечения системной стабильности крупных тепловых узлов.

Вместе с тем, в 2018 году Т Плюс была вынуждена принять в эксплуатацию значительный объем бесхозных сетей для предотвращения чрезвычайных ситуаций. Отсутствие источников финансирования позволило провести лишь минимальные ремонты по ним. Поэтому общее количество повреждений на таких сетях возросло пропорционально объему "бесхоза", принятого Т Плюс в эксплуатацию.

Нынешний уровень финансирования, заложенный в тарифе, не позволяет проводить переключку на уровне, необходимом даже для поддержания текущего состояния. Уже сейчас более двух третей сетей эксплуатируется сверх проектного ресурса. Если сохранить имеющиеся темпы, в течение 10 лет 98% тепловых сетей в периметре Т Плюс выйдет за рамки нормативного срока эксплуатации.

Для того, чтобы уйти от эксплуатации ветхой инфраструктуры, необходима переключка 12% труб ежегодно,

а также повышение проектного срока эксплуатации их до 50 лет. Такой сценарий возможен при фиксации долгосрочных правил для инвестора. Их могут обеспечить концессионные соглашения или переход на метод тарифообразования «альтернативная котельная». В связи с этим Т Плюс считает необходимым сделать переход на новую модель ценообразования повсеместным и обязательным.

Как сообщил Андрей Вагнер, Киров является одним из проблемных с точки зрения износа теплосетей регионов присутствия «Т Плюс». По этой причине в 2019 году, как и вот уже два предыдущих года компания запланировала на их обновление дополнительные ресурсы плюс к средствам, заложенным в тариф на тепло. В 2019 году общий объем инвестиций в теплосетевую инфраструктуру Кирова и Кирово-Чепецка предполагается в размере 804 млн рублей по программе реконструкций и минимум 325 миллионов – по программе ремонтов теплосетей.

Кировский филиал «Т Плюс»



Газопровод Кумёны - Нижнеивкино - Мирный перейдет в собственность Кировской области

Правительство Кировской области принимает в собственность региона «Газопровод-отвод п. Кумёны – п. Нижнеивкино – п. Мирный и ГРС в п. Мирный». Речь об этом шла в ходе совещания под руководством председателя правительства Кировской области Александра Чурина.

Министр энергетики и ЖКХ региона Игорь Редькин напомнил, что Федеральное управление по безопасному хранению и уничтожению химического оружия при Министерстве промышленности и торговли Российской Федерации обратилось к губер-

натуре области с предложением принять газопровод в областную собственность. Губернатор Кировской области Игорь Васильев поручил проработать вопрос приема объекта в собственность региона.

– В рамках программы газификации регионов за счет средств ПАО «Газпром» предусмотрена реализация проектов по строительству двух газопроводов высокого давления: «Газопровод межпоселковый от газораспределительной станции Мирный до города Котельнич» и «Газопровод-отвод и газораспределительная станция Нижнеивкино, а также строительство объекта «Распределительный газопровод в городе Котельнич», – рассказал Игорь Редькин.

В соответствии с генеральной схемой газоснабжения и газификации Кировской области оба газопровода высокого давления должны быть присоединены к газопроводу Кумёны – Нижнеивкино – Мирный. Решение о присоединении должен принять собственник объекта. Принятие газопровода в собственность Кировской области позволяет оперативно решить данный вопрос.

– В настоящее время по заданию «Газпрома» выполняется проектирование объекта «Газопровод-отвод и ГРС Нижнеивкино» и объекта «Распределительный газопровод в городе Котельнич, а также ведется строительство объекта «Газопровод межпоселковый от газораспределительной станции Мирный до города Котельнич», – пояснил министр.

Завершить строительство распределительного газопровода в Котельниче планируется в 2023 году.

После получения согласования на присоединение газопровода-отвода и ГРС Нижнеивкино будет начато проектирование межпоселковых газопроводов от ГРС Нижнеивкино до населенных пунктов Кумёнского, Орчевского и Верхошижемского районов.

– Приход газа – это стимул для развития территории, интереса потенциальных инвесторов. Именно поэтому наше внимание направлено на решение этого вопроса. Немаловажно, что после ввода объектов в эксплуатацию уровень газификации Кировской области увеличится с 41,74% до 50% и это приблизит регион к среднему уровню газификации в России, – подчеркнул председатель правительства Кировской области Александр Чурин.

Он также поручил министерству имущественных отношений оперативно согласовать с Росимуществом передачу объекта в собственность региона.

Министерство энергетики и ЖКХ Кировской области

3 Законодательство в энергосбережении

Изменения, произошедшие в законодательстве и нормативных актах РФ в сфере энергосбережения и энергетики во II квартале 2019 года

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
1	<p>Постановление Правительства РФ от 16.03.2019 N 275 <i>«Об утверждении Правил обработки, систематизации, анализа и использования информации, содержащейся в энергетических паспортах, отчетах о проведении энергетических обследований и декларациях о потреблении энергетических ресурсов, и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 25 января 2011 г. N 19»</i></p>	<p>Обновлен порядок обработки, систематизации, анализа и использования Минэкономразвития России информации, содержащейся в энергетических паспортах, отчетах о проведении энергетических обследований и декларациях о потреблении энергетических ресурсов</p> <p>Устанавливается, в частности, что обработка, систематизация, анализ и использование информации, содержащейся в энергетических паспортах, отчетах о проведении энергетических обследований и декларациях о потреблении энергетических ресурсов или их копиях, осуществляются Минэкономразвития России, в том числе с использованием:</p> <ul style="list-style-type: none"> государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе копий энергетических паспортов и отчетов о проведении энергетического обследования, представляемых СРО в области энергетического обследования в порядке, установленном Минэкономразвития России; деклараций о потреблении энергетических ресурсов, представляемых органами государственной власти, органами местного самоуправления, государственными и муниципальными учреждениями в порядке и по форме, установленным Минэкономразвития России; информации, представляемой в инициативном порядке лицами, проводившими энергетическое обследование, или лицами, заказавшими энергетическое обследование, или информации, запрошенной у указанных лиц Минэкономразвития России. <p>Постановлением, кроме того, определяются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - правила систематизации полученной информации; - порядок размещения и использования информации, полученной по результатам систематизации; - порядок получения информации заинтересованными лицами.
2	<p>Постановление Правительства РФ от 20.03.2019 N 287 <i>«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности»</i></p>	<p>Скорректирован механизм ценозависимого снижения потребления электрической энергии</p> <p>В частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - уточняется содержание услуг по обеспечению системной надежности в электроэнергетике; - уточняются требования к содержанию извещения о проведении отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности; - устанавливается периодичность (не реже 1 раза в 6 месяцев) проведения конкурентного отбора для оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию; - вводится понятие «агрегатора управления спросом на электрическую энергию» и «потребителя, участвующего в групповом управлении изменением нагрузки»; - вводится требование о публикации системным оператором не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, информации об исполнении (неисполнении) агрегаторами управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию в отчетном периоде; - уточняются условия осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупателей с ценозависимым потреблением.

3 законодательство в энергосбережении

3 Постановление Правительства РФ от 12.04.2019 N 437

«О внесении изменений в Положение о привлечении специализированной некоммерческой организацией, осуществляющей деятельность, направленную на обеспечение проведения капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, подрядных организаций для оказания услуг и (или) выполнения работ по капитальному ремонту общего имущества в многоквартирном доме»

Подрядным организациям предоставлена возможность увеличения до 1 октября 2019 года цены заключенного договора на проведение капремонта в связи с ростом НДС

Скорректированы правила привлечения подрядных организаций для проведения капремонта в многоквартирных домах. В частности:

уточняется круг работ, связанных с ремонтом лифтового оборудования, для проведения которых проводится предварительный отбор подрядных организаций;

определены последствия признания электронного аукциона несостоявшимся и незаключения договора о проведении капитального ремонта с единственным участником электронного аукциона;

уточняется перечень сведений, вносимых в реестр недобросовестных подрядных организаций;

устанавливаются положения об аудите и контроле закупок в сфере капитального ремонта многоквартирных домов.

4 Постановление Правительства РФ от 13.04.2019 N 446

«О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. N 484»

Скорректирован порядок расчета тарифов на услуги в области обращения с твердыми коммунальными отходами

В частности, устанавливается, что в расходы на транспортирование ТКО, учитываемые при определении размера тарифа, включаются расходы на транспортирование ТКО, предусмотренных схемой потоков ТКО, содержащейся в территориальной схеме, в том числе от мест (площадок) накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, до объектов размещения ТКО, включенных в перечень объектов размещения ТКО на территории субъекта РФ, а также от указанных объектов до объектов, используемых для обработки, обеззараживания, захоронения ТКО.

Долгосрочные параметры регулирования в области обращения с ТКО могут быть пересмотрены, в том числе при необходимости исполнения предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного регулирования тарифов, в рамках реализации полномочий по государственному контролю (надзору) в области регулируемых цен (тарифов).

5 Постановление Правительства РФ от 13.04.2019 N 446

«О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. N 484»

Скорректирован порядок расчета тарифов на услуги в области обращения с твердыми коммунальными отходами

В частности, устанавливается, что в расходы на транспортирование ТКО, учитываемые при определении размера тарифа, включаются расходы на транспортирование ТКО, предусмотренных схемой потоков ТКО, содержащейся в территориальной схеме, в том числе от мест (площадок) накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, до объектов размещения ТКО, включенных в перечень объектов размещения ТКО на территории субъекта РФ, а также от указанных объектов до объектов, используемых для обработки, обеззараживания, захоронения ТКО.

Долгосрочные параметры регулирования в области обращения с ТКО могут быть пересмотрены, в том числе при необходимости исполнения предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного регулирования тарифов, в рамках реализации полномочий по государственному контролю (надзору) в области регулируемых цен (тарифов).

- формула расчета объема (количества) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящейся на помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме, не оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода.

3 законодательство в энергосбережении

6

Постановление Правительства РФ от 25.04.2019 N 494

«О внесении изменения в Правила определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»

Определены особенности установления предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) при наличии нескольких систем теплоснабжения и единой теплоснабжающей организации:

Указывается, что, в случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, в отношении которых определена одна единая теплоснабжающая организация, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) рассчитывается единым для всех систем теплоснабжения в рамках одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, если такой единый предельный уровень цены предусмотрен в совместном обращении исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации в Правительство РФ об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения.

При расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) для зоны деятельности единой теплоснабжающей организации установленные в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), формулы и технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей применяются для систем теплоснабжения, входящих в указанную зону.

7

Постановление Правительства РФ от 26.04.2019 N 519

«О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере теплоснабжения»

Скорректирован порядок установления льготных размеров платы за подключение к сетям теплоснабжения:

Указывается, что органами регулирования может быть установлен льготный размер платы за подключение для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения, с одновременным установлением порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Льготный размер платы за подключение не может быть применен более одного раза при подключении объекта потребителя, принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании, расположенного в границах муниципального района, городского округа и на внутригородских территориях города федерального значения.

При установлении льготного размера платы за подключение повышение платы за подключение для других потребителей не допускается.

8

Постановление Правительства РФ от 15.05.2019 N 598

«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части определения нерегулируемой цены на электрическую энергию»

Установлен порядок определения нерегулируемой цены на электрическую энергию:

Постановлением вводится механизм учета при определении цены трансляции стоимости электрической энергии в объемах, излишне купленных по регулируемым договорам, в час возникновения сделок по продаже таких объемов, а также уточняется, что для потребителей, функционирующих в частях ценовых зон оптового рынка, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков, сделки по продаже электрической энергии, не включенной в плановое почасовое потребление, осуществляются по индикативной цене.

9

Постановление Правительства РФ от 22.05.2019 N 637

«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам повышения эффективности, надежности и качества теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»

Установлены особенности предоставления коммунальной услуги по отоплению в поселениях, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения

Постановлением, в соответствии с требованиями Федерального закона от 29.07.2017 N 279-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" устанавливается, в том числе:

порядок исполнения единой теплоснабжающей организацией (далее – ЕТО) обязательств по соблюдению значений параметров качества теплоснабжения и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении;

порядок снижения ЕТО размера платы за тепловую энергию (мощность) при несоблюдении установленных сторонами договора значений параметров качества теплоснабжения и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, включая формулу снижения размера платы за тепловую энергию (мощность), порядок обращения потребителя к ЕТО за указанным снижением размера платы за тепловую энергию (мощность), случаи, при которых указанное снижение размера платы за тепловую энергию (мощность) не производится;

порядок предъявления регрессных требований к лицу, признанному виновным в превышении ЕТО установленных отклонений значений параметров качества теплоснабжения и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении потребителей;

требования к стандартам взаимодействия ЕТО с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии;

требования к стандартам качества обслуживания ЕТО потребителей тепловой энергии;

порядок лишения статуса ЕТО, включая порядок принудительного лишения статуса ЕТО на основании решения антимонопольного органа;

особенности расчета и внесения платы за коммунальную услугу по отоплению, в том числе в случае снижения размера платы за тепловую энергию (мощность) для исполнителя коммунальных услуг при несоблюдении ЕТО параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении;

особенности порядка расчета стоимости тепловой энергии в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по соблюдению значений параметров качества поставляемой (передаваемой) тепловой энергии (мощности), теплоносителя и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении.

10

Приказ Минэнерго России от 11.02.2019 N 91

«Об утверждении требований к прогнозированию потребления и формированию балансов электрической энергии и мощности энергосистемы на календарный год и периоды в пределах года» (зарегистрировано в Минюсте России 05.03.2019 N 53960)

Определены требования к прогнозированию потребления электрической энергии и мощности. Устанавливаются:

- требования к разработке прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы;
- требования к прогнозированию потребления электрической энергии и мощности энергосистемы;
- требования к прогнозированию показателей баланса мощности энергосистемы и объемов производства электрической энергии энергосистемы;
- требования к прогнозированию внешних перетоков электрической энергии энергосистемы;
- требования по предоставлению субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии исходных данных для формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы.

11

Приказ Минприроды России от 14.02.2019 N 89

«Об утверждении Правил разработки технологических нормативов» (зарегистрировано в Минюсте России 04.04.2019 N 54273).

Установлен порядок разработки технологических нормативов в части выбросов и сбросов загрязняющих веществ

Технологические нормативы разрабатываются юрлицом, ИП, осуществляющими или планирующими осуществление хозяйственной или иной деятельности на объектах I категории, а также на объектах II категории, в ходе подготовки заявки на получение комплексного экологического разрешения или заявки на его пересмотр.

В частности, расчет технологических нормативов для объектов технологического нормирования должен содержать в том числе:

- определение объектов технологического нормирования и маркерных веществ;
- анализ объектов технологического нормирования;
- определение технологических показателей для выбросов, сбросов маркерных веществ объектов технологического нормирования и технологических нормативов.

3 Законодательство в энергосбережении

12 Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 N 101

«Об утверждении требований к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики» – Зарегистрировано в Минюсте России 25.04.2019 N 54503»

Установлены требования к оснащению линий электропередач и оборудования классом напряжения 110 кВ и выше устройствами релейной защиты и автоматики.

Требования обязательны:

для субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, объектами электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающими установками, входящими в состав электроэнергетической системы или присоединяемыми к ней;

для системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных энергетических системах;

для проектных организаций и иных юридических и физических лиц, осуществляющих разработку документации, или выступающих заказчиками таких работ.

13 Приказ Минприроды России от 14.05.2019 N 303

«Об утверждении Порядка формирования и изменения перечня объектов размещения твердых коммунальных отходов на территории субъекта Российской Федерации и Порядка подготовки заключения Минприроды России о возможности использования объектов размещения твердых коммунальных отходов, введенных в эксплуатацию до 1 января 2019 г. и не имеющих документации, предусмотренной законодательством Российской Федерации, для размещения твердых коммунальных отходов»

Зарегистрировано в Минюсте России 20.05.2019 N 54658

Установлен порядок включения в перечень объектов размещения ТКО объектов, введенных в эксплуатацию до 1 января 2019 года и не имеющих документации, предусмотренной законодательством РФ

Юридические лица и индивидуальные предприниматели, являющиеся правообладателем земельного участка, на котором расположен объект размещения ТКО, направляют в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта РФ заявление о включении объекта в перечень, в котором указывают, помимо прочего, сведения о ближайшем к объекту размещения ТКО населенном пункте и расстоянии до него, сведения о земельном участке, на котором располагается объект размещения ТКО, сведения о мощности объекта размещения ТКО.

В приложении приводится рекомендуемый образец заявления.

14 Письмо Минстроя России от 23.01.2019 N 1784-МЕ/04

«Об отдельных вопросах, возникающих в связи с реализацией ч. 8.1 ст. 23 Федерального закона от 29.12.2014 N 458-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об отходах производства и потребления", отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации»

Минстрой России разъяснил, как должен рассчитываться размер уменьшения платы за содержание жилого помещения с момента начала взимания платы за коммунальную услугу по обращению ТКО

Разъясняется, что при первоначальном включении в состав платы за коммунальные услуги платы за коммунальную услугу по обращению с ТКО стоимость услуг по сбору, вывозу, утилизации (захоронению) ТКО исключается из платы за содержание жилого помещения начиная с месяца, в котором услуги по обращению с ТКО начинает оказывать региональный оператор по обращению с ТКО. Для такого изменения платы решение общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме не требуется.

Таким образом, если региональный оператор по обращению с ТКО начал оказывать услуги с 1 января 2019 года, изменение размера платы за содержание жилого помещения происходит с этой же даты и отражается в платежных документах за январь 2019 года.

Документом, обосновывающим размер уменьшения платы за содержание жилого помещения, рекомендуется рассматривать соответствующее решение общего собрания собственников, решение органов управления ТСЖ, которым была определена (установлена) плата за содержание жилого помещения.

Если решение об установлении размера платы не содержит информации о размере в ее составе расходов на услуги ТКО, расчет размера ее уменьшения рекомендуется осуществлять на основе фактических данных о расходах лица, управляющего многоквартирным домом, на услуги ТКО по каждому многоквартирному дому в 2018 году.

3 законодательство в энергосбережении

Органы местного самоуправления вправе в пределах своих полномочий определить рекомендуемый для исключения из состава платы за содержание жилого помещения размер расходов на услуги ТКО, посредством определения (расчета) фактического среднего значения таких расходов на территории муниципального образования на 1 кв. м общей площади помещения на основе информации о фактической стоимости услуг по вывозу ТКО за 2018 г. организаций, осуществляющих вывоз ТКО с жилищного фонда в муниципальном образовании или информации о фактических расходах на услуги по вывозу ТКО в 2018 г. лиц, осуществляющих управление многоквартирными домами.

15

Письмо Минприроды России от 04.04.2019 N 01-19-44/7874
«О представлении отчетности и уплате экологического сбора»

Разъяснены особенности уплаты экологического сбора в 2019 году

Новый подход по использованию в отчетности и в расчете суммы экологического сбора данных о товарах (упаковке товаров), выпущенных в обращение на территории РФ за год, предшествующий отчетному периоду, применяется с отчетного периода за 2018 год. Использование для расчета суммы экологического сбора и за 2017 год, и за 2018 год одних и тех же значений массы товара, массы упаковки товара, выпущенных в обращение на территории РФ, реализованных для внутреннего потребления на территории РФ за 2017 год, и уплата экологического сбора за 2017 год не освобождает производителей товаров, импортеров товаров от обязанности уплатить в 2019 году экологический сбор за 2018 год при невыполнении ими в течение 2018 года нормативов утилизации.

Таким образом, при подготовке производителями и импортерами товаров, ассоциациями отчетности за 2018 отчетный год, а также расчета суммы экологического сбора (в случае недостижения нормативов утилизации) необходимо использовать данные из декларации за 2017 год и нормативы утилизации на 2018 год, установленные Распоряжением Правительства РФ от 28.12.2017 N 2971-р.

16

Письмо Минстроя России от 15.01.2018 N 812-АЧ/04

«О применении Федерального закона от 31.12.2017 N 503-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Исключение платы по обращению с ТКО из платы за содержание жилого помещения и включение ее в состав платы за коммунальные услуги не требует принятия решения общим собранием собственников помещений в многоквартирном доме

Минстрой России сообщает, что Федеральным законом от 31.12.2017 N 503-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон N 503) предусмотрено, что при первоначальном включении в состав платы за коммунальные услуги, оказываемые потребителям коммунальных услуг в многоквартирном доме, платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами стоимость услуг по сбору, вывозу, утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов исключается из платы за содержание жилого помещения начиная с месяца, в котором услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами начинает оказывать региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами. Для такого изменения размера платы за содержание жилого помещения не требуется решение общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме. Управляющая организация, товарищество собственников жилья, жилищный кооператив, иной специализированный потребительский кооператив в срок не позднее десяти дней до дня начала оказания коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами обязаны известить собственников помещений в многоквартирном доме об изменении размера платы за содержание жилого помещения и по их требованию представить подтверждающие данный факт документы, в том числе документы, обосновывающие расчет этого размера платы.

Таким образом, исключение платы по обращению с твердыми коммунальными отходами из платы за содержание жилого помещения и включение ее в состав платы за коммунальные услуги не требует принятия решения общим собранием собственников помещений в многоквартирном доме.

3 Законодательство в энергосбережении

17

Письмо Минстроя России от 21.03.2019 N 9817-00/04
«О плате за коммунальные услуги по отоплению»

Минстрой России разъяснил как рассчитывается размер платы за отопление при отсутствии в помещении приборов отопления

Сообщается, что при расчете размера платы за коммунальную услугу по отоплению учитывается объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме и объем тепловой энергии, потребляемой при содержании общего имущества в многоквартирном доме.

Первый показатель равен нулю в случае, если технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие в i-м помещении приборов отопления, или в случае, если переустройство данного помещения, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленным на момент проведения такого переустройства законодательством РФ.

18

Письмо Минстроя России от 09.04.2019 N 12560-00/04
«О расчете за объем потребленного коммунального ресурса»

Минстрой России разъяснил, как рассчитывается плата за коммунальные услуги в случае изменения тарифа

Сообщается, что согласно части 2 статьи 157 ЖК РФ размер платы за коммунальные услуги рассчитывается по тарифам, установленным органами государственной власти субъектов РФ в порядке, установленном федеральным законом.

В соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 (далее – Правила N 354), при расчете размера платы за коммунальные ресурсы, приобретаемые исполнителем у ресурсоснабжающей организации в целях оказания коммунальных услуг потребителям, применяются тарифы (цены) ресурсоснабжающей организации, используемые при расчете размера платы за коммунальные услуги для потребителей. При этом размер платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю в жилом помещении, оборудованном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета, за исключением платы за коммунальную услугу по отоплению, определяется в соответствии с формулой 1 приложения N 2 к Правилам N 354, исходя из показаний такого прибора учета за расчетный период, а именно: объем потребленного коммунального ресурса за месяц умножается на тариф за коммунальный ресурс, установленный в соответствии с законодательством РФ.

Пунктом 31 Правил N 354 установлена обязанность снятия показаний коллективного (общедомового) прибора учета в период с 23-го по 25-е число текущего месяца. В отношении индивидуального, общего (квартирного) или комнатного прибора учета дата передачи показаний устанавливается договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг.

При этом стоит учитывать, что расчеты за объем потребленного коммунального ресурса ведутся не за календарный период (то есть с 1 по последнее число месяца), а за расчетный период, то есть за период между снятиями показаний приборов учета. Кроме того, законодательством не предусмотрено дробление показаний приборов учета по дням, принадлежащим разным календарным месяцам.

Таким образом, расчет за объем коммунального ресурса, потребленный за январь 2019 г. (то есть объем, потребленный фактически с 25 декабря 2018 г. по 25 января 2019 г.), будет осуществляться с учетом тарифа, установленного с 1 января 2019 г.

19

Письмо Роспотребнадзора от 29.04.2019 N 02/6111-2019-27
«Об особенностях правового регулирования отношений в сфере обращения отходов производства и потребления»

Периодичность вывоза отдельно собранных отходов может устанавливаться по каждой группе отходов.

Роспотребнадзор отмечает, что СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территории населенных мест», определяющий общие требования к сбору ТКО в местах (площадках) их накопления, санитарно-эпидемиологических требований к условиям накопления и периодичности вывоза отходов, собранных отдельно, не устанавливает.

3 законодательство в энергосбережении

При проведении санитарно-эпидемиологической оценки мест (площадок) накопления ТКО необходимо учитывать группы отдельно собираемых отходов, а также факторы, влияющие на эпидемиологические и гигиенические риски, связанные с соответствующей группой отходов. Соответственно, периодичность вывоза отдельно собранных отходов может устанавливаться по каждой группе отходов. В целом практика раздельного сбора отходов в субъектах РФ свидетельствует о целесообразности их вывоза, за исключением отходов, содержащих остатки пищи, по мере накопления, но не реже 1 раза в 7 дней.

20

«Базовые и дополнительные требования к умным городам (стандарт «Умный город»)

(утв. Минстроем России
04.03.2019)

Утвержден перечень основных и дополнительных мероприятий по развитию «умных городов»

В указанный перечень включены 28 мероприятий в таких сферах как: развитие туризма и сервиса; улучшение инфраструктуры сетей связи; внедрение интеллектуальных систем общественной и экологической безопасности; развитие городского управления; создание системы «умного ЖКХ»; инновации для городской среды; развитие системы «умного» городского транспорта и другие.

Мероприятия, предусмотренные стандартом, осуществляются с учетом имеющейся инфраструктуры, в том числе построенной в рамках АПК «Безопасный город», и реализованного функционала государственной информационной системы жилищно-коммунального хозяйства, а разработанные по их результатам информационные ресурсы строятся, как правило, на базе государственных информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, а в случае невозможности такого построения - синхронизируются с государственными информационными системами обеспечения градостроительной деятельности и, при необходимости, иными государственными информационными системами.



ЭКО·ТЭК

информационно-аналитический журнал
Экономика Кировской области
и топливно-энергетический комплекс

РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ



РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР
ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТВЕРДЫМИ
КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ АО «КУПРИТ»

ВОПРОС-ОТВЕТ

Региональный оператор по обращению с ТКО

РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ АО «КУПРИТ»



В КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НАЧАЛОСЬ ПОДПИСАНИЕ СОГЛАШЕНИЙ О ВЫДАЧЕ СУБСИДИЙ НА СОЗДАНИЕ МЕСТ НАКОПЛЕНИЯ ТКО

06 июня 2019 года министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области Игорь Редькин принял участие в работе заседания правления ассоциации «Совета муниципальных образований Кировской области» (АСМО), на котором обсудили проблемные вопросы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Один из главных вопросов на сегодняшний день – создание и оборудование площадок сбора ТКО. Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области Игорь Редькин рассказал, что на эти цели из областного бюджета выделено 30,8 млн рублей. Соответствующее постановление 17 мая подписал председатель правительства Кировской области Александр Чурин.

– Субсидию на оборудование площадок получают все муниципальные образования. Соглашение о предоставлении субсидии направлено всем муниципалитетам, которые в срок до 11 июня должны его подписать и направить в министерство. Работы по оборудованию площадок необходимо начать в ближайшее время, – прокомментировал Игорь Редькин. – Все муниципальные образования должны привести количество контейнеров в



своих населенных пунктах в соответствии с действующими нормами.

Напомним, Министерство энергетики и ЖКХ Кировской области разработало типовой проект площадки накопления отходов. Площадка должна иметь твердое покрытие, ограждение с трех сторон и навес от атмосферных осадков.

Также на заседании был затронут вопрос вывоза отходов после благоустройства территорий. Согласно действующему

Региональный оператор по обращению с ТКО

законодательству к твердым коммунальным отходам относятся отходы, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. Именно для таких отходов установлены нормативы накопления и тариф для работы регионального оператора.

Отходы, образующиеся при содержании зеленых насаждений, в том числе на придомовой территории многоквартирных и жилых домов (отходы сельскохозяйственных культур при уборке приусадебных участков, покос травы, отходы опавшей листвы в период листопада и т.п.) не относятся к ТКО, поэтому они не могут быть вывезены региональным оператором за счет тарифа.

Вывоз таких отходов должен осуществляться на основании отдельных договоров, которые могут заключать муниципалитеты, юридические и физические лица, управляющие компании с любой организацией, имеющей лицензию на сбор и транспортирование отходов. Тариф на работу таких компаний является нерегулируемым и устанавливается ими самостоятельно исходя из затрат на вывоз и захоронение отходов, а также коммерческих интересов.

*Министерство энергетики
и ЖКХ Кировской области*

В КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НАЧАЛАСЬ РАБОТА ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ МУСОРОСОРТИРОВОЧНЫХ СТАНЦИЙ

Министр энергетики и ЖКХ Кировской области Игорь Редькин 24 апреля 2019 года на площадке Общественной палаты встретился с представителями Центра общественного контроля в сфере ЖКХ и активистами из Кирова и Кирово-Чепецка. На встрече обсудили переход на новую систему обращения с ТКО.

Активисты отметили, что многие граждане не заметили изменений при переходе на новую систему обращения с ТКО. Министр подчеркнул, что в настоящее время в регионе ведется централизованный вывоз мусора.

– До 1 января 2019 года в ряде районов области услуга по вывозу отходов и вовсе не оказывалась, даже город Киров не был ей полностью охвачен. Весь мусор складировался на отведенные земельные участки, которые не отвечали природоохранному законодательству. Эти объекты эксплуатировали предприятия, которые не имели лицензию на эту деятельность, не был утвержден тариф, соответственно они уходили от налогов. Были простые договорные отношения. Большая часть юридических лиц не стремилась заключать договоры на вывоз мусора, а складировала его в лесополосу или скидывала к общественным площадкам. В настоящее время за весь цикл обращения с отходами отвечает региональный оператор, который ведет учет всего вывезенного мусора со всех мест накопления, которые согласованы с муниципальными образованиями и внесены в реестр мест накопления. Теперь вывозить ТКО можно только на полигоны, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов. А юридических лиц обязали заключать договоры и организовывать отдельные площадки для сбора отходов. Это исключит появление новых несанкционированных свалок на территории нашего региона, – объяснил Игорь Редькин.



Также присутствующих интересовал вопрос, кто обязан приобретать контейнеры и содержать площадки для накопления ТКО. Представители органов исполнительной власти отметили, что на момент утверждения тарифа Федеральным законодательством в необходимую валовую выручку регионального оператора не включались расходы на приобретение контейнеров и уборку мест погрузки ТКО.

Тем не менее в Кировской области увеличивается контейнерный парк и создаются новые места накопления отходов. Руководитель Министерства энергетики и ЖКХ Кировской области рассказал, что в настоящее время в регионе насчитывается 9489 мест накопления ТКО. Это почти вдвое больше, чем в конце прошлого года.

На обустройство площадок из областного бюджета выделено 30,87 млн рублей. Субсидию получают все муниципальные образования согласно результатам проведенных инвентаризаций в районах. Ряд районов планирует создавать площадки в рамках ППМИ и «Народного бюджета». Работы по обустройству площадок начнутся после просыхания почвы.

Есть понимание и на федеральном уровне: в ходе всероссийского форума «Чистая страна», который прошел в Челябинске, было предложено финансировать создание контейнерных площадок и закупку контейнеров за счет федерального бюджета. Это позволит быстрее охватить коммунальной услугой по сбору и вывозу отходов весь регион. В настоящее время услуга оказывается в областном центре, во всех городских округах, районных центрах, а также в крупных населенных пунктах области.

По мере охвата территории области системами сбора, организацией мест накопления и транспортировки отходов в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами в период с 2019 по 2029 год включительно на территории Кировской области планируется создать 2 мусоросортировочных завода, 13 мусоросортировочных станций, 14 мусороперегрузочных станций, а также объекты захоронения ТКО.

По словам Игоря Редькина, в текущем году министерством энергетики и ЖКХ Кировской области в соответствии с 44 – ФЗ проведен конкурсный отбор подрядных организаций на разработку проектной документации по созданию 6 объектов обработки ТКО (мусоросортировочные станции).

Региональный оператор по обращению с ТКО



В начале апреля конкурсные процедуры были завершены, выбран победитель, с которым заключен государственный контракт. До 30 сентября 2019 года он должен разработать и предоставить проектную документацию. С 2020 года планируется создание мусоросортировочных станций в Нолинском, Вятскополянском, Зуевском, Кикнурском, Шабалинском и Слободском районах области.

В КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ ТАРИФ В СФЕРЕ ОБРАЩЕНИЯ С ТКО МОЖЕТ БЫТЬ СНИЖЕН

В Общественной палате Кировской области в апреле прошла очередная встреча представителей органов исполнительной власти с участниками Центра общественного контроля в сфере ЖКХ и кировскими активистами. Тема встречи – тарифное регулирование в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

В беседе приняли участие министр энергетики и ЖКХ Кировской области Игорь Редькин, руководитель региональной службы по тарифам Максим Михайлов и заместитель руководителя Государственной жилищной инспекции по Кировской области Дмитрий Секретарев.

Максим Михайлов обозначил ряд пробелов на законодательном уровне, которые нуждаются в корректировке. Например, один из главных вопросов – отсутствие методики расчета расходов на транспортирование ТКО.

– Ни одним нормативным правовым актом правительства РФ или иного федерального органа исполнительной власти не определена методика расчета расходов на транспортирование ТКО, что не позволяет оценить экономическую обоснован-

ность заявленных региональным оператором расходов на данные цели, – отметил глава РСТ.

Региональная служба по тарифам Кировской области неоднократно в адрес ФАС России направляла предложения о совершенствовании тарифного законодательства в данной сфере.

Максим Михайлов рассказал, что в связи с принятием новых документов на федеральном уровне регионам рекомендовано в течение трех месяцев пересмотреть утвержденные тарифы, откорректировав плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении малоопасных ТКО.

– Предполагаем, что к 1 июля мы скорректируем действующие тарифы в сфере обращения с ТКО, что приведет к снижению тарифа регионального оператора с 1 июля порядка на 3%, – рассказал руководитель РСТ.

Также в настоящее время на федеральном уровне рассматривается вопрос о возможном освобождении деятельности региональных операторов по обращению с ТКО от обложения налогом на добавленную стоимость. Законодательное решение по данному вопросу пока не принято.

Напомним, что вопросы, возникающие при переходе на новую систему обращения с отходами в Кировской области, обсуждаются с активистами и общественниками. В феврале в ходе очередной встречи губернатор Игорь Васильев (<https://vk.com/vasilievvyatka>) предложил создать общественный совет при региональном операторе, и на его площадке обсуждать возникающие вопросы.

– Необходимо сконцентрировать усилия по устранению ошибок и недочетов. Предлагаю общественникам и активистам тоже подключиться к работе по их выявлению, – подчеркнул губернатор.

НОВЫЕ НОРМАТИВЫ НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ЗАМЕРАМ 2018 ГОДА ОКАЗАЛИСЬ НИЖЕ СРЕДНИХ ПО СТРАНЕ

На очередное заседание Общественного совета, председателем которого является вице-президент Вятской ТПП Леонид Перминов, на обсуждение Совета был вынесен вопрос о проведении министерством работы по проведению замеров объемов твердых коммунальных отходов, образующихся на территории Кировской области. Замеры были проведены в 2018 году.

Напомним, что действующие нормативы на территории Кировской области являются одними из самых низких по стране. Они утверждены по результатам замеров, проведенных в 2003 и 2005 годах. Однако с целью уточнения нормативов в 2018 г. проведены замеры объемов ТКО, образующихся на территории Кировской области.

Руководитель регионального Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Игорь Редькин напомнил членам Совета, что министерство создано 22 ноября 2017 года, именно тогда и появились новые полномочия в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

В январе 2018 года министерством было поручено КОГБУ Институт «Кировкоммунпроект» выполнить расчеты по определению значений нормативов накопления ТКО на территории Кировской области для их дальнейшего утверждения в соответствии с действующим законодательством (постановление правительства РФ №269 и приказ Минстроя России №524).



Региональный оператор по обращению с ТКО



– Сразу подчеркну, что установление нормативов входит в полномочия Министерства энергетики и ЖКХ Кировской области. Институт «Кировкоммунпроект» является подведомственной министерству организацией, созданной для выполнения части полномочий министерства, – прокомментировал глава министерства.

Так, Институт проверяет инвестиционные программы в сфере теплоснабжения, электроснабжения, нормативы удельного расхода топлива, нормативы запаса топлива на источниках тепловой энергии на предмет подготовки заключения об обоснованности исходных данных. Для такой работы нужны узконаправленные специалисты, для этого и был создан Институт.

Всего было определено девять муниципальных районов Кировской области и два города для проведения работ по определению нормативов накопления ТКО. Это города Киров и Кирово-Чепецк, Немское, Тужинское, Нижнеивкинское, Кирсинское, Лузское, Уржумское, Зуевское, Юрьянское, Лебяжское городские поселения. Во всех этих муниципальных образованиях, выбранных для определения замеров, в 2018 году осуществлялся контейнерный вывоз отходов.

Министерством совместно со специалистами «Кировкоммунпроекта» были разработаны для муниципальных образований методические рекомендации по проведению работ. Данный документ был разослан во все поселения и городские округа, где проводились замеры. Кроме того, с муниципальными образованиями неоднократно проводились совещания по вопросам организации проведения соответствующих работ.

В соответствии с приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 28.06.2016 г № 524 были выбраны 42 категории объектов (МКД, ИЖД, банки, административно-офисные учреждения и так далее), разбитые по девяти типологическим группам.

– В каждом муниципальном образовании была создана комиссия, в состав которой входили представители администрации территориальных управлений и представители транспортирующей компании, предоставляющие транспорт и необходимое для замеров оборудование. Определяли объекты измерения по каждой категории, заполняли паспорта домовладений, данные о количестве проживающих, общей жилой площади помещений, периодичности вывоза отходов – органы местного самоуправления муниципальных образований, – рассказал Игорь Редькин.

Адреса определялись в соответствии с постановлением правительства РФ №269, в котором отражены требования к охвату граждан, обеспеченных сбором и вывозом отходов. Взвешивание и измерение объемов накопления ТКО происходило непосредственно на площадках в дневное время суток в течение 7 дней подряд каждого сезона (зима, весна, лето и осень) независимо от периодичности вывоза отходов с учетом их сезонных изменений. Представители института «Кировкоммунпроект» и сотрудники министерства энергетики и ЖКХ Кировской области выполняли контрольные проверки проведения замеров.

По итогам замеров «Кировкоммунпроект» был составлен отчет, который был проанализирован министерством.

– В результате нами был выявлен ряд замечаний. Для того чтобы получить объективную информацию, Институту было поручено перепроверить ряд замеров. Таким образом мы сняли ряд опасений, откорректировав данные, – рассказал Игорь Редькин.

Согласно проекту новых нормативов, в городе Кирове для многоквартирных и индивидуальных жилых домов годовой норматив составляет на одного человека в год 2,0185 м³ или 0,0748 м³ на 1 кв. метр общей площади. В Кирово-Чепецке на одного человека в год в МКД – 1,9834 м³ или 0,0871 на 1 кв. метр, в ИЖД – 2,04584 м³ или 0,05018. В остальных муниципальных образованиях Кировской области в МКД – 1,957 м³ на одного человека в год или 0,105 м³ на 1 кв. метр, по ИЖД – 1,951 м³ на одного человека в год или 0,0905 на 1 кв. метр.

Таким образом, по итогам проведенных замеров, рост наряду с действующими нормативами составляет от 14 до 20% по разным категориям образований отходов. Рост связан с большим выпуском упаковки для товаров.

Однако и новые нормативы ТКО остались ниже средних по стране. Для сравнения по России средний показатель по многоквартирным жилым домам составляет 2,18 м³ на человека в год, по индивидуальным жилым домам – 2,41 м³ на одного человека в год.

Для ознакомления членам Совета была предоставлена документация по проведенным замерам по городу Кирову, в которой указаны зафиксированные объем и масса отходов по каждому объекту и по дням недели.

Игорь Редькин рассказал, что в текущем году работа по проведению замеров ТКО будет продолжена: запланировано провести замеры по индивидуальным жилым домам в г. Кирове и в сельских поселениях Кировской области.

Декан электротехнического факультета ВятГУ Александр Голговских предложил задействовать в этой работе университет.

– Вятский государственный университет готов приступить к этой работе. Нам не надо увеличивать штатную численность. У нас есть специализированные и квалифицированные специалисты, экологи. Мы можем провести и экспертизу, – сказал Александр Голговских.

Глава регионального министерства принял данное предложение и призвал подключиться к этой работе всех членов Совета.

По итогу заседания члены Совета высказали свои конструктивные замечания и рекомендовали министерству проработать нормативы в части категорий объектов по хозяйствующим субъектам (например, по садовым товариществам и по службам быта). Все предложения будут рассмотрены и в ближайшее время с их учетом проект нормативов вновь будет вынесен на обсуждение.

Региональный оператор по обращению с ТКО

В РАЙОНАХ ОБЛАСТИ УСТАНОВЯТ 120 НОВЫХ КОНТЕЙНЕРОВ

В Кировской области компании-перевозчики твердых коммунальных отходов продолжают приобретать и устанавливать контейнеры для ТКО. «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» закупило 120 контейнеров. Новые стальные баки объемом 0,75 м³ направляются в районы области, обслуживаемые компанией. Семьдесят контейнеров будут установлены в Слободском районе, сорок в Верхнекамском и еще десять в Нагорском районе.

Ранее в рамках перехода на новую систему обращения с ТКО компаниями, работающими в районах, были приобретены сто десять контейнеров для Орловского района и семьдесят восемь для Котельничского.

Несмотря на отсутствие обязанности приобретать контейнеры с конца прошлого года региональным оператором совместно с операторами по транспортированию отходов приобретено уже 2840 контейнеров. Делается это для того, чтобы качественно оказывать услугу, а это возможно только при на-

личии оборудованных мест накопления ТКО. Места (площадки) накопления обязаны создавать органы местного самоуправления, кроме случаев, когда такая обязанность возложена законом на других лиц.



ВОПРОС-ОТВЕТ

■ КАК ФИЗЛИЦУ ЗАКЛЮЧИТЬ ДОГОВОР НА ВЫВОЗ ОТХОДОВ С РЕГИОНАЛЬНЫМ ОПЕРАТОРОМ?

Для того чтобы заключить договор с региональным оператором, не нужно ездить в его офис лично. С 1 января 2019 г. договор будет считаться заключенным автоматически. На стоимости услуги это никак не скажется. Чтобы получить «бумажный» экземпляр договора, надо подать заявку региональному оператору с приложением документов, размещенных на сайте АО «Куприт». Договор с региональным оператором может заключить и управляющая компания.

■ МОЖНО ЛИ НЕ ПЛАТИТЬ ЗА ОБРАЩЕНИЕ С ТКО?

Нет, нельзя. С 1 января 2019 года эта услуга становится коммунальной, такой же как электроснабжение, водоснабжение, отопление и т.д. По закону все обязаны ее оплачивать. Если не платить, то у человека будет накапливаться долги, как и за любую другую коммунальную услугу. При просрочке платежа 3 и более месяца региональный оператор будет осуществлять принудительное взыскание задолженности, а также дополнительных расходов – пени и судебных издержек.

■ ЕСЛИ КТО-ТО ИЗ ЖИЛЬЦОВ ДОМА НЕ ЗАПЛАТИТ ЗА ОБРАЩЕНИЕ С ТКО, ЕГО ПЛАТЕЖ ЛЯЖЕТ НА ДРУГИХ ЖИТЕЛЕЙ?

Нет, плата за обращение с твердыми коммунальными отходами – обязанность каждого собственника, она не будет переложена на других жильцов. Если человек не платит, то задолженность будет взыскиваться с него.

■ Я СНИМАЮ КВАРТИРУ, КТО ДОЛЖЕН ПЛАТИТЬ ЗА ВЫВОЗ ТКО

Все зависит от того, как вы договорились с хозяином квартиры. Если за коммунальные услуги по договоренности/договору платит арендатор (а вывоз ТКО станет коммунальной услугой), то платит тот, кто снимает квартиру. Оплачивать может и хозяин квартиры, если он не возложил на вас такую обязанность.

■ ЕСЛИ Я ОПЛАЧИВАЮ ВЫВОЗ ТКО НА СЪЕМНОЙ КВАРТИРЕ, ДОЛЖЕН ЛИ Я ОПЛАЧИВАТЬ ЭТУ УСЛУГУ В СВОЕЙ КВАРТИРЕ, В КОТОРОЙ ВРЕМЕННО НЕ ЖИВУ?

Если вы собственник квартиры, вы будете обязаны ее оплачивать. Тот факт, что вы не используете это помещение, не снимает с вас обязанности оплачивать услугу. Но, если вы фактически не проживаете в ней, то можете сделать перерасчет.

■ КТО ДОЛЖЕН ТЕПЕРЬ СОДЕРЖАТЬ КОНТЕЙНЕРНЫЕ ПЛОЩАДКИ?

Ответственность регионального оператора наступает с момента погрузки контейнеров в мусоровоз. Содержанием контейнерных площадок, если они расположены на придомовой территории и являются частью общего имущества, занимаются собственники жилья или управляющая компания. В иных случаях бремя содержания контейнерной площадки лежит на собственниках земельного участка и (или) муниципалитете.

■ КУДА ПРИНОСИТЬ ДОКУМЕНТЫ ДЛЯ ПЕРЕРАСЧЕТА?

Документы будут принимать в офисах компании «ЭнергосбыТ Плюс»

■ Я СТРОЮ КВАРТИРУ, СРОК СДАЧИ ОБЪЕКТА – МАРТ 2019 ГОДА. КАКОЕ-ТО ВРЕМЯ ДО ОФОРМЛЕНИЯ МОЕГО ПРАВА СОБСТВЕННОСТИ СОБСТВЕННИКОМ КВАРТИРЫ БУДЕТ КОМПАНИЯ ЗАСТРОЙЩИК. КТО ДОЛЖЕН ОПЛАЧИВАТЬ УСЛУГИ НА ВЫВОЗ ТКО ЗА ЭТОТ ПЕРИОД?

Некоторые компании- застройщики при сдаче объекта пытаются переложить оплату коммунальных услуг, которые были получены им, на покупателей – будущих собственников. Это неправомерно. Для вас обязанность оплачивать услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами именно по этой квартире наступает, когда вы получите свидетельство о государственной регистрации либо примете квартиру по акту приема-передачи.

Региональный оператор по обращению с ТКО

■ КАКИЕ ДОКУМЕНТЫ НУЖНО ПРЕДОСТАВЛЯТЬ ДЛЯ ПЕРЕРАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ОБРАЩЕНИЕ С ТКО?

Полный перечень документов, которые могут подтвердить временное отсутствие человека по месту постоянной регистрации, перечислен в Постановлении Правительства РФ № 354, в котором регламентируется предоставление коммунальных услуг гражданам. Там же прописана и сама процедура перерасчета.

■ ЕСЛИ ОТХОДЫ НЕ ВЫВОЗЯТСЯ, К КОМУ ТЕПЕРЬ ОБРАЩАТЬСЯ?

Обязанность по вывозу отходов лежит на региональном операторе. Его ответственность наступает с момента погрузки отходов в мусоровоз. Поэтому если отходы не вывозят, то обращаться нужно к нему. При этом нужно помнить, что в летнее время (при температуре выше +5) периодичность вывоза отходов – не реже одного раза в сутки. В зимнее время при температуре ниже –5, не реже одного раза в трое суток.

■ ОТХОДЫ С НАШЕЙ КОНТЕЙНЕРНОЙ ПЛОЩАДКИ РЕГУЛЯРНО ВЫВОЗЯТ, НО ВСЕ РАВНО ОСТАЕТСЯ МУСОР И ГРЯЗЬ. КТО ВИНОВАТ?

Содержанием контейнерных площадок, если они расположены на придомовой территории, входящей в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, должны заниматься собственники помещений этого дома или их управляющая организация. Если контейнерная площадка расположена не на придомовой территории и не входит в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, то ее содержанием занимается собственник участка, на котором она расположена и (или) муниципалитет.

Напомним, что региональный оператор несет ответственность за обращение с твердыми коммунальными отходами только с момента их погрузки в мусоровоз.

■ КТО ОБЯЗАН УСТРАНЯТЬ СТИХИЙНЫЕ СВАЛКИ?

При обнаружении стихийной свалки ТКО, объем которой превышает 1 кубометр, региональный оператор уведомляет собственника земельного участка, орган местного самоуправления и Росприроднадзор, об обнаружении свалки ТКО. Уведомляет собственника о необходимости ее ликвидировать. Далее собственник ликвидирует свалку сам или заключает договор с региональным оператором. Если этого не будет сделано, то региональный оператор самостоятельно убирает свалку, а собственнику участка выставляет счет на погашение затрат. Если счет не будет оплачен, то деньги будут взысканы в судебном порядке.

■ ГДЕ И КАК МОЖНО ОПЛАТИТЬ УСЛУГУ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТКО

Услуга по обращению с ТКО является коммунальной, поэтому оплатить ее можно везде, где оплачиваются другие услуги. Без комиссии ее можно оплатить в офисах компании «ЭнергосбыТ Плюс».

■ ПОЧЕМУ ПЛАТА ЗА МУСОР ПРИХОДИТ В КВИТАНЦИИ ЗА СВЕТ?

Платеж будет приходиться отдельной строкой в квитанции за электроснабжение. Сделано этого для того, чтобы региональный оператор не создавал собственный расчетно-информационный центр, что могло бы увеличить тариф. Расчет, начис-

ление платы, печать и доставку квитанций будет осуществлять ОАО «ЭнергосбыТ Плюс», с которым заключен договор.

■ ПЛАТЕЖ ЗА УСЛУГУ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТКО БУДЕТ ПРИХОДИТЬ В КВИТАНЦИИ ЗА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ. СЛЫШАЛ, ЧТО, ЕСЛИ НЕ ЗАПЛАТИТЬ, МОГУТ ОТКЛЮЧИТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСТВО?

Электроснабжение и обращение с ТКО – это две разные коммунальные услуги. Электричество может быть отключено только при наличии задолженности за электроэнергию.

■ МОЖНО БУДЕТ ПЛАТИТЬ РАЗДЕЛЬНО ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСТВО И ЗА УСЛУГУ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТКО НЕСМОТЯ НА ТО, ЧТО ОНИ БУДУТ В ОДНОЙ КВИТАНЦИИ?

При оплате услуг в банкоматах, а также с помощью электронных банковских сервисов, частичная оплата, либо оплата только одной услуги, невозможна. Подобные переносы платы можно будет провести только по письменному указанию потребителя в офисах банков и платежных агентов при личном общении с операторами.

■ КТО ДОЛЖЕН ВЫВОЗИТЬ МУСОР ИЗ УРН, КОТОРЫЕ УСТАНОВЛЕННЫ У ПОДЪЕЗДОВ ДОМОВ? ВХОДИТ ЛИ ЭТА УСЛУГА В ПЛАТУ РЕГИОНАЛЬНОМУ ОПЕРАТОРУ?

Нет, региональный оператор не должен забирать отходы из установленных у подъездов урн. Это сфера ответственности управляющей компании. Региональный оператор забирает твердые коммунальные отходы от мест накопления, то есть от контейнерных площадок. Если ваша управляющая компания в следствие помещает отходы из урн в контейнеры, то, безусловно, эти отходы будут вывезены.

■ У МЕНЯ ЕСТЬ ДОМ, НО В НЕМ НИКТО НЕ ЗАРЕГИСТРИРОВАН И НЕ ПРОЖИВАЕТ. ДОЛЖЕН ЛИ Я В ЭТОМ СЛУЧАЕ ПЛАТИТЬ ЗА ОБРАЩЕНИЕ С ТКО?

В соответствии с Жилищным кодексом, если собственник или наниматель не использует помещение, это не снимает с него обязанности оплачивать все коммунальные услуги, в том числе и обращение с ТКО, поэтому оплачивать нужно. Платеж будет рассчитываться с квадратного метра общей площади, если дом находится в Кирове, Кирово-Чепецке. В остальных населенных пунктах, если в доме никто не зарегистрирован, с учетом количества собственников.

■ У НАС С СОСЕДЯМИ ОДИН ДОМ НА ДВОИХ, В СВИДЕТЕЛЬСТВЕ НА ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ НАПИСАНО «ЧАСТЬ ДОМА». КАК МЫ БУДЕМ ОПЛАЧИВАТЬ УСЛУГУ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТКО ВМЕСТЕ ИЛИ ПО ОТДЕЛЬНОСТИ? ПОЛНОСТЬЮ ОПЛАЧИВАТЬ БУДЕМ ИЛИ КАЖДЫЙ ПО ПОЛОВИНЕ?

Получается, что каждый из вас является собственником части жилого дома. Каждому из вас будет выставляться отдельный платеж, как отдельному собственнику. Если вы живете в Кирове, Кирово-Чепецке, то платеж будет зависеть от площади вашей части дома. В остальных населенных пунктах будет применяться норматив «с человека»

■ У НАС С МАМОЙ КВАРТИРА «НА ДВОИХ», МЫ ОБА СОБСТВЕННИКИ. МЫ ОБЕ БУДЕМ ОПЛАЧИВАТЬ ВЫВОЗ ОТХОДОВ?

Если вы живете в Кирове или Кирово-Чепецке, то плата будет рассчитываться исходя из общей площади вашей квартиры, независимо от количества собственников и зарегистриро-

Региональный оператор по обращению с ТКО

ванных граждан. В остальных районах исходя из количества зарегистрированных жильцов. Как вы будете оплачивать: по полам или кто-то один будет оплачивать весь платеж, зависит от ваших с договоренностей с мамой.

■ ЕСЛИ Я УЕЗЖАЮ В ОТПУСК ИЛИ В КОМАНДИРОВКУ, МОГУ Я ПОЛУЧИТЬ ПЕРЕРАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА УСЛУГУ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТКО?

Да, можете. Если человек более 5 календарных дней отсутствует в жилом помещении, он может получить перерасчет платы за услугу по обращению с ТКО. В перерасчет не будут включены даты выезда и прибытия. Перерасчет должен быть произведен в течение 5 рабочих дней с момента получения соответствующего заявления. Заявление о перерасчете нужно подать либо до отъезда, либо в течение 30 дней по приезду.

Помимо этого, необходимо представить документы, подтверждающие период вашего временного отсутствия по месту регистрации. В случае командировки – это может быть копия командировочного удостоверения, билетов, счетов за гостиницу. При переезде за город это может быть справка дачного, садового, огороднического товарищества. Если плата рассчитывается с квадратного метра, перерасчет не производится.

■ У НАС САДОВОДЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО, ДОЛЖНЫ ЛИ МЫ ЗАКЛЮЧАТЬ ДОГОВОР НА ВЫВОЗ ОТХОДОВ С РЕГИОНАЛЬНЫМ ОПЕРАТОРОМ И ПЛАТИТЬ ЗА ЭТУ УСЛУГУ?

Да, обязаны. Если садоводческое товарищество является юридическим лицом, то договор будет заключаться с ним. Сделать это от имени товарищества должен председатель, либо иное уполномоченное лицо. Для оплаты услуг регионального оператора товарищество по закону может использовать взносы своих членов. Если товарищество не создано, то договор с региональным оператором будет заключать каждый «садовод».

■ ЖИТЕЛИ МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМОВ И ЧАСТНЫХ ДОМОВЛАДЕНИЙ БУДУТ ПЛАТИТЬ ЗА ОТХОДЫ ОДИНАКОВО?

Утвержденные норматив накопления отходов не разделяются для жителей многоквартирных домов и частного сектора, только в зависимости от населенных пунктов: в Кирове и Кирово-Чепецке будет взиматься плата «с квадратного метра», в остальных населенных пунктах «с человека»

■ ДОПУСТИМ, ЧЕЛОВЕК БОЛЬШУЮ ЧАСТЬ ГОДА ЖИВЕТ В КВАРТИРЕ И ПРОПИСАН В НЕЙ, ЛЕТОМ ОН УЕЗЖАЕТ НА ДАЧУ. ОН БУДЕТ ПЛАТИТЬ ЗА ВЫВОЗ МУСОРА ТОЛЬКО ПО МЕСТУ ПРОПИСКИ В ГОРОДЕ? ПОЛУЧАЕТСЯ, ЧТО ОТХОДЫ В ЛЕТНИЙ ПЕРИОД ОН ОБРАЗУЕТ В ДРУГОМ МЕСТЕ. ТОГДА КАК В ЭТОМ СЛУЧАЕ ОПЛАЧИВАЕТСЯ ВЫВОЗ МУСОРА ИЗ ДАЧНЫХ ТОВАРИЩЕСТВ?

Обращение с ТКО – коммунальная услуга. По закону, неиспользование собственником или нанимателем жилого помещения не снимает с него обязанности оплачивать коммунальные услуги. Поэтому, временно уехав со своей городской квартиры, человек будет оплачивать услугу по обращению с ТКО.

В то же время, если человек более 5 календарных дней отсутствует в жилом помещении, он может получить перерасчет платы за услугу по обращению с ТКО. В перерасчет не будут включены даты выезда и прибытия. Перерасчет должен быть произведен в течение 5 рабочих дней с момента получения соответствующего заявления. Заявление о перерасчете нужно подать либо до отъезда, либо в течение 30 дней по приезду.

Помимо этого, необходимо представить документы, подтверждающие период вашего временного отсутствия по месту регистрации. В случае переезда за город это может быть

справка дачного, садового, огороднического товарищества. Если плата рассчитывается с квадратного метра, перерасчет не производится.

■ ДОЛЖНЫ ЛИ МЫ У СЕБЯ В САДУ ЗАКЛЮЧАТЬ ДОГОВОР НА ВЫВОЗ ТКО?

Если садоводческое товарищество зарегистрировано в качестве юридического лица, договор заключает товарищество (председатель, действующий от его имени). Для оплаты услуг регионального оператора товарищество по закону может использовать взносы своих членов. Если товарищество не создано, то договор с региональным оператором будет заключать каждый «садовод».

■ КУДА ДАЧНИКИ ДОЛЖНЫ ВЫБРАСЫВАТЬ ОТХОДЫ?

Садоводческое товарищество должно организовать свою контейнерную площадку и заключить договор с региональным оператором на вывоз отходов.

■ КАК БУДУТ ВЫВОЗИТЬ ОТХОДЫ В НАШЕЙ ДЕРЕВНЕ, ЕСЛИ ТАМ НЕ ЧИСТЯТ ДОРОГИ?

Обязанность органов местного самоуправления содержать (в том числе чистить от снега) дороги соответствующего уровня. Обязанность регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами – в установленные сроки обеспечить вывоз отходов от мест их накопления до полигонов, в том числе и с привлечением подрядных организаций (операторов по транспортированию). Если мусоровозы не смогут подъехать к местам накопления отходов из-за нечищенной дороги, то отходы будут вывезены, когда будет обеспечен проезд к местам их накопления. Органам власти на местах будут представлены маршруты и графики движения мусоровозов. Соответственно администрации будут знать, в какие дни из каких населенных пунктов будут вывозить отходы, и должны обеспечить проезд мусоровозам.

■ КУДА ВЫБРАСЫВАТЬ ЛЮМИНЕСЦЕНТНЫЕ ЛАМПЫ?

Люминесцентные лампы относятся к отходам первого класса опасности, поэтому на их вывоз нужно заключать отдельный договор с организацией, имеющей соответствующую лицензию.

■ У НАС В РАЙОНЕ ВЕСНОЙ И ОСЕНЬЮ ОСНОВНОЙ МУСОР – ЭТО ТРАВА И БОТВА С ОГОРОДА. РАНЬШЕ ВОЗИЛИ ИХ НА КОМПОСТ ИЛИ НА СВАЛКУ. КУДА ТЕПЕРЬ?

Гражданам не запрещается создавать компостные ямы на своих огородах. Если Вы хотите вывезти траву или ботву, то это можно сделать, заключив отдельный договор с компанией-перевозчиком, так как трава и ботва не являются твердыми коммунальными отходами.

■ В НАШИ КОНТЕЙНЕРЫ ВЫБРАСЫВАЕТ СТРОИТЕЛЬНЫЙ И ПРОЧИЙ МУСОР МАГАЗИН НА ПЕРВОМ ЭТАЖЕ, ПРАВОМЕРНО ЛИ ЭТО?

Во-первых, магазин обязан заключить отдельный договор на вывоз строительных отходов. Во-вторых, с 1 января 2019 года магазин, так же как все юрлица и ИП, должен заключить договор с региональным оператором на обращение с ТКО. Если у магазина нет своей контейнерной площадки, то его объем твердых коммунальных отходов может быть привязан к вашей.

regoperator.kirov.ru

ЭКО·ТЭК

информационно-аналитический журнал
Экономика Кировской области
и топливно-энергетический комплекс

ОТЧЕТ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ В КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ



Регулирование тарифов в сфере
электроэнергетики

Госрегулирование в сфере
теплоснабжения за 2018 год

Государственное регулирование
в сфере газоснабжения

Государственное регулирование
тарифов в сфере водоснабжения,
водоотведения и утилизации,
обезвреживания и захоронения
твердых бытовых отходов

ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2018 ГОДУ И ЗАДАЧАХ НА 2019 ГОД

Региональная служба по тарифам Кировской области является на территории области проводником государственной политики в области государственного регулирования цен (тарифов) в пределах своей компетенции. Деятельность региональной службы по тарифам осуществляется для реализации основных целей и задач государственного тарифного регулирования, а именно:

- защита интересов потребителей товаров, работ, услуг регулируемых субъектов;
- обеспечение доступности товаров, работ, услуг регулируемых субъектов для потребителей;
- достижение оптимального сочетания, так называемого «баланса интересов» потребителей и субъектов регулирования;
- приоритет долгосрочного регулирования тарифов;
- регулирование тарифов на основе федерального законодательства, единых подходов и правил при формировании экономически обоснованной стоимости коммунальных услуг с учетом достижения эффективности деятельности и качества предоставляемых коммунальных услуг;
- создание экономических стимулов для использования ресурсосберегающих технологий в производственных процессах;
- создание инвестиционной привлекательности отрасли для обеспечения устойчивого функционирования и развития инфраструктуры;
- государственный контроль (надзор) за исполнением действующего законодательства РФ в сфере государственного регулирования тарифов на коммунальные услуги;
- защита интересов потребителей от необоснованного роста тарифов, ограничение предельного роста платы граждан за коммунальные ресурсы.

Система тарифного регулирования претерпела значительные изменения, обусловленные введением долгосрочных тарифов на коммунальные услуги. Ведение долгосрочной тарифной политики дает возможность не только оптимизировать текущую деятельность регулируемых организаций, но и открывает надежную базу для долготелетнего развития экономики региона.

Деятельность региональной службы по тарифам Кировской области (далее – Служба) в 2018 году по государственному регулированию тарифов и контролю за их применением организациями, осуществляющими деятельность по оказанию услуг в сферах электроэнергетики, теплоэнергетики, водоснабжения, водоотведения, обращения с твердыми коммунальными отходами, газоснабжения, транспорта и других услуг осуществлялась в пределах компетенции Службы, определенной нормативными правовыми актами Российской Федерации и Кировской области.

Основные направления тарифной кампании 2018 года обусловлены продолжением реализации задачи, поставленной перед органами государственного регулирования тарифов руководством Российской Федерации, по переходу к долгосроч-

ному тарифному регулированию деятельности организаций инфраструктурного сектора экономики, а также проведение тарифной политики, направленной на соблюдение баланса интересов поставщиков и потребителей, обеспечивающей:

- осуществление государственного регулирования тарифов в рамках действующего федерального законодательства и Прогноза социально-экономического развития РФ при взаимодействии с общественностью и экспертным сообществом;
- установление долгосрочных тарифов на коммунальные услуги;
- обеспечение прозрачности принятых решений, информационной открытости по вопросам, находящимся в компетенции службы;
- проведение мониторинга платы граждан за коммунальные услуги с целью недопущения необоснованного превышения платы за коммунальные услуги;
- учет в тарифных решениях покрытия экономически обоснованных расходов, необходимых для устойчивой и бесперебойной работы организаций коммунального комплекса;
- эффективность планирования инвестиций в инфраструктурный сектор экономики, гарантированный возврат инвестором средств за счет тарифной составляющей;
- осуществление государственного контроля (надзора) за применением тарифов на коммунальные услуги.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2019 год осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике» и постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»).

Формирование Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности на 2019 год в границах Кировской области

Приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2019 год в разрезе по поставщикам и покупателям оптового и розничного

Отчет РСТ 2018

рынков, по объемам поставок электрической энергии (мощности) населению, технологического расхода электрической энергии (потерь) по территориальным сетевым организациям и объемов заявленной мощности по сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

В 2019 году на территории Кировской области осуществляют деятельность девять сбытовых организаций, в том числе два гарантирующих поставщика электрической энергии.

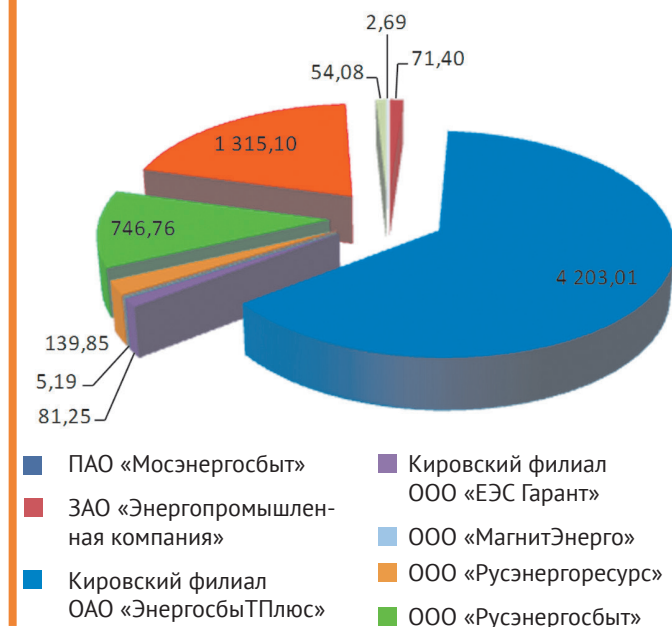
Объем электропотребления по области на 2019 год запланирован в размере 7 228,87 млн. кВтч, что ниже планового электропотребления 2018 года (7 397,28 млн. кВтч) на 2,3 процента или на 168,41 млн. кВтч.

Снижение электропотребления в 2019 году связано с заявленным снижением электропотребления ООО «ЭСО КЧХК», ООО «Русэнергоресурс» и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Основные показатели Сводного прогнозного баланса на 2019 год:

1. Поставка электроэнергии потребителям (без собственного электропотребления станций и потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС») утверждена в размере 6 619,33 млн. кВтч или ниже плана 2018 года на 1,6 процента (6 726,57 млн. кВтч).

Объемы покупки электроэнергии сбытовыми организациями, млн. кВтч



2. Технологический расход электрической энергии (потери) на 2019 год утвержден размере 655,16 млн. кВтч, что ниже плана 2018 года (666,10 млн. кВтч) на 10,94 млн. кВтч или на 1,6 процента.

3. Объем электропотребления населением утвержден в размере 1 259,62 млн. кВтч или с ростом от плана 2018 года (1 228,25 млн. кВтч) на 31,37 млн. кВтч или 2,55 процента. Объемы потребления населением сформированы исходя из динамики потребления последних трех лет.

РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области осуществляет 29 территориальных сетевых организаций.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации) осуществляют с «котлодержателем» - филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.12.2018 № 1819/18 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год» утверждены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению

по субъектам Российской Федерации на 2019 год.

На I полугодие 2019 года максимальные ставки на содержание электрических сетей, ставки технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям утверждены на уровне ставок, установленных приказом ФАС России на II полугодие 2018 года.

На II полугодие 2019 года предельные максимальные уровни тарифов утверждены с ростом от максимальных уровней тарифов, утвержденных на I полугодие 2019 года, на 3,0 процента.

Необходимая валовая выручка для расчета единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год определена в размере 8 831 367,87 тыс. руб. Рост составил 1,1 процента от утвержденной валовой выручки на 2018 год (8 732 301,23 тыс. руб.), в том числе расходы:

на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций – 6 009 226,84 тыс. руб. или со снижением

Плановые и фактические показатели потребления электроэнергии по Кировской области за 2016-2018 гг. и план на 2019 год

млн. кВтч

	2016		2017		2018		2019
	план	факт	план	факт	план	факт	план
Прочие потребители	4 699,86	4 708,46	4 442,96	4 697,76	4 832,00	4 458,22	4 704,55
Потери	721,37	690,82	674,67	619,17	666,32	572,28	655,16
Население	1 176,52	1 183,03	1 201,24	1 217,54	1 228,25	1 235,71	1 259,62
Электропотребление всего	6 597,75	6 582,30	6 318,87	6 534,48	6 726,57	6 266,21	6 619,33
Отклонение факта от плана, %		99,77		103,41		93,16	

Отчет РСТ 2018

на 1,0 процент от расходов 2018 года (6 072 543,20 тыс. руб.);
на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» – 1 064 000,34 тыс. руб.
С ростом на 17,5 процента по отношению к расходам, учтенным в 2018 году (905 678,46 тыс. руб.);

на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в региональных сетях – 1 758 140,69 тыс. руб. или с ростом на 0,2 процента от расходов 2018 года (1 754 079,58 тыс. руб.).



Расчет (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии выполнен исходя из следующих показателей, в том числе:

полезного отпуска из сети потребителям услуг – 5 073,78 млн. кВтч, что ниже учтенного в тарифном решении на 2018 год (5 086,65 млн. кВтч) на 12,87 млн. кВтч или 0,25 процента;

полезного отпуска заявленной мощности потребителей услуг – 767,85 МВт.

Единые котловые тарифы на 2019 год утверждены с календарной разбивкой по полугодиям, в следующих размерах:

Ставка на содержание и ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в первом полугодии 2019 года установлены

на уровне тарифов, действовавших во втором полугодии 2018 года. Одноставочный тариф установлен со снижением на 0,1 процента.

Во втором полугодии 2019 года рост единых котловых тарифов составил 5 процентов или с превышением предельных уровней, утвержденных ФАС России.

Единые котловые тарифы на 2019 год приняты РСТ Кировской области в соответствии с положениями статьи 23.1 федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с превышением предельных уровней цен (тарифов), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы, с целью реализации инвестиционных программ на общую сумму 1 280 802,1 тыс. руб. Указанное решение принимается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Среднеотпускной экономически обоснованный «котловой» тариф

на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год составил 1 740,59 руб./кВтч и увеличился по отношению к среднеотпускному тарифу 2018 года – 1 716,71 руб./кВтч на 1,4 процента.

	ВН	ВН	СН1	СН2	НН
I полугодие					
Ставка на содержание	руб./МВт.мес	650 872,32	1 021 396,63	1 230 252,27	1 571 660,06
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч	93,37	218,32	336,59	699,96
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,19147	2,08158	2,54140	4,05009
II полугодие					
Ставка на содержание	руб./МВт.мес	683 415,94	1 072 466,46	1 291 764,88	1 650 244,51
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч	96,38	238,73	363,49	700,07
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,24917	2,18103	2,66482	4,23916

О тчет РСТ 2018

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы для населения по субъектам Российской Федерации устанавливаются в рамках предельных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

Приказом ФАС России от 12.11.2018 № 1544/18 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год» утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию на 2019 год для населения, в том числе для потребителей Кировской области по периодам в следующих размерах:

I полугодие		II полугодие	
Минимальный уровень тарифа, коп./кВтч	Максимальный уровень тарифа, коп./кВтч	Минимальный уровень тарифа, коп./кВтч	Максимальный уровень тарифа, коп./кВтч
380	385	388	398

Согласно постановлению Правительства РФ от 19.10.2018 № 1246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен (тарифов)» с 2019 года регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из не превышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Учитывая положения указанного постановления, а также Федеральный закон от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», предусматривающий изменение ставки налога на добавленную стоимость

с 01.01.2019 с 18 до 20 процентов, тарифы для населения на I полугодие 2019 года утверждены с ростом на 1,7 процента в размерах:

385,00 коп./кВтч – для населения в городских населенных пунктах, за исключением населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками;

269,0 коп./кВтч – для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и сельского населения.

На II полугодие 2019 года с ростом на 2,7 процента в следующих размерах:

395,0 коп./кВтч - для населения в городских населенных пунктах, за исключением населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками;

276,0 коп./кВтч – для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и сельского населения.

Как и в предыдущие годы, тарифы на электрическую энергию для категории потребителей, приравненных к населению «Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства» установлены с учетом понижающего коэффициента 0,7.

Кроме того, РСТ Кировской области утверждены дифференцированные по зонам суток (двухзонные и трехзонные) тарифы на электрическую энергию для населения.

Расчетный объем перекрестного субсидирования на 2019 год составил 2 188, 24 млн. руб., что на 41,59 млн. руб. ниже объема перекрестного субсидирования 2018 года (2 229, 83 млн. руб.).

РЕГУЛИРОВАНИЕ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ

Регулирование сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков (далее – ГП) на 2019 год РСТ Кировской области осуществлялось в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

В первом полугодии 2019 года сбытовые надбавки сохранены на уровне надбавок, установленных на II полугодие 2018 года.

Сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

население и приравненные к нему категории потребителей; сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии;

прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности

в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей, эталоны затрат ГП, неподконтрольные расходы ГП. Неподконтрольные расходы включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы

постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством РФ;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

В целях доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков до эталонной указом Губернатора Кировской области от 29.12.2017 № 87 утвержден график поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

В соответствии с графиком в 2019 году изменение совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) ГП ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» запланировано в размере 110,8 процента, ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в размере 109,3 процента.

Необходимые валовые выручки гарантирующих поставщиков для расчета сбытовых надбавок определены в следующих размерах:

ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» - 931 953 тыс. руб.;

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» - 76 512,98 тыс. руб.

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, РСТ Кировской области произведен расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

На период регулирования решением РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 48/12-ээ-2019 утверждены:

стандартизированные тарифные ставки в текущих ценах, единые для всех сетевых организаций;

ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт в текущих ценах;

формулы платы за технологическое присоединение.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций определены экспертами исходя из фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию в текущих ценах.

Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий снизилась с 22 976,16 до 20 707,51 рублей за одно присоединение или на 9,9 процента.

Ставки на строительство воздушных линий увеличились на 2 – 2,8 процента. Ставки на строительство кабельных снизились на 4 – 6 процентов.

С размерами утвержденных ставок на 2019 год для сетевых организаций на территории Кировской области можно ознакомиться на сайте РСТ Кировской области в разделе «Решения».

ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И ПОВЫШЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340, на основании поступивших от регулируемых организаций РСТ Кировской области ежегодно производится утверждение предложений в части:

установления целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемыми организациями при реализации программ;

перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемые организации будет способствовать достижению предложенных ими значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;

показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется соответствующий регулируемый вид деятельности.

Специалистами РСТ Кировской области рассмотрена целесообразность осуществления мероприятий и подготовлены требования к программам

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций в виде целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности.

Решением правления РСТ Кировской области от 30.03.2018 № 10/5-пр-2018 установлены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2019 – 2021 годы.

Приложением 1 указанного решения утверждены целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности для 346 организаций, осуществляющих регулируемые



О тчет РСТ 2018

виды деятельности. Приложением 3 утвержден перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности, подлежащих включению в программы на 2019- 2021 годы.

ГОСРЕГУЛИРОВАНИЕ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА 2018 ГОД

По состоянию на 01.01.2019 государственное регулирование тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется в отношении 309 организаций.

Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения проводилось 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», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Тарифная кампания 2018 года охарактеризовалась рядом особенностей.

1. Для основной массы регулируемых организаций начался 2 долгосрочный период регулирования.

2. Индексация тарифов в 2019 году происходит в два этапа. Кроме привычной индексации с июля, с января 2019 года для теплоснабжающих организаций, находящихся на общепринятой системе налогообложения, тарифы увеличиваются на 1,7% по отношению к уровню декабря 2018 года. Данный рост обусловлен исключительно изменением в федеральном законодательстве в части повышения ставки налога на добавленную стоимость с 18 до 20%.

3. Муниципальными образованиями Кировской области в последние 2 года активно осуществляется изменение формы передачи во владение регулируемым организациям объектов коммунальной инфраструктуры в сферах теплоснабжения от аренды в концессию. В настоящее время с такими организациями заключено более 100 концессионных соглашений. Учитывая, что основная масса теплоснабжающих организаций применяет упрощенную систему налогообложения, в силу статей 174.1 и 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации с 01.01.2019 года для таких организаций тарифы установлены без НДС для прочих потребителей и с учетом НДС для населения и приравненных к населению групп потребителей. Учитывая существующие ограничения о не превышении тарифов в 1 полугодии очередного года над тарифами 2 полугодия предыдущего года, возник дополнительный фактор значительного роста тарифов с 01 июля 2019 года.

4. Переход ряда организаций на нерегулируемые договорные отношения. С 1 января 2019 года не подлежат государственному регулированию цены (тарифы) в части установления тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара, а также цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую с использованием теплоносителя в виде воды монопотребителям. На территории Кировской области условиям «монопотребления» соответствуют 67 котельных, принадлежащих 47 теплоснабжающим организациям, для которых ранее устанавливались регулируемые тарифы.

Кроме того, в 2018 году по 66 заявлениям органов местного самоуправления в целях проведения конкурсов на право заключения концессионных соглашений региональной службой по тарифам Кировской области в рамках своей компетенции согласованы метод регулирования тарифов и значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, а также предоставлены сведения о ценах, значениях и параметрах, исполь-



зубемых для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

В соответствии с временным порядком взаимодействия органов исполнительной власти Кировской области при подготовке, заключении концессионного соглашения, объектом которого являются объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельные объекты таких систем, рассмотрено 35 проектов концессионных соглашений в отношении объектов теплоснабжения на предмет соответствия действующему законодательству, из них согласовано 13 проектов, 22 – направлены на доработку.

В соответствии с правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике) рассмотрено 32 проекта инвестиционных программ на предмет доступности тарифов регулируемых организаций для потребителей, из них согласовано 13 проектов инвестиционных программ, отказано в согласовании 19 проектов инвестиционных программ.

ПОКАЗАТЕЛИ РЕГУЛИРОВАНИЯ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2019 ГОД

Общий объем полезного отпуска тепловой энергии в тарифных решениях на 2019 год составил 8455,5 тыс. Гкал, в том числе для реализации сторонним потребителям 7668,9 тыс. Гкал или снизился на 16,58% относительно объема полезного отпуска сторонним потребителям, принятого в тарифных решениях на 2018 год (9192,75 тыс. Гкал). Основное влияние на снижение полезного отпуска тепловой энергии оказал переход ряда организаций на нерегулируемые договорные отношения.

При формировании тарифов на тепловую энергию, вводимых в действие с 01.07.2019 года, годовая необходимая валовая выручка определена в размере 17 533,3 млн. руб. (с НДС).

Условная экономия от государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год составила 3,8 миллиарда рублей.

На первое полугодие 2019 года тарифы на тепловую энергию установлены на уровнях, не превышающих действующие тарифы по состоянию на 31.12.2018 года, без учета налога на добавленную стоимость.

По результатам регулирования средневзвешенные величины тарифов на тепловую энергию с НДС по области составили:

- по состоянию на 01.01.2019 – 1923,7 руб./Гкал;
- по состоянию на 01.07.2019 – 2073,6 руб./Гкал.

Индекс роста среднего по области тарифа на тепловую энергию с 01.07.2019 по сравнению с тарифом на 01.01.2019 составил 107,8%.

С учетом изменения объемов полезного отпуска тепловой энергии, в том числе за счет перехода ряда организаций на нерегулируемые договоры, в среднем по муниципальным образованиям области индексы изменения тарифов с 01.01.2019 составили от 84,5 до 106,3%. С 01.07.2019 по отношению к тарифам на 30.06.2019 года индексы изменения тарифов составили от 101,8 до 145,6.

Средние тарифы на 2019 год и их изменение по муниципальным районам и городским округам (с учетом услуг по передаче тепловой энергии и с учетом налога на добавленную стоимость).

Наибольший рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2019, сложился в Арбажском районе – 145,6% к уровню тарифа по состоянию на 30.06.2019. В данном районе основным поставщиком тепловой энергии является ООО «Комфорт». Объекты теплоснабжения переданы в эксплуатацию ООО «Комфорт» по концессионному соглашению. В зависимости от условий концессионного соглашения, а также обязанности концессионера, применяющего упрощенную систему налогообложения, уплачивать налог на добавленную стоимость, тарифы увеличиваются на 20-60% и более.

Индекс роста среднего тарифа на тепловую энергию на территории ЗАТО Первомайский с 01.07.2019 составил 138,7%. В данном муниципальном образовании поставщиком тепловой энергии является МУП ЖКХ «Теплосети». Рост тарифа для МУП ЖКХ «Теплосети» обусловлен, в основном, увеличением топливной составляющей тарифа. На котельной используется дорогостоящий вид топлива – мазут. Цена на мазут увеличилась на 60,0%.

Различие величин тарифов на тепловую энергию по муниципальным образованиям области обусловлено различными условиями организации процесса теплоснабжения потребителей, основными из которых являются:

- уровень загрузки производственных мощностей объектов теплоснабжения;
- различие в структуре топливного баланса (виды энергетического топлива);
- различие в объемах полезного отпуска от котельных;
- протяженность и состояние тепловых сетей;
- различие в КПД котлов;
- год ввода объектов теплоснабжения в эксплуатацию и величина амортизационных отчислений по объектам основных средств;
- применение общей или упрощенной системы налогообложения (в отличие от теплоснабжающих организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения, крупные теплоснабжающие организации являются плательщиками налога на добавленную стоимость, что дополнительно влияет на уровень тарифа на тепловую энергию в сторону увеличения ориентировочно на 9 процентов).

Негативным фактором в отношении величин тарифов на тепловую энергию в Кировской области является невысокий, по сравнению с другими субъектами Российской Федерации, уровень газификации области и использование теплоснабжающими организациями дорогих видов топлива (каменного угля, мазута). В топливном балансе в целом по области газ занимает 71,6%, а в малой энергетике (без учета производства тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более) только 52,0%. Во многих муниципальных образованиях области процесс теплоснабжения организован посредством большого количества маломощных неэффективных котельных.

Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2019 обусловлен следующими основными факторами:

- увеличение расходов на оплату труда, обусловленное ростом тарифной ставки рабочего первого разряда в соответ-

Отчет РСТ 2018

ствии Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017 – 2019 годы с 6240 рублей до 10303 рублей с 01.07.2019.

- увеличение прогнозных цен на технологическое топливо, в том числе:

- топочный мазут – на 151,0 % (с 15264,7 до 23042,6 руб./тн);
- каменный уголь – на 118,9% (с 4252,1 до 5056,2 руб./тн);
- дрова, опил, древесные отходы – на 125,8% (с 799,6 до 1005,6 руб./куб);

- цена на газ природный с 01.07.2019 года увеличена на 103,1%.
- увеличение прогнозных цен на электроэнергию в связи с ростом оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии в среднем на 106,6%.

На основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ теплоснабжающих организаций, тарифными решениями на 2019 год предусмотрены средства из прибыли в качестве источника финансирования инвестиционных мероприятий на общую сумму 147,8 млн. рублей или с индексом роста к 2018 году на 132,9%.

ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ РОСТ ТАРИФОВ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ ДЛЯ КОНЦЕССИОНЕРОВ:

- уплата концессионером налога на добавленную стоимость в соответствии с нормами Налогового Кодекса Российской Федерации (статья 174.1 НК РФ). Дополнительно влияет на уровень тарифа в сторону увеличения ориентировочно на 10-12%;

- начисление концессионером амортизации по имуществу, полученному от собственника, и (или) созданному имуществу в течение срока действия концессионного соглашения в порядке (ст. 256 НК РФ);

- уплата концессионером налога на имущество организаций полученного от собственника имущества, и (или) созданного имущества в течение срока действия концессионного соглашения (ст. 378.1 НК);

- обязательность включения при расчете тарифа расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с Основами ценообразования. Дополнительно влияет на уровень тарифа в сторону увеличения ориентировочно на 2-3%;

- включение расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в соответствии с условиями концессионного соглашения.

РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ПРОИЗВОДСТВО В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии

с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более и ее реализацию на территории Кировской области осуществляет филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс» (далее – Филиал).

Приказом ФАС России от 13.11.2018 № 1547/18 «Об уста-

новлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год» утверждены предельные максимальные уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более в следующих размерах:

	Тарифы на I полугодие, руб./Гкал, без НДС		Тарифы на II полугодие, руб./Гкал, без НДС	
	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа
2019	677,51	795,14	677,51	819,79

Государственное регулирование цен (тарифов) на тепловую энергию для филиала «Кировский» ПАО Т Плюс осуществляется с применением метода индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов). В 2019 году начинается второй долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 годы.

Полезный отпуск тепловой энергии на 2019 год принят в соответствии с показателями сводного прогнозного баланса без учета неблочной части ТЭЦ-3, утвержденного приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП. Динамика полезного отпуска тепловой энергии приведена ниже:

При формировании тарифов на тепловую энергию использованы прогнозные показатели и основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в октябре 2018 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, установлены на территории Кировской области по системам теплоснабжения: в городе Кирове (ТЭЦ – 4, 5); в городе Кирово-Чепецке (ТЭЦ – 3 ПГУ).

Необходимая валовая выручка для установления тарифов на тепловую энергию на 2019 год определена в размере 3 823 993,62 тыс. руб., в том числе:

город Киров – 3 459 923,79 тыс. руб. или с ростом на 0,37 процента по отношению к необходимой валовой выручке, утвержденной на 2018 год;

город Кирово-Чепецк – 364 069,84 тыс. руб. или со снижением 0,6 процента по отношению к необходимой валовой выручке, утвержденной на 2018 год.

Рост условно-постоянных расходов (расходы за исключением расходов на технологическое топливо) на производство тепловой энергии в городе Кирове составил 4,5 процента и обусловлен увеличением расходов на оплату труда, ремонт основных средств и приобретение материалов.

Рост условно-постоянных расходов (расходы за исключением расходов на технологическое топливо) на производство тепловой энергии в городе Кирово-Чепецке составил 1,5 процента.

Рост расходов на топливо составил 8,1 процента. Увеличение связано

с утверждением новых удельных расходов топлива.

Основную долю в расходах на производство тепловой энергии

на коллекторах станций ПАО «Т Плюс» занимают расходы на технологическое топливо.

Для выработки электрической и тепловой энергии на ТЭЦ Кировского филиала используются природный газ, уголь и торф, в том числе:

на ТЭЦ-3 используется природный газ;

на ТЭЦ-4 используется уголь, природный газ и торф;

на ТЭЦ-5 используется уголь и природный газ.

Необходимо отметить, что при установлении тарифов на 2016 – 2018 годы применялись нормативы удельного расхода топлива, утвержденные приказом Минэнерго России от 25.11.2015 № 887 на 2016 – 2018 годы в следующих размерах:

станции	ТЭЦ-4	ТЭЦ-5	ТЭЦ-3 (ПГУ)
удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал	183,0	175,0	158,2

Топливный баланс на 2019 год сформирован с учетом фактической структуры используемого топлива за три предыдущих года.

Цены на топливо сформированы исходя из сложившихся в настоящее время цен, с учетом соответствующих индексов роста в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

Рост расходов на топливо по городу Кирову составил 1,2 процента, по городу Кирово-Чепецку на 8,1 процента. Увеличение расходов на топливо в первую очередь связано с утверждением новых удельных расходов топлива.

По результатам регулирования средневзвешенные величины тарифов на тепловую энергию для теплоснабжающих организаций малой энергетики в Кировской области (с учетом налога на добавленную стоимость) составили:

по состоянию на 31.12.2018 – 2 511,9 руб./Гкал;

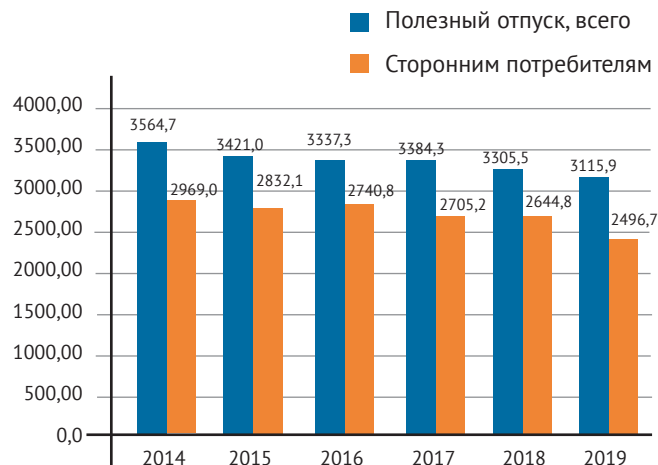
по состоянию на 01.01.2019 – 2 481,1 руб./Гкал;

по состоянию на 01.07.2019 – 2 777,1 руб./Гкал.

Индекс роста тарифов в среднем по теплоснабжающим организациям малой энергетики Кировской области с 01.07.2019 составил 111,2% по отношению к установленным в тарифных решениях на 1 полугодие 2019 года.

Общий объем полезного отпуска тепловой энергии теплоснабжающих организаций малой энергетики на 2019 год составил 3115,9 тыс. Гкал, в том числе сторонним потребителям 2496,7 тыс. Гкал.

■ Динамика изменения объемов полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал



Ниже приведена структура затрат в целом по области, учтенная в тарифах теплоснабжающих организаций малой энергетики, на 2019 год.

■ Структура формирования затрат в сфере теплоснабжения на 2019 год



Операционные расходы в структуре необходимой валовой выручки занимают 24,0 %, в которых заработная плата основного производственного персонала, цехового и административно-управленческого персонала занимает 72,93%.

Неподконтрольные расходы в структуре необходимой валовой выручки составляют 12,4 %, в составе которых основную долю занимают отчисления на социальные нужды 43,57%, расходы на арендную плату 19,93%, а также амортизация 28,89%.

Отчет РСТ 2018

ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В 2018 году Службой установлена плата за подключение к системе теплоснабжения в отношении 7 теплоснабжающих организаций - АО «КТК», ОАО «Коммуэнерго», ООО УК «Азбука Быта», МУП «Куменские тепловые системы», ООО ТСО «Зиновы», ООО «Новое энергетическое предприятие», ООО «Зуевский механический завод».

На основании представленной АО «КТК» инвестиционной программы «Развитие систем теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» от теплоэлектроцентралей на 2019 год», утвержденной распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 19.09.2018 № 7-ип, установлена плата за подключение к системе теплоснабжения на 2019 год:

- на территории города Кирова для заявителей, подавших заявку на подключение к системе теплоснабжения, с подключаемой тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (с НДС);

- на территории города Кирова в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч;

- на территории города Кирова в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения.

Инвестиционной программой предусматривается подключение в 2019 году тепловой нагрузки в размере 18,074 Гкал/ч. Финансовые потребности АО «КТК» для реализации инвестиционной программы в 2019 году составляют 106555,27 тыс. руб.

Плата за подключение к системам теплоснабжения ОАО «Коммуэнерго» (на территории г. Котельнич, г. Советск) установлена на 2019 год в размере 550 рублей (с НДС) в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч.

Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «Новое энергетическое предприятие» на территории г. Кирова установлена на 2019 год в размере 550 рублей (с НДС) в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч.

Размер выпадающих доходов от подключения объектов заявителей, в том числе застройщиков, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, не включаемых в состав платы за подключение, определен на 2019 год в размере 6254,24 тыс. руб.

Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «Зуевский механический завод» установлена в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО ТСО «Зиновы» на территории города Кирова установлена на 2019 год из расчета на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения МУП «Куменские тепловые системы» на территории пгт Нижнеивкино



Куменского района установлена в индивидуальном порядке для заявителя КОГБУЗ «Центр медицинской реабилитации» при отсутствии технической возможности подключения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО УК «Азбука быта» на территории муниципального образования «Город Киров» в жилом районе «Пересторонцы» установлена в индивидуальном порядке для заявителя ООО Девелоперская компания «Железно» в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения.

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

В 2018 году рассмотрено 7 заявлений об установлении тарифов на теплоноситель на 2018 год, в том числе в отношении: АО «КТК», филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс», АО «Кировская ТЭЦ-1», МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области, КОГУП «Облкоммунсервис» (пос. Светлополянск Верхнекамского района), МКУП ЖКХ «Коммунальник» (Омутнинский район), ООО «СтройЖилКомплект» (Кирово-Чепецкий район).

ТАРИФ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В 2018 году рассмотрено два заявления об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения в отношении АО «КТК» на территории г. Кирово-Чепецка, ООО «СтройЖилКомплект» и МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области.

В соответствии с действующим законодательством тариф для АО «КТК» установлен в виде двух компонентов, в том числе:

- компонент на тепловую энергию - установлен равным одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность) АО «КТК» в г. Киров-Чепецке. Рост компонента на тепловую энергию с 01.07.2019 составил 105,17% по отношению к действующему на 31.12.2018;
- компонент на теплоноситель - установлен равным тарифу на теплоноситель АО «КТК» в г. Киров-Чепецке. Рост компонента на теплоноситель с 01.07.2019 составил 107,0 % по отношению к действующему на 31.12.2018.

ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ В СФЕРЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области утверждена «Программа газификации Кировской области, по строительству и реконструкции газораспределительных сетей на 2019 год» (далее – Программа), финансируемая за счет инвестиционной составляющей - специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров».

Программой предусмотрены средства в размере 103 781,96 тыс. руб., с учетом налога на прибыль 129 727,45 тыс. руб.

Расчет специальной надбавки произведен экспертами РСТ Кировской области исходя из планируемого объема поставки природного газа промышленным потребителям в размере 1 844,60 млн. куб. м.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, и потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, и не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, подлежат компенсации за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, но не более 70 процентов средств, полученных за счет специальной надбавки.

Согласно решению правления РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 48/1-г-2019 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год», выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям определены в размере 67 644,4 тыс. руб. Указанный размер не превышает 70 процентов средств, полученных за счет применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров».

Валовая выручка, необходимая для расчета специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям определена экспертами в размере 197 371,85 тыс. руб.

В результате, специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на 2019 год определена экспертами в размере 107,00 руб./1000 куб. м. газа или с ростом к 2018 году на 0,01 процента.

РОЗНИЧНЫЕ ЦЕНЫ НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, РЕАЛИЗУЕМЫЙ НАСЕЛЕНИЮ

На основании заявления ООО «Газпром межрегионгаз Киров» РСТ Кировской области проведена экспертиза расчетных материалов

об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению, на период с 01.07.2018 по 30.06.2019.

Расчет розничных цен на природный газ, реализуемый населению с 01.07.2018, произведен в соответствии Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2, с учетом дифференциации розничных цен по направлениям потребления газа.

Средняя розничная цена сформирована исходя из следующих составляющих: оптовая цена на природный газ, установленная приказом ФАС России от 11.05.2018 № 609/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению» в размере 3 601,0 руб./1000 куб. м с 01.07.2018;

О тчет РСТ 2018

региональная составляющая розничной цены, сложившаяся из: размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Киров на территории Кировской области»

в размере 311,78 руб./1000 куб. м по группе «население»; тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области с 01.07.2018 в размере 1 431,23 руб./1000 куб. м по группе «население».

Решением правления РСТ Кировской области от 29.06.2018 № 23/1-г-2018 установлены розничные цены на природный газ, реализуемый населению, на период с 01.07.2018 по 30.06.2019.

Решением от 18.12.2018 № 45/163-г-2019 осуществлен пересмотр розничных цен на природный газ с 01.01.2019 в связи с изменением ставки налога на добавленную стоимость с 01.01.2019 с 18 до 20 процентов.

Сразу же утвержденных ставок на 2019 год стандартизированных ставок можно ознакомиться на сайте РСТ Кировской области в разделе «Решения».

Также РСТ Кировской области в течение 2018 года было принято 21 решение по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальным проектам.

РОЗНИЧНЫЕ ЦЕНЫ НА СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ, РЕАЛИЗУЕМЫЙ НАСЕЛЕНИЮ

В 2018 году РСТ Кировской области рассмотрены заявления на установление розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд от 2 организаций.

Розничные цены на сжиженный газ из групповых резервуарных установок установлены фиксированными, ввиду единственного поставщика - ООО «Газэнергосеть Киров».

Розничные цены на сжиженный газ, установленные решением правления РСТ Кировской от 28.12.2018 № 48/18-г-2019 «О розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению Кировской области» в следующих размерах.

Рост тарифов в первом полугодии 2019 году обусловлен увеличением ставки налога на добавленную стоимость с 01.01.2019 с 18 до 20 процентов.

Рост тарифов во втором полугодии 2019 года составил 2,8 процента. Основной рост тарифов связан со снижением объемов потребления сжиженного газа, а также инфляционными процессами и увеличением расходов на материальные ресурсы и заработную плату персонала.

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ

Стандартизированные ставки за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» установлены решением правления РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 48/1-г-2019 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и



(или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год» в следующих размерах:

для потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности - для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 66 175,16 рублей с учетом налога на добавленную стоимость; для других случаев в размере 55 С

ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ И ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

По состоянию на начало 2019 года государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (в соответствии с реестром регулируемых организаций) осуществляется в отношении 329 организаций, в том числе:

- 286 организаций, оказывающих услуги в сфере холодного водоснабжения на территории 256 муниципальных образований Кировской области;
- 62 организации, оказывающих услуги в сфере горячего водоснабжения на территории 39 муниципальных образований Кировской области;
- 142 организации, оказывающих услуги в сфере водоотведения на территории 125 муниципальных образований Кировской области.

Всего за установлением тарифов (в том числе за корректировкой ранее установленных на долгосрочный период регулирования тарифов) в 2018 году обратилось 329 организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждено тарифов в данных сферах – 743, в том числе: 23 тарифа с текущей даты, откорректировано 156 тарифов; 564 тарифа утверждено на второй долгосрочный период.

Регулирование тарифов для организаций, осуществляющих деятельность в сферах водоснабжения и водоотведения, проводилось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 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» (далее – Основы ценообразования);
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

Отличительной особенностью тарифной кампании 2018 года явилось то, что для большинства ресурсоснабжающих организаций области 31.12.2018 заканчивали действия тарифы, установленные на первый долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов. Таким образом, большинство тарифов для организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, в 2018 году утверждены на второй долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы. Все тарифы утверждены с применением метода индексации.

В соответствии с Основами ценообразования необходимая валовая выручка на первый год долгосрочного периода регулирования определяется исходя из экономической обоснованных затрат ресурсоснабжающих организаций, необходимая валовая выручка на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования определяется с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. При этом при установлении тарифов на второй долгосрочный период регулирования учитываются фактические результаты деятельности организаций за предыдущий

завершенный период регулирования (корректировка с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов), а также экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования.

Общий объем реализации питьевой воды тарифными решениями на 2019 год определен (с учетом утвержденных на второй долгосрочный период регулирования производственных программ регулируемых организаций) на уровне 61 039,75 тыс. м³, технической воды 45 153,26 тыс. м³.



Общий объем сточных вод на 2019 год тарифными решениями определен на уровне 53 855,64 тыс.м³.

Увеличение тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения с 01.01.2019 обусловлено повышением ставки налога на добавленную стоимость с 18% до 20%.

Рост средневзвешенных тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения с 01.07.2019 обусловлен следующими основными факторами:

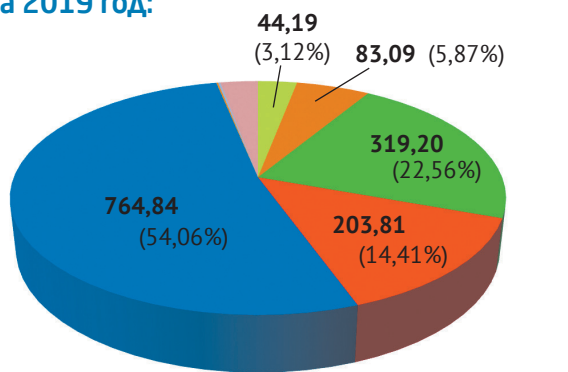
- увеличением всех составляющих цен на электроэнергию, в том числе рыночной оптовой цены покупки электрической энергии. Прогнозный индекс роста цен на электроэнергию определен в размере 106,64 % для потребителей электроэнергии без разбивки уровней напряжения.

Принято 7 решений Службы об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения в отношении следующих ресурсоснабжающих организаций: АО «Кировские коммунальные системы» (г. Киров), ООО «Родник» (Уржумский район), ООО «Новое энергетическое предприятие» (г. Киров), МУП «Водоканал» (г. Киров), ООО «Водоотведение» (г. Вятские Поляны), ООО «Водоканал» (г. Вятские Поляны), ООО «Водоснабжение» (г. Киров).

УТВЕРЖДЕНИЕ И КОНТРОЛЬ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

В соответствии с полномочиями РСТ Кировской области определена уполномоченным органом по утверждению инве-

Структура затрат в сфере водоотведения на 2019 год:



- Операционные расходы, млн.руб.
- Неподконтрольные расходы, млн.руб.
- Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, млн.руб.
- Амортизация, млн.руб.
- Прибыль, млн.руб.
- Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования, 2,03 млн.руб. (0,14%)
- Недополученные доходы/Выпадающие расходы, 2,38 млн. руб. (0,17%)
- Корректировка НВВ, 42,62 млн.руб.

Отчет РСТ 2018

стиционных программ в сфере водоснабжения и водоотведения.

В течение 2018 года в службу с заявлениями по утверждению инвестиционных программ в сфере водоснабжения и водоотведения обращалось 6 организаций (АО «ККС», ООО «ВВКС» (г. Кирово-Чепецк), ООО «Орловский водоканал», ООО «ЖКХ Эксперт» (г. Кирс), МУП «Водоканал» (г. Яранск), ООО «Родник» (г. Уржум)). По результатам проведенных экспертиз утверждены инвестиционные программы для ООО «ВВКС» по развитию системы водоотведения и очистке сточных вод города Кирово-Чепецка на 2019 - 2026 годы и МУП «Водоканал» по развитию, ре-



конструкции и модернизации системы водоснабжения города Яранска на 2019 - 2021 годы.

Совокупный объем инвестиций, предусмотренный утвержденными инвестиционными программами, составил 46 673,65 тыс. руб. с учетом НДС 3575,65 тыс. руб. в сферу водоснабжения, 43 098,0 тыс. руб. в сферу водоотведения, в том числе 3 939,74 тыс. руб. на 2019 год (1 017,74 тыс. руб. в сферу водоснабжения, 2 922 тыс. руб. в сферу водоотведения).

Остальным организациям было отказано в утверждении инвестиционных программ по основаниям, предусмотренным законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с разделом VII Правил разработки, соглас

ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ

Государственное регулирование тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) в Российской Федерации осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее – Федеральный закон № 89-ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Постановление) и Приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний

по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).

2018 год в соответствии с федеральным законодательством являлся последним годом перед переходом всех субъектов Российской Федерации на новую систему обращения с твердыми коммунальными отходами.

С целью перехода на новую систему обращения с отходами на территории Кировской области приняты следующие нормативные правовые акты, а также проведены следующие мероприятия:

- территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Кировской области (утверждена распоряжением министерства охраны окружающей среды Кировской области от 15.12.2016 № 20) (далее – Территориальная схема);
- региональная программа в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Кировской области на 2017 - 2027 годы (утверждена Постановлением Правительства Кировской области от 19.12.2017 № 132-П);
- разработана и утверждена Губернатором – Председателем Правительства Кировской области И.В. Васильевым дорожная карта по переходу на новую систему обращения с твердыми коммунальными отходами в Кировской области;
- распоряжением Председателя Правительства Кировской области от 28.12.2017 № 32-пр создана рабочая группа по вопросам обращения с твердыми коммунальными отходами;
- проведен конкурсный отбор регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Кировской области, на основании результатов которого 24.04.2018 с АО «Куприт» заключено соглашение об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Кировской области (далее - Соглашение);
- вынесено решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/78-тко-2019 об утверждении единого экономически обоснованного тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2019 год. Тарифы в соответствии с данным решением введены в действие с 01.01.2019.

В соответствии с пунктом 1.3. Соглашения АО «Куприт» на 10 лет присвоен статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Кировской области.

Отчет РСТ 2018

В соответствии с пунктом 1.5. Соглашения зоной деятельности АО «Куприт» является вся территория Кировской области в соответствии с Территориальной схемой.

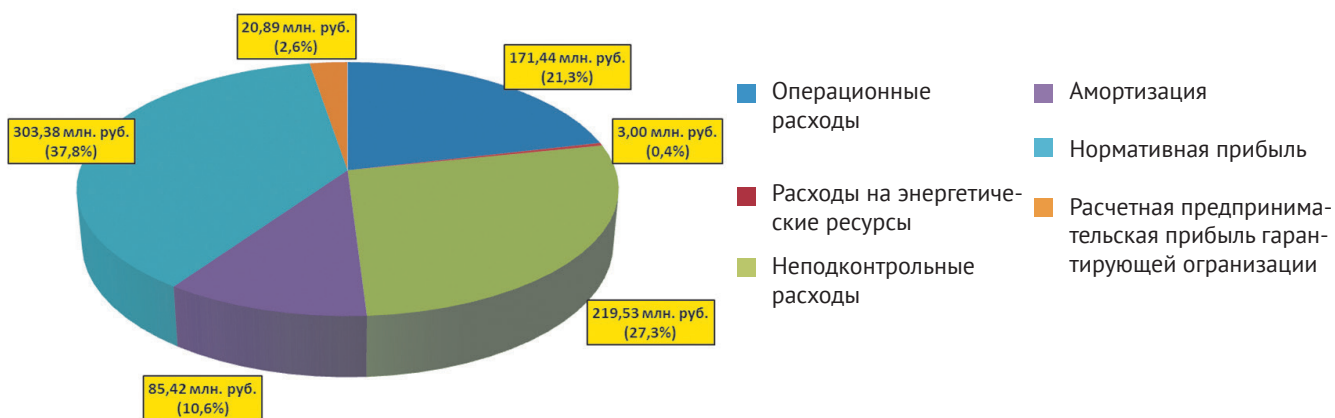
В соответствии с Территориальной схемой (с учетом планируемого внесения изменений согласно письма министерства охраны окружающей среды Кировской области от 12.10.2018 № 40753-49-01-06-л) на территории Кировской области в 2019 году образуется 518,33 тыс. тонн твердых коммунальных отходов. С учетом плотности твердых коммунальных отходов, предусмотренной распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 12.01.2018 № 1 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области» объем твердых коммунальных отходов, образующихся на территории Кировской области в 2019 году составит – 2 823,057 тыс. м³.

В соответствии с Территориальной схемой весь объем твердых коммунальных отходов, который будет образован на территории Кировской области в 2019 году, планируется собрать и направить

на захоронение на 24 объекта размещения отходов, включенных в Государственный реестр объектов размещения отходов (далее - ГРОРО), эксплуатируемых операторами по захоронению твердых коммунальных отходов, имеющих лицензию на право осуществления деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.

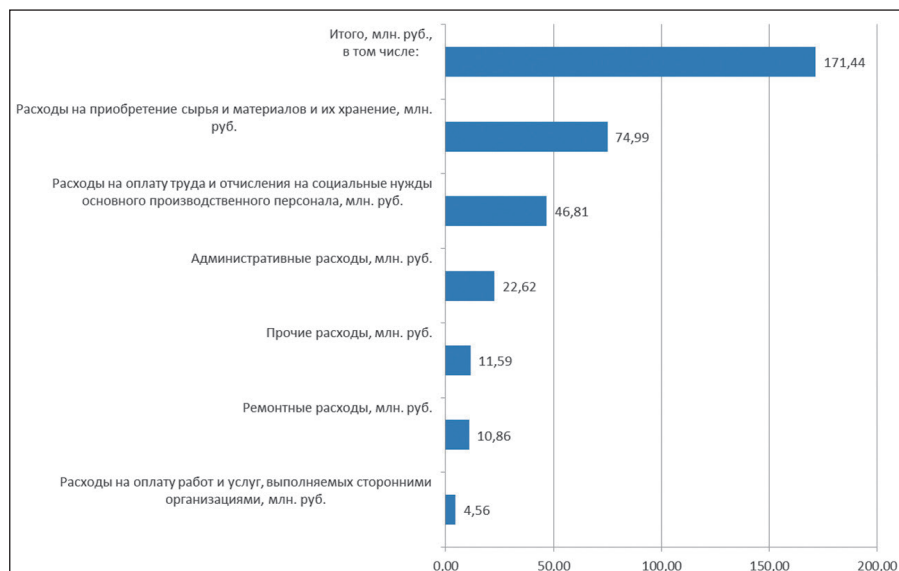


■ Структура затрат операторов по захоронению твердых коммунальных отходов на 2019 год:



Основную долю затрат в структуре совокупных расходов операторов по захоронению твердых коммунальных отходов занимают:

- Операционные расходы, в том числе:



Отчет РСТ 2018



- Нормативная прибыль – 303,38 млн. руб., в том числе 303,18 млн. руб. расходы на реализацию мероприятий инвестиционных программ.

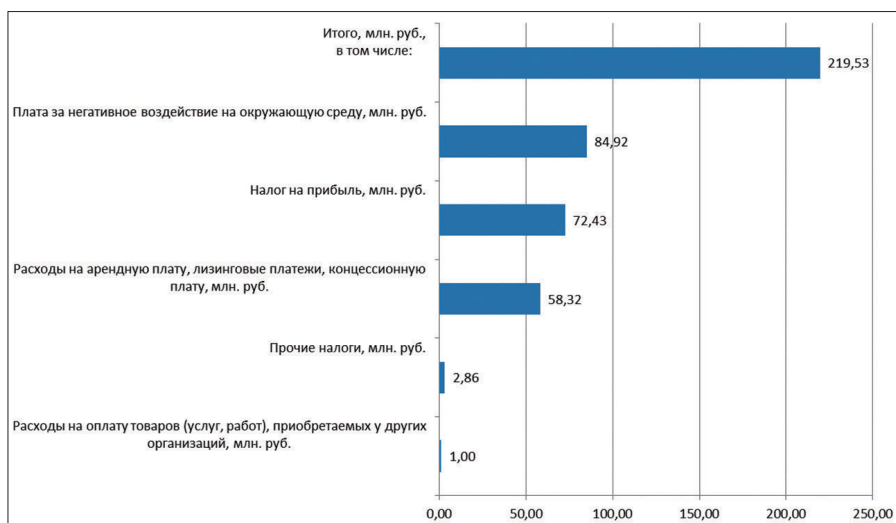
В соответствии с Территориальной схемой в 2019 году планируется начало реализации мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами нескольких инвестиционных программ для отдельных операторов по захоронению твердых коммунальных отходов, в том числе:

В соответствии с пунктом 2.1.3 Соглашения региональный оператор в зоне своей деятельности обеспечивает транспортирование твердых коммунальных отходов с привлечением сторонних организаций, путем заключения договоров, цены на которые формируются по результатам проведения конкурсных процедур. Условия проведения указанных торгов в соответствии с Правилами проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.11.2016 № 1133, подлежат обязательному согласованию с министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.

С целью проведения вышеуказанных конкурсных процедур вся территория Кировской области была поделена на 4 зоны по транспортированию отходов. 3 зоны (лота) были выставлены на торги, 1 зона осталась за АО «Куприт» (впоследствии также отыграна).

Начальная (максимальная) стоимость (цена) транспортирования твердых коммунальных отходов на 2019 год сформировалась по результатам разработки ООО «Большая Тройка»

- Неподконтрольные расходы, в том числе:



электронной модели Территориальной схемы и составила 1 332 452,73 тыс. руб. без учета НДС. На основании Технико-экономического обоснования деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Кировской области расходы на сбор и транспортирование включают следующие составляющие:

- расходы на сбор и транспортирование на первом и втором плече;

- расходы на перегрузку отходов на мусороперегрузочных станциях.

Совокупная стоимость транспортировки твердых коммунальных отходов, определенная в результате моделирования, включала в себя, в том числе:

- расходы на приобретение в лизинг за 5 лет 202 единиц спецтехники в размере – 353 006,95 тыс. руб.;

- расходы на строительство и эксплуатацию мусороперегрузочных станций в размере – 17 495,10 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда водителей мусоровозов и грузчиков в размере – 362 493,68 тыс. руб. (среднемесячная заработная плата водителей – 35 368 руб., грузчиков – 18 589 руб.);

- расходы на горюче-смазочные материалы в размере – 358 404,98 тыс. руб.

Реквизиты договоров на транспортирование твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Оператор по транспортированию твердых коммунальных отходов	Масса твердых коммунальных отходов, тыс. м ³	Реквизиты договора на транспортирование твердых коммунальных отходов, заключенного с АО «Куприт»	Окончательная цена контракта, тыс. руб. без учета НДС	Стоимость транспортировки 1 м ³ твердых коммунальных отходов, руб./м ³
1	ООО «КДУ-3» (лот № 1 «Центр и Север»)	1 556,074	№ 76/18	619 021,40	397,81
2	ООО «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» (лот № 2 «Северо-Восток»)	208,928	№ 77/18	149 776,20	716,88
3	ООО «ВЭК» (лот № 3 «Юго-Запад»)	218,965	№ 79/18	155 518,14	710,24

4	ООО «ВЭК» (часть лота № 4 «Юго-Восток»)	711,62	№ 106/18	380 472,93	534,66
5	ООО «КДУ-3» (часть лота № 4 «Юго-Восток»)	127,47	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 76/18	22 793,58	178,82

Таким образом, окончательная стоимость транспортирования твердых коммунальных отходов путем проведения открытых аукционов и экспертизы экономической обоснованности затрат была снижена на 0,4% относительно максимальной стоимости, сформированной по результатам разработки электронной модели Территориальной схемы и составила 1 327 582,24 тыс. руб.

Кроме вышеуказанных расходов по захоронению и транспортировке твердых коммунальных отходов в необходимую валовую выручку АО «Куприт» на 2019 год включены следующие, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями расходы:

- Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердых коммунальных отходов в размере 118 512,56 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

39 152,92 тыс. руб. расходы на оплату труда персонала, занятого заключением и обслуживанием договоров и административно управленческого персонала (в соответствии с утвержденным приказом от 28.09.2018 № 34пр штатным расписанием АО «Куприт»). Совокупная численность работников, учтенная при регулировании тарифов регионального оператора составляет 80,89 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 30 935,3 тыс. руб.

53 754,99 тыс. руб. расходы на оплату услуг ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» по биллингу (в соответствии с договором от 16.10.2018 № 73/18/R-115-FA056/01-020/0154-2018, заключенным по результатам проведенных конкурсных процедур (протокол оценки и сопоставления заявок на участие в открытом конкурсе от 02.10.2018)).

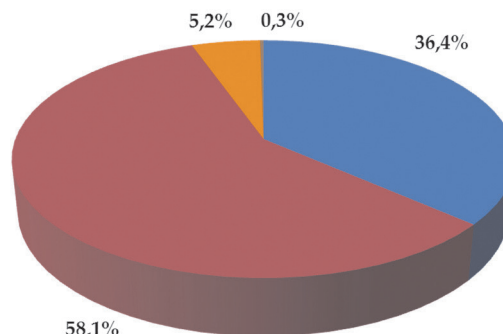
8 893,78 тыс. руб. расходы на рассылку документации юридическим лицам.

4 600,40 тыс. руб. расходы на банковскую гарантию.

- Расчетная предпринимательская прибыль в размере 5 925,63 тыс. руб. (В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования и пунктом 90(1) Методических указаний).

Ввиду позднего вступления в силу изменений, предусмотренных Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2018 № 1572 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (предусмотрена возможность включения в необходимую валовую выручку регионального оператора расходов на уборку мест погрузки твердых коммунальных отходов, а также расходов на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание), а также требований законодательства об утверждении тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами до 20 декабря года, предшествующего очередному периоду регулирования, расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления твердых коммунальных отходов и их содержание не учтены в необходимой валовой выручке АО «Куприт» при утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2019 год.

Структура затрат, включенных в необходимую валовую выручку Регионального оператора на 2019 год



- Расходы по захоронению ТКО
- Расходы на заключение и обслуживание договоров
- Расходы на транспортирование ТКО
- Расчетная предпринимательская прибыль

Совокупный размер инвестиционных расходов, учтенный в тарифе АО «Куприт» на 2019 год составляет – 656, 18 млн. руб., в том числе:

- Инвестиции в строительство объектов по захоронению твердых коммунальных отходов - 303 178,9 тыс. руб.

- Инвестиции в транспортную инфраструктуру (приобретение спецтехники 202 ед. (в лизинг за 5 лет), строительство и эксплуатацию 7 мусороперегрузочных станций) – 370 502,05 тыс. руб.

Таким образом, расходы инвестиционного характера в тарифе составляют около 30%.

Единый экономически обоснованный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2019 год, утвержден решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/78-тко-2019 в следующих размерах:

Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	949,62
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	992,81

Отчет РСТ 2018

Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	791,35
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	827,34

В связи с тем, что на территории Кировской области принято решение о дифференцированном подходе по взиманию платы за новую коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами (в соответствии с пунктом 2 распоряжения министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 12.01.2018 № 1 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области» (с учетом изменений, внесенных распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 26.12.2018 № 67) в муниципальных образованиях «Город Киров» и «Город Кирово-Чепецк» для жилого фонда вне зависимости от степени благоустроенности оплата коммунальной услуги по обращению с ТКО, предоставленной потребителю в жилом помещении, осуществляется исходя из общей площади жилого помещения, в иных муниципальных образованиях Кировской области – исходя из количества граждан, постоянно и временно проживающих в жилом помещении), ежемесячная плата за новую коммунальную услугу на территории разных муниципальных образований области формируется по-разному.

Так, ежемесячная плата за новую коммунальную услугу на территории муниципальных образований «Город Киров» и «Город Кирово-Чепецк» в 2019 году взимается с 1 м² общей площади жилых помещений и составляет 4,91 руб. и 4,73 руб. соответственно в первом полугодии и 5,14 руб. и 4,95 руб. соответственно во втором полугодии.

Данные величины складываются следующим образом:

- 791,35 руб./м³ (экономически обоснованный тариф на первое полугодие 2019 года) x 1,2 (ставка НДС) x 0,0621/0,0598 (норматив накопления ТКО для г. Киров/г. Кирово-Чепецк) / 12 месяцев = 4,91/4,73 руб./м². в месяц.

- 827,34 руб./м³ (экономически обоснованный тариф на второе полугодие 2019 года) x 1,2 (ставка НДС) x 0,0621/0,0598 (норматив накопления ТКО для г. Киров/г. Кирово-Чепецк) / 12 месяцев = 5,14/4,95 руб./м². в месяц.

Окончательная величина ежемесячной платы формируется путем перемножения вышеуказанной величины платы с 1 м² и общей площади жилого помещения, в котором проживает собственник ТКО.

Ежемесячная плата за новую коммунальную услугу на территории остальных муниципальных образований Кировской области (за исключением муниципальных образований «Город Киров» и «Город Кирово-Чепецк») в 2019 году взимается с граждан, постоянно и временно проживающих в жилых помещениях, расположенных на территории соответствующего муниципального образования, и составляет 114,75 руб. в первом полугодии и 119,96 во втором полугодии.

Данные величины складываются следующим образом:

- 791,35 руб./м³ (экономически обоснованный тариф на первое полугодие 2019 года) x 1,2 (ставка НДС) x 1,45 (норматив накопления ТКО) / 12 месяцев = 114,75 руб./чел. в месяц.

- 827,34 руб./м³ (экономически обоснованный тариф на второе полугодие 2019 года) x 1,2 (ставка НДС) x 1,45 (норматив накопления ТКО) / 12 месяцев = 119,96 руб./чел. в месяц.

Окончательная величина ежемесячной платы формируется путем перемножения вышеуказанной величины платы с человека и количества граждан, постоянно и временно проживающих в жилом помещении.

Юридические лица в соответствии с пунктом 5 Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов», вправе заключать договоры с региональным оператором в области обращения с твердыми коммунальными отходами на объем твердых коммунальных отходов, определенный как исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов, так и исходя из количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах накопления твердых коммунальных отходов (т.е. по фактическому объему образования отходов).

МОНИТОРИНГ ПЛАТЫ ГРАЖДАН ЗА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

В соответствии со статьей 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

Во исполнение вышеуказанной статьи распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.10.2017 № 2353-р в среднем для Кировской области установлены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2018 год в размерах:

- на период с 01 января по 30 июня 2018 года – 0,0%;
- на период с 01 июля по 31 декабря 2018 года – 5,5%.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.11.2014 № 2222-р для Кировской области утверждено предельно допустимое отклонение от установленных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на период 2016-2018 годов в размере 2,5%.

Региональной службой по тарифам Кировской области осуществляется ежемесячный мониторинг соблюдения установленных для муниципальных образований области предельных индексов, результаты которого направляются в ФАС России и публикуются на официальном сайте службы в сети Интернет.

За 2018 год региональной службой по тарифам Кировской области в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400, а также в соответствии с запросами ФАС России подготовлены и направлены 576 шаблонов в формате ЕИАС об изменении размера платы граждан за коммунальные услуги (среднем и максимальном), связанном с установленными тарифами для населения и нормативами потребления коммунальных услуг в разрезе организаций и муниципальных образований Кировской области в 2018 году и 96 шаблонов в формате ЕИАС о прогнозируемом изменении размера платы граждан за коммунальные услуги (среднем и максимальном), связанном с установленными тарифами для населения и нормативами потребления коммунальных услуг в разрезе организаций и муниципальных образований Кировской области в 2019 году.

По результатам проведения мониторинга соблюдения предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципаль-

Отчет РСТ 2018

ных образованиях Кировской области за 2018 год превышения установленных индексов не выявлено.

В конце 2018 года региональной службой по тарифам Кировской области на основании вышеуказанного распоряжения подготовлен проект Указа Губернатора Кировской области «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года».

Окончательной редакцией данного Указа для муниципальных образований Кировской области установлены следующие предельные (максимальные) индексы:

- на первое полугодие 2019 года - для всех муниципальных образований – 101,7%, т.е. в рамках индекса, установленного в среднем для Кировской области на первое полугодие 2019 года (с учетом предельно допустимого отклонения)

- на второе полугодие 2019 года – для всех муниципальных образований Кировской области – 102,8%, т.е. в рамках индекса, установленного в среднем для Кировской области на второе полугодие 2019 года (с учетом предельно допустимого отклонения).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12.11.2018 № 1347 «Об особенностях индексации платы граждан за коммунальные услуги в 2019 году» предельный индекс, установленный на 1 полугодие 2019 года, применяется к совокупному размеру платы граждан за коммунальные услуги, сложившемуся в декабре 2018 года, а предельный индекс, установленный на 2 полугодие 2019 года, применяется к совокупному размеру платы граждан за коммунальные услуги, сложившемуся в январе 2019 года.

При этом, неизменный набор коммунальных услуг, исходя из которого определяется совокупный размер платы граждан за коммунальные услуги в 1 и во 2 полугодии 2019 года, принимается равным набору коммунальных услуг, предоставленных населению в декабре 2018 года. Таким образом, при применении и мониторинге предельных индексов в 2019 году не будет учитываться плата за вновь появляющуюся с 01.01.2019 коммунальную услугу в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЗАДАЧИ НА 2019 ГОД

ОСНОВНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЛУЖБЫ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ПЕРИОД ЯВЛЯЮТСЯ:

1. Установление подлежащих государственному регулированию цен (тарифов):

- повышение качества осуществления государственного регулирования, совершенствование механизмов формирования и установления тарифов по направлениям деятельности Службы;

- применение методов долгосрочного регулирования для стимулирования инвестиционной деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, повышения качества услуг и более эффективного использования ресурсов;

- решение поставленных ФАС России задач по реализации положений «новой тарифной политики», своевременное реагирование на изменение нормативной правовой базы регулирования и использование новых принципов и подходов в государственном регулировании тарифов;

- повышение открытости процесса установления тарифов на коммунальные услуги, учет мнения общественного и экспертного сообщества в принятии решений по осуществлению государствен-

ного регулирования тарифов, эффективное взаимодействие с экспертным и общественным советом службы, с межотраслевым советом потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Кировской области по вопросам, относящимся к компетенции Службы.

2. Правовое обеспечение деятельности Службы, контрольно-надзорная деятельность:

- по согласованию с Прокуратурой области проведение проверок не запланировано;

- проведение систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации регулирующими организациями.

3. Организационные мероприятия:

- повышение качества осуществления государственного регулирования, совершенствование механизмов формирования и установления тарифов по направлениям деятельности Службы;

- применение методов долгосрочного регулирования для стимулирования инвестиционной деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, повышения качества услуг и более эффективного использования ресурсов;

- обеспечение прозрачности принятия решений, информирования потребителей по вопросам государственного регулирования тарифов;

- повышение качества и эффективности осуществления контроля (надзора) за порядком ценообразования, применения цен, тарифов и стандартов раскрытия информации в соответствии с нормами законодательства о государственном регулировании цен (тарифов);

- повышение уровня знаний кадрового потенциала руководителей и специалистов службы, проведение информационной работы по основным направлениям государственного регулирования тарифов среди потребителей и организаций;

- эффективное взаимодействие с УФАС России при осуществлении полномочий по государственному регулированию тарифов;

- продолжение внедрения и использования информационно аналитических систем ЕИАС ФАС России, ГИС ЖКХ, ГАС Управление, ГИС ГМП;

- осуществление мониторинга и анализ изменений размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Эффективное решение этих задач позволит реализовать ключевую цель государственного регулирования тарифов – обеспечить баланс интересов организаций инфраструктурного сектора экономики региона, субъектов естественных монополий и потребителей услуг.

Руководитель региональной службы по тарифам Кировской области М.В. Михайлов



ЭКО·ТЭК

информационно-аналитический журнал
Экономика Кировской области
и топливно-энергетический комплекс

ЭНЕРГОЭКОЛОГИЧЕСКАЯ МОДЕРНИЗАЦИЯ В ПРОМЫШЛЕННОСТИ РФ



Энергоэкологическая модернизация
промышленности РФ:
оценка готовности предприятий
к использованию критериев НДТ

Энергоэкологическая модернизация промышленности РФ

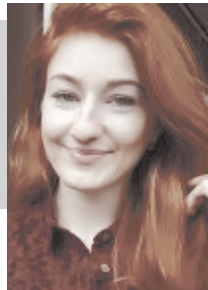
ЭНЕРГОЭКОЛОГИЧЕСКАЯ МОДЕРНИЗАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РФ: оценка готовности предприятий к использованию критериев НДТ



Повышение энергоэффективности и энергосбережение являются одним из ключевых направлений модернизации экономики России. По данным Всемирного банка, Россия занимает четвертое место в мире по масштабам энергопотребления и при этом тратит больше энергии на единицу ВВП, чем любая из стран, входящих в десятку крупнейших потребителей энергии (Statistical Review of World Energy, 2017).



ЕВГЕНИЙ ГАШО,
д.т.н., НИУ МЭИ



АЛЕНА КИСЕЛИК,
отраслевой аналитик
Интерфакс-ЭРА



**АЛЕКСАНДР
МАРТЫНОВ,**
к.б.н., директор
Интерфакс-ЭРА

Энергетические затраты в промышленности находятся на высоком уровне и в среднем по стране составляют от 20 до 50% в зависимости от отрасли промышленности (Доклад о человеческом развитии в Российской Федерации, UNDP). На промышленных предприятиях – основных производственных звеньях реальной экономики – нет системно обеспеченной мотивации управленче-

ского звена к повышению энергоэффективности производства. В результате высокие энергетические затраты снижают конкурентоспособность и инвестиционную привлекательность экономики страны в целом.

Масштабы энергопотребления при подавляющем доминировании традиционных энергоносителей обостряют и проблемы окру-

Энергоэкологическая модернизация промышленности РФ

жающей среды. Дальнейшее развитие промышленности диктует государству введение все новых ограничений, как транслируемых из директив международных организаций, так и диктуемых протестами населения из-за остроты сложившейся экологической ситуации в конкретных городах и регионах страны. Согласно федеральной программе «Охрана окружающей среды на 2012–2020 годы», к началу следующего десятилетия в России необходимо снизить объем выбросов вредных веществ в 2,2 раза, а также в 2,7 раза уменьшить число городов с высоким и очень высоким уровнем загрязнения атмосферного воздуха.

СМЕНА АЛГОРИТМОВ УПРАВЛЕНИЯ

Сложившийся в 1990-х годах механизм нормативов на выбросы-сбросы, работающий по принципу «загрязнитель платит», не в состоянии вывести экономику на приемлемый уровень эколого-энергетической эффективности и мотивировать компании улучшать свои показатели. В настоящее время этот механизм заменяют определением уровня энергоэффективности и воздействий на среду по наилучшим доступным технологиям (НДТ), что должно стимулировать владельцев бизнеса к инвестициям в позитивные результаты, а не к «откупу» от негативных.

С 1 января 2019 года вступил в силу Федеральный закон N 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты РФ (с изменениями и дополнениями), что существенно меняет ситуацию в области экологического надзора.

Проверка нового механизма будет осуществлена на 300 предприятиях, сразу же названных «300 спартанцев». В послании Федеральному Собранию 1 марта 2018 года В.В. Путин именно об этих предприятиях сказал, что «...переносов срока больше не будет». Уже в апреле был утвержден список производств и промышленных площадок, для которых введен новый порядок декларирования воздействий на среду и получения разрешений.

Большую часть экологической нагрузки несут на себе ресурсные (нефть, руды, лес) и энергетические (ТЭЦ, ГРЭС, ГЭС) предприятия, которые осуществляют поставку ресурсов и энергии для обрабатывающих производств, а также водоканалы, осуществляющие отвод и очистку стоков и выбросов. Однако при концентрации управления только на главных загрязнителях большинство обрабатывающих предприятий, сконцентрированных в крупных промышленных узлах, выпадут из поля зрения экологического регулирования.

Снижать выбросы крупных ГРЭС уже невозможно без колоссальных затрат, поскольку технологии близки к пределам возможностей «доступных», хотя и не всегда «наилучших». При этом на фабриках, заводах, железных дорогах, в ЖКХ, снабжаемых электричеством с ГРЭС, экономия энергии не просто возможна, но и может быть достигнута с меньшими инвестиционными затратами. К усилиям по внедрению НДТ на своих производствах необходимо склонять также те обрабатывающие предприятия, которые неконтролируемо потребляют чистое электричество. Стимулы для таких обрабатывающих производств, железных дорог и в ЖКХ должны работать не менее настойчиво, чем у энергетиков и нефтяников, технологии которых уже сейчас гораздо ближе к НДТ. Значит, за первыми тремя сотнями компаний должны последовать не только самые крупные загрязнители, но и типичные потребители энергии, воды и других природных ресурсов.

За первыми тремя сотнями компаний должны последовать не только самые крупные загрязнители, но и типичные потребители энергии, воды и других природных ресурсов

Еще одной проблемой при отборе объектов для тестирования новой схемы управления стала неопределенность контура экологической отчетности компаний, состоящих из множества предприятий, часть которых попадает в список «спартанцев». По объективным причинам к этому списку неоднократно предъявлялись претензии, некоторые из которых были озвучены Президентом Российского союза промышленников и предпринимателей. А.Н. Шохин указал, что в списке конкретизированы названия лишь 183 компаний, а остальные 117 именуется размыто: «Промышленная площадка», «Производство сложных минеральных удобрений», «Объект по производству алюминия» и т.д. (сообщение РБК от 20 июля 2018 года).

Однако есть и субъективные препятствия. Так, головные холдинги крупных компаний совершенно по-разному относятся к предоставлению информации о воздействии на среду и энергопотреблении своих структурных и территориально обособленных подразделений. Многие крупные компании не желают показывать свои воздействия в разрезе конкретных заводов. ПАО РЖД в ответ на запрос данных для эколого-энергетического рейтинга Интерфакс-ЭРА предоставило только консолидированные сведения и сообщило, что даже в разрезе 17-ти распределенных по огромной стране железных дорог такие своды невозможно выполнить. Поскольку Дальневосточная, Горьковская, Калининградская железные дороги такие сведения предоставляют, можно заключить, что желание скрыть внутрикорпоративную раскладку выбросов, энергии, стоков имеет в РЖД исключительно субъективные основания.

Очень важно, что споры по списку первоочередных для внедрения НДТ компаний совпали с закладкой фундамента системы информационного обеспечения управления по нефинансовым индикаторам эффективности. На развитых рынках стремительно распространяется практика управления развитием и инвестированием по ESG (экологическим, социальным и управленческим) критериям эффективности. Технологическая эффективность входит в этот набор как фундаментальное условие энергосбережения и минимизации воздействий на среду (CFA Institute, 2018; Global Financial Institute, 2013; KMPG, 2014).

Происходит становление системы нефинансовых показателей эффективности

Значимость нефинансовых показателей нарастает еще с середины 80-х годов. Уже в 1988 году рыночная стоимость предприятия на 20% зависела от его нефинансовых показателей, сейчас по некоторым оценкам эта цифра больше 50. Компания Делойт, входящая в Большую консалтинговую четверку, провела исследование и опубликовала отчет «В темноте: чего не знают о здоровье своего бизнеса советы директоров?». Оказалось, что 83% мировых компаний считают, что введение нефинансовых показателей в бизнес-практику – это требование современного рынка. (Deloitte Touche Tohmatsu & Economist Intelligence Unit, 2005, 2007). Аналогичное исследование проводили в E&Y, и оно показало, что 68% инвесторов считают нефинансовые показатели ключевыми при принятии инвестиционных решений. Регулярные отчеты публикуют около 90% компаний из списков Fortune Global 500 и S&P (Standard/Poor's) 500.

Реагируя на запросы социально-ответственных инвесторов и перспективы зеленого финансирования, большинство транснациональных и крупных национальных компаний в России раскрывают свою нефинансовую отчетность. Законодательное оформление регулирования экологической и социальной отчетности запущено Правительством 5 мая 2017 года, когда была утверждена Концеп-

Энергоэкологическая модернизация промышленности РФ

ция развития публичной нефинансовой отчетности (ПНО) и начата подготовка проекта соответствующего Федерального Закона, обязывающего компании раскрывать нефинансовую отчетность.

Публичная нефинансовая отчетность компаний — один из элементов экологической ответственности бизнеса

Правительственная Концепция и проект закона исходят из принципа прозрачности, в том числе в сфере экологии, но не ограничивают прозрачность кулуарным диалогом представителей крупного бизнеса с узким кругом чиновников. Именно о прозрачности заговорил председатель РСПП, связав процесс внедрения НДТ, запущенный 219-ФЗ, с процессом развития ПНО. Это не случайно, поскольку самый авторитетный орган в сфере раскрытия российским бизнесом данных по экологии, энергопотреблению и социальной ответственности функционирует при РСПП. Совет по нефинансовой отчетности объединяет независимых экспертов по корпоративному управлению, экологии, энергетике, социальным инвестициям и благотворительности.

Процесс внедрения нового механизма экологического регулирования, основанный на применении НДТ, а также повышение уровня корпоративной прозрачности по вопросам энергопотребления и экологических воздействий уже стали стимулом для прогрессивного развития не только для крупных загрязнителей, но и для всех остальных предприятий, потребляющих энергию и оказывающих воздействие на окружающую среду.

ОЦЕНКА ГОТОВНОСТИ К УПРАВЛЕНИЮ ПО КРИТЕРИЯМ НДТ В ОТРАСЛЯХ

Для предупреждения осложнений, которые способна вызвать смена управленческого механизма, эколого-энергетическое рейтинговое агентство Интерфакс-ЭРА, располагаящее обширной базой данных об энергопотреблении и воздействиях на среду более 6 тысяч предприятий, выполнило пилотное исследование готовности экономики России к переходу на «зеленые рельсы».

Процесс был начат с создания Навигатора по количественным индикаторам экологической и энергетической эффективности технологий для быстрого и удобного анализа предприятий на соответствие НДТ. Справочники, которые утверждены Росстандартом и размещены на сайте Бюро НДТ, являются достаточно объемными документами (от 150 до 700 страниц). Навигатор, созданный Интерфакс-ЭРА, представляет собой выборку технологических показателей из огромного массива информационно-технических документов (ИТС НДТ). Всего он содержит 2770 показателей по 51 справочнику.

Навигатор Интерфакс-ЭРА содержит 2770 технологических показателей НДТ по 51 справочнику

Анализ справочников показал, что наиболее проработанными по уровню измеримости являются ИТС31-2017 «Производство продукции тонкого органического синтеза» (152,1) и ИТС18-2016 «Производство основных органических химических веществ» (116). В скобках указано количество измеримых технологических показателей НДТ на 100 страниц.

Наличие численно измеримых технологических индикаторов позволяет соотносить показатели предприятий с реально достижимой нормой для конкретного вида хозяйственной деятельности.

Соответствие технологических показателей предприятий аналогичным показателям отраслевых ИТС является индикатором применения ими наилучших доступных технологий и социально-экологической ответственности бизнеса.

В 2018 году эколого-энергетическое рейтинговое агентство Интерфакс-ЭРА разослало предприятиям стандартную анкету, включающую показатели энергопотребления и воздействий на окружающую среду, дополнив её графами о применении НДТ.

Из всех присланных анкет в 2018 году графы о применении НДТ заполнили только 140 предприятий, при этом конкретные показатели указаны лишь в 53% случаев. Помимо неполноты информации, названные компаниями показатели не всегда соответствуют технологическим индикаторам НДТ, часто не содержат единиц измерения или численного значения, иногда неверно определен даже отраслевой справочник НДТ.

Представители промышленности составляли подавляющую часть экспертов в рабочих группах, где активно принимали участие в формировании ИТС, отражали в них свои реальные параметры и условия производства. Несмотря на это, анкетирование Интерфакс-ЭРА в 2018 году вскрыло крайне низкий уровень осведомленности о справочниках НДТ в бизнес-среде и неумение применять их даже на уровне одного предприятия.

Уровень осведомленности предприятий о справочниках НДТ крайне недостаточен

Наиболее качественно показатели отражены в следующих отраслях: энергетика, угольная промышленность, цветная металлургия.

В справочнике НДТ ИТС38-2017 «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» указаны конкретные технологические показатели по энергоустановкам, то есть для сопоставления параметров предприятий с НДТ необходимо знать не только отрасль и подотрасль производства, но и тип энергоустановки.

В энергетической отрасли по графе НДТ отчиталось 35 предприятий, конкретные показатели прислали 23 предприятия. Среди показателей энергопотребления числятся удельный расход условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, а среди показателей воздействия на среду — массовая концентрация NOx, CO, твердых частиц в дымовых газах, выброс углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, сероводорода. Среди энергетических компаний наиболее прозрачными в 2018 году по части НДТ стали АО «Татэ-

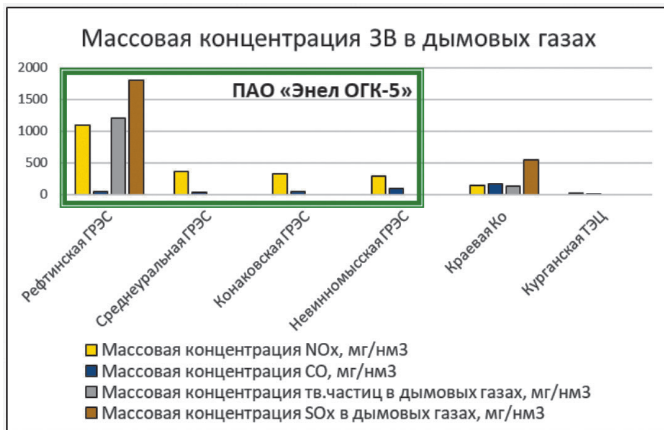
Рис. 1. Удельный расход топлива на отпуск энергии от предприятия по производству энергии



Энергоэкологическая модернизация промышленности РФ

неуго][link], представившее показатели Заинской ГРЭС, Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2 и Набережночелнинской ТЭЦ, и ПАО «Энел Россия» быв. ОГК-5, представившее показатели Рефтинской ГРЭС, Среднеуральской ГРЭС, Конаковской ГРЭС и Невинномысской ГРЭС (рис. 1, рис. 2).

Рис. 2. Массовая концентрация загрязняющих веществ от предприятий по производству энергии

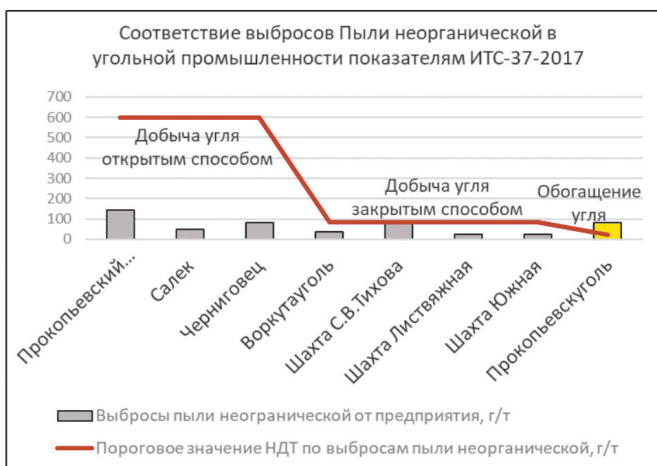


На примере справочника угольной отрасли ИТС37-2017 «Добыча и обогащение угля» четко прослеживается, что технологические показатели, соответствующие НДТ, даже в рамках одной отрасли могут существенно различаться. Причинами таких различий, проявляющихся как в угольной, так и в других отраслях, является многообразие:

- видов продукции;
- стадий преобразования продукции (добыча, обогащение);
- методов получения или преобразования (открытый/подземный способ угледобычи, производство ферросплавов силикотермическим или алюмотермическим методами);
- типов установки или технологии (производство хлора: Мэтисон, HP-A, SVP-LITE R8, SVP-SCW R10) и др.

Технологические показатели, соответствующие НДТ, даже в рамках одной отрасли могут существенно различаться

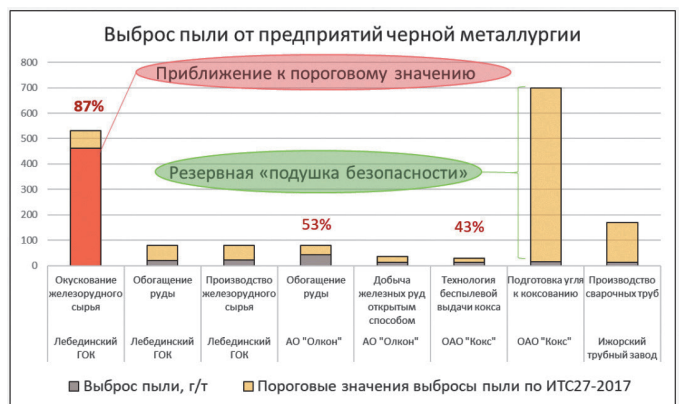
Рис. 3. Соответствие выбросов пыли от угольных предприятий справочнику ИТС37-2017



По показателям пыли, взвешенных веществ и железа пороговое значение отмечается у ООО «Шахта им. С.В.Тихова», по показателю «Нефть и нефтепродукты» пороговому значению соответствует предприятие ООО «Участок «Коксовый». Предприятия, имеющие пороговые значения по индикаторам НДТ, также имеют низкую технологическую эффективность в рейтинге Интерфакс-ЭРА. Соответственно, при сравнении технологических показателей (пыль неорганическая, взвешенные вещества, железо, нефть и нефтепродукты) предприятий со справочными необходимо предварительно распределить предприятия на определенные группы, поскольку справочные значения для добычи угля открытым способом, закрытым способом или для обогащения угля отличаются. Так, из всех присланных анкетных показателей только выбросы Пыли неорганической от обогатительной фабрики «Проктопьевскуголь» хуже технологических показателей НДТ раздела «Обогащение угля» ИТС37-2017. Именно в Проктопьевске зимой 2019 года выпал «черный снег», и прокуратурой были закрыты несколько обогатительных фабрик, производивших близкие по технологическому уровню производственные процессы.

Предприятия черной металлургии руководствовались тремя справочниками НДТ: ИТС25-2017 «Добыча и обогащение железных руд», ИТС26-2017 «Производство чугуна, стали и ферросплавов» и ИТС27-2017 «Производство изделий дальнейшего передела черных металлов». Из отчитавшихся по применению НДТ предприятий только 50% прислали конкретные показатели по соответствующим справочникам. Для сравнения показателей необходимо проверять не только соответствие определенному справочнику, но и соответствие процессам. Например, Лебединский ГОК отчитался по выбросам пыли для трех технологических стадий: производство железорудного сырья, окислование железорудного сырья, обогащение руды (рис. 4). Это позволило выделить стадию, наиболее близкую к превышению порогового значения.

Рис. 4. Выброс пыли от предприятий черной металлургии



Выбросы оксидов углерода, оксидов и диоксидов азота ПАО «Северсталь» составляют менее 40% от технологических показателей НДТ. Это позволяет оценить имеющийся «резерв» до пороговых значений по ИТС26-2017.

Цветная металлургия регулируется большим количеством справочников в зависимости от подотрасли (ИТС3, ИТС11, ИТС14, ИТС23, ИТС24). Предприятия этой группы отчитались по наибольшему количеству показателей, в том числе специфичных для отрасли. Например, Кандалакшский алюминиевый завод ОАО «СУАЛ» отчитался по показателям НДТ, касающимся удельных выбросов серы,

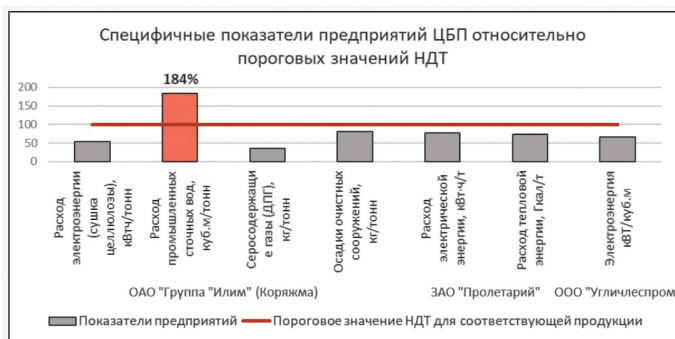
Энергоэкологическая модернизация промышленности РФ

фтористого водорода, фторидов, смолистых веществ. А вот филиал ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов использовал показатели, не являющиеся индикаторами НДТ – расход глинозема, фтористого алюминия и анодной массы. Остальные предприятия группы РУСАЛ уклонились от участия в анкетировании.

Даже в рамках производства одного и того же продукта (протекания одного и того же процесса) в зависимости от применяемой технологии показатели различаются. Так, расход электроэнергии на ОАО «КуйбышевАзот» равен 165 кВт*ч/тонну, однако без указания технологии нельзя определить, превышает ли этот показатель норму.

И наоборот, зная технологию производства, можно четко определить, имеет ли место превышение порогового значения. Например, показатель выпуска сточных вод для филиала ОАО «Группа «Илим» в г. Коряжма составил 92 м³/т, тогда как справочное значение для производства беленой сульфатной целлюлозы должно находиться в интервале 25-50 (рис. 5).

Рис. 5. Сопоставление показателей предприятий ЦБП со справочной нормой



Предприятия, рассмотренные выше, даже при наличии несоответствий справочным значениям, имеют возможность улучшить свои показатели, не подпадая под санкции новой системы государственного контроля.

СРАВНЕНИЕ КРИТЕРИЕВ НДТ И РЕЙТИНГОВ ИНТЕРФАКС-ЭРА

Не считая очистных канализационных сооружений, водоканалов и станций аэрации, избранных промышленных площадок, цехов и объектов нефте- и газодобычи, всего в списке трехсот насчитывается 152 конкретных наименования предприятий, из них в базе Интерфакс-ЭРА представлено 65%.

В отраслевой структуре 33% составляет энергетика, 16% – нефть и газ, 12% – угольная промышленность, 12% – цветная металлургия, 9% – химическая промышленность, 8% – черная металлургия и другие.

В числе энергетических предприятий: 6 ГРЭС ПАО «ОГК-2», 5 ГРЭС АО «ИНТЕР ПАО – Электрогенерация»/[link], 2 ГРЭС ПАО «Энел Россия», 2 ГРЭС Кузбасский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания», АО «Татэнерго», АО «ДГК», ПАО «Юнипро» и др. 2 ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», 3 Новосибирские ТЭЦ АО «Сибэко»/[link], 2 Красноярские ТЭЦ, Хабаровская генерация АО «ДГК», ОАО «Тюменьэнерго» и др.

По энерго-ресурсной эффективности (рис. 6) только 4 ГРЭС превышают среднеотрасловую характеристику: быв. «Кузбассэнерго»: Беловская, Томь-Усинская, ПАО «ОГК-2»: Киришская, Троицкая. По технологической эффективности только 5 предприятий, принадле-

жащих разным компаниям, эффективнее среднеотраслевого значения: Смоленская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Южноуральская ГРЭС (АО «ИНТЕР ПАО – Электрогенерация»), Беловская ГРЭС (ОАО «Кузбассэнерго»), Троицкая ГРЭС (ПАО «ОГК-2») и Рефтинская ГРЭС/[link] (ПАО «Энел Россия»).

Практически все ТЭЦ с 2005 по 2017 год имеют тенденцию к снижению энерго-ресурсной эффективности вплоть до 40%. Наибольший спад характерен для Благовещенской ТЭЦ АО «ДГК» (39%), Красноярской ТЭЦ-2 (27%) и Новосибирской ТЭЦ-5 (26%).

Рис. 6. Энерго-ресурсная эффективность ТЭЦ относительно среднего подотраслевого значения



При этом вышеназванные предприятия входят в число немногих ТЭЦ, эффективность которых превышает среднеотрасловое значение. Отрицательная динамика в скором времени может ухудшить положение предприятий, снизив их эффективность ниже среднеотраслевой отметки. Положительной динамикой энерго-ресурсной эффективности отличилась Хабаровская генерация АО «ДГК» – 22%. Лидер энерго-ресурсной эффективности (в 3 раза выше среднеотраслевой отметки) – Электросетевые активы ОАО «Тюменьэнерго» в ХМАО – показывают, однако, самое резкое снижение технологической эффективности – на 70% с 2005 по 2017 год.

Высокие темпы роста технологической эффективности наблюдаются у Новосибирской ТЭЦ-2 и Южной ТЭЦ-22 ПАО «ТГК-1», причем последняя практически соответствует средней эффективности по отрасли (рис. 7).

Рис. 7. Технологическая эффективность ТЭЦ относительно среднеотраслевой отметки



В целом, анализируя ситуацию, складывающуюся среди предприятий энергетики, вошедших в перечень 300 от 18 апреля 2018

Энергоэкологическая модернизация промышленности РФ

года N 154, можно заключить, что энергетика является крайне неподготовленной к внедрению НДТ.

Энергетика является крайне неподготовленной к внедрению НДТ

Компании списка трехсот в нефтедобыче в большинстве своем превосходят среднеотраслевой уровень технологической эффективности (рис. 8). Лидер технологической эффективности – ООО «Газпром добыча Уренгой» (в 2 раза выше среднеотраслевой отметки) демонстрирует также наибольшие темпы роста эффективности.

Из компаний нефтепереработки отстают от среднеотраслевого уровня Славнефть-ЯНОС, Рязанская нефтеперерабатывающая компания и Сызранский НПЗ. В газовой отрасли от среднеотраслевого уровня существенно отстает НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз.

Более 50% компаний являются стабильно стагнирующими. В отдельные годы фиксируются спады даже у динамично развивающихся компаний, например, ПАО «Башнефть» или ОАО «Славнефть-ЯНОС», в 2017 году снизили свою технологическую эффективность.

Рис. 8. Технологической эффективности компаний нефте- и газодобычи относительно среднеотраслевых параметров



В перечне НДТ широко представлена угольная промышленность – от шахтоуправлений, промплощадок и шахтоучастков до отдельных предприятий. Технологическая эффективность большинства шахт с 2005 года остается примерно на одном уровне. Существенно отличается от остальных Шахта «Листвяжная», которая с 2011 года демонстрирует уверенный динамичный рост технологической эффективности. Прозрачность компании 82,4%, благодаря чему компания занимает 3 место в рейтинге прозрачности по виду деятельности. Отчетность за 2017 год также раскрыта, что подтверждено Знаком экологической прозрачности за 2018 год, размещенным на странице предприятия в базе Интерфакс-ЭРА.

Компания «Южный Кузбасс», два филиала которой включены в перечень «300» (шахты им. В.И.Ленина и Сибиргинская), продемонстрировала спад эффективности, однако в последние годы смогла стабилизировать ситуацию.

Отрицательной динамикой технологической эффективности характеризуется Шахта «Заречная». Поскольку ее показатели лишь незначительно превышают среднеотраслевые, при сохранении этой тенденции уже в ближайшие годы компания войдет в число аутсайдеров рейтингов экологического производства. При этом по энерго-ресурсной эффективности Шахта «Заречная», как и ООО «Шахта

Чертинская-Коксовая», отстают от средней по подотрасли границы более чем на 60%.

В целом, практически все предприятия добычи угля из перечня «300» (кроме шахт «Листвяжная» и «Заречная») являются технологически неэффективными. Среди аутсайдеров такие шахты, как «Комсомолец», «Шахта им. 7 ноября», «Шахта им. С.М.Кирова», «Полысаевская», «Котинская», принадлежащие компании ОАО «СУ-ЭК-Кузбасс».

Черная и цветная металлургия схожи в распределении предприятий по категориям технологической эффективности. Только в группе «Алюминий и редкоземельные металлы» 3 из 4 предприятий (все принадлежат РУСАЛу) развиваются лучше, чем в среднем по отрасли (рис. 9).

Рис. 9. Технологической эффективности металлургических предприятий из Перечня 300 в сравнении со среднеотраслевыми параметрами



В динамике технологической эффективности позитивными трендами выделяются предприятия добычи цветных руд (Челябинский цинковый завод, Соликамский магниевый завод, Медногорский медно-серный комбинат, Карабашмедь), в меньшей степени – предприятия добычи черных руд (Кузнецкие ферросплавы, Металлоинвест). В последние годы существенный подъем технологической эффективности наблюдается у предприятий группы «Кокс, огнеупоры» – Комбината Магнезит и ОАО «Алтай-Кокс».

Наибольшая отрицательная динамика эффективности характерна для ОАО «Севуралбокситруда», эффективность резко снизилась в 2010 году и так и не восстановилась. Аналогичная ситуация у Челябинского металлургического комбината, однако в 2017 году его технологическая эффективность впервые стала расти. Опасно снизилась эффективность таких производств цветной металлургии, как ПАО «ГМК «Норильский никель», ОАО «РУСАЛ Братск», АО «Карельский окатыш» и у одного из филиалов ОАО «Уралэлектромедь».

При неплохих показателях технологической эффективности, энерго-ресурсная эффективность металлургических предприятий из списка «300 спартанцев» существенно отстает от среднеотраслевых значений. Важно отметить, что ни одно предприятие этой отрасли из попавших под первоочередное регулирование НДТ, не заполнило графы о применении НДТ в стандартной анкете Интерфакс-ЭРА за 2018 год.

ИНСТРУМЕНТЫ ОТВЕТСТВЕННОГО ФИНАНСИРОВАНИЯ ДЛЯ ПОДДЕРЖКИ НДТ

Социально-экологическая ответственность институтов развития и кредитных организаций становится важным фактором в поддержке устойчивого развития и энергоэффективности, требующих привлечения новых инвестиций. Взаимодействие бизнеса, экологических организаций, органов управления и информационных агентств сосредотачивается на создании мягкого партнерства, консолидирующего широкий набор компетенций, которые нужны для наполнения финансирования и инвестирования реальными технологическими и экологическими целями без их подмены исключительно финансовой результативностью. Одним из шагов к такому партнерству стало формирование по инициативе ЦБ информационно-методических механизмов поддержки ответственного финансирования. Происходит консолидация усилий, согласование возможностей и компетенций разных сегментов общества (промышленности, банков, госуправления, неправительственных организаций, медиа) и разных отраслей знаний (социальных, технологических, экологических, управленческих и информационных).

В реальном секторе российской экономики появляется все больше компаний, которые видят в ответственном ведении бизнеса повышение своей конкурентоспособности. Для поддержки этих тенденций от финансового сектора и институтов развития требуются специфические кредитные инструменты. Внимание экологических организаций, в т.ч. российских неправительственных организаций, профессиональная поддержка агентств, специализированных на деловой информации помогут быстрому распространению новых знаний, технологий (в т.ч. социальных), лучших практик бизнеса и новых общественных институтов. Со стороны государства ожидается стимулирование ответственного инвестирования и нормативная поддержка, которая традиционно запаздывает.

Понятие «наилучшие доступные технологии» (НДТ) является новым для российского права. Его проникновение в другие отрасли права, включая банковское и финансовое право, началось недавно. Сложная задача «государственная поддержка банковского кредитования проектов, направленных на внедрение НДТ у предприятий разных отраслей» оказалась на стыке сразу трех отраслей права, и по причине новизны самого понятия НДТ пока не была закреплена в правовом регулирова-

нии. Расплывчатым с правовой точки зрения является понятие «зеленого» бизнеса. Специальные признаки таких производств российским правом не установлены. Можно выделить некоторые критерии деятельности предприятий, которые упоминаются в праве и косвенно могут служить признаками «зеленых» технологий. В первую очередь это энергетическая, ресурсная эффективность, безотходность, минимальное воздействие на окружающую среду.

При анализе проектов внедрения НДТ и механизмов их государственной поддержки необходимо учитывать отрасль промышленности, к которой относится вредное производство. Разработка информационно-технологических справочников НДТ осуществлялась не одновременно, а в течение 2015-2017 годов. За эти годы началась реализация ряда отраслевых госпрограмм (стратегий) развития, в которых предусмотрены механизмы финансирования и государственной поддержки модернизации и импортозамещения на основе НДТ.

Можно выделить прямые и косвенные механизмы государственной поддержки (стимулирования) корпоративного банковского кредитования. К косвенным механизмам стимулирования следует отнести, например, программу докапитализации кредитных организаций или деятельность международных институтов развития. Реализация соответствующих механизмов в целом повышает кредитный потенциал банковского сектора и отдельных кредитных организаций.

По состоянию на 1 января 2016 года кредитные организации предоставили предприятиям реального сектора кредитов на срок свыше трех лет на сумму 17,9 трлн рублей, что составляет приблизительно 40% от общего объема кредитов, предоставленных нефинансовым организациям и физическим лицам. Почти половина (45%) долгосрочных кредитов номинирована в иностранной валюте.

На банковском рынке России в настоящее время присутствуют крупные игроки-банки, осуществляющие инвестиционное кредитование, в том числе пилотных отраслей. Такое кредитование, как правило, не связано с исполнением каких-либо государственных федеральных программ. Решение о получении кредита, в том числе на техническое перевооружение в целях внедрения НДТ, принимается банком самостоятельно с учетом оценки финансового положения предприятия, внедряющего НДТ, запрашиваемой суммы кредита, оценки предоставленного обеспечения и иных факторов.



Энергоэкологическая модернизация промышленности РФ



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Представители бизнеса принимали участие в формировании справочников НДТ, но анкетирование Интерфакс-ЭРА в 2018 году показало крайне низкий уровень осведомленности о справочниках НДТ в бизнес-среде и указало на неудобство общего формата справочников для их применения.

Интерфакс-ЭРА упростило механизм проверки готовности предприятий к переходу на НДТ, создав Навигатор по технологическим показателям, позволяющий быстро и понятно сравнивать технологические показатели предприятия с индикаторами НДТ в соответствии с видом изготавливаемой продукции и используемой технологией.

С Навигатором НДТ доступнее и удобнее стало сравнение предприятий по технологическим показателям (бенчмаркинг). Он позволяет быстро сравнить показатели предприятий с технологической нормой, выделять производственные стадии, сопряженные с экологическими и энергетическими рисками, и определять предприятия, снижающие общий показатель эффективности внутри холдингов и подотраслей.

С 2019 года по критериям НДТ отчитаются 300 предприятий, являющихся главными промышленными загрязнителями, однако переход на критерии НДТ необходим не только этим предприятиям, несущим на себе «экологическое обременение» за большую часть экономики России. Важно вовлечь в модернизацию еще и типичных потребителей энергии и природных ресурсов, добытых в других секторах экономики.

Переходу на «зеленые рельсы» мешают неопределенность контура экологической отчетности компаний и низкий уровень прозрачности нефинансовых показателей.

Технологические показатели, соответствующие НДТ, даже в рамках одной отрасли могут различаться в зависимости от вида продукции, ста-

дии преобразования продукции, методов получения, типов энергоустановок. Следовательно, предприятиям необходимо сверять свои показатели не только с соответствующими справочниками, но и с отдельными категориями внутри справочников.

Различаются не только технологический уровень, тенденции в модернизации и социальной ответственности разных групп бизнеса, но и состав данных, которые можно собрать и проанализировать, условия территорий присутствия (устойчивость природы и концентрации населения вокруг промплощадок), обстоятельства конкретного момента, в том числе применение санкций, и т.д. Для учета всех этих особенностей определенно нужна и прозрачность данных, которая позволит эффективно применять многофакторные алгоритмы анализа и принятия решений.

Для современной системы природоохранного регулирования, корпоративного управления и общественного контроля экологических аспектов производства необходимо создание нового типа информационных ресурсов. Они должны сочетать базу первичных данных (портал раскрытия эколого-энергетической отчетности), аналитические обобщения и средства сравнения предприятий, как общие в виде рейтингов, так и отраслевые в виде бенчмаркинга.

Технократический подход к измерению эффективности производства, политически беспристрастный и математически выверенный, дает особый управленческий инструмент, который позволяет независимо оценивать ход модернизаций, выполнение региональных экологических программ, мер энергосбережения, а также верифицировать мнения экспертов об эффективности экономики, отдельных отраслей и регионов.

Резкий рост внимания банковского сообщества, институтов развития и ЦБ к социально-экологической ответственности бизнеса уже сформировал запрос на соответствующее информационное обеспечение. Надо терпеливо, но настойчиво настраивать применяемые финансовым сообществом



инструменты на использование критериев НДТ, энергетической эффективности, экологической безопасности и социальной ответственности.

Подобные инструменты могут стать подспорьем в оценках перспективности инвестиций и проверках компаний на соответствие требований российских и зарубежных банков, запрашивающих рейтинги и бенчмаркинг устойчивого развития для оценки надежности и эффективности заемщиков. Развитие аналитических инструментов, проведение отраслевых и региональных исследований эколого-энергетической эффективности бизнеса и взаимообмен информацией являются важной ступенью на пути к социально и экологически ответственному бизнесу.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ:

1. Доклад о человеческом развитии в Российской Федерации за 2009 год. Энергетика и устойчивое развитие. / под ред. С. Н. Бобылева. – М.: 2010. 182 с.
2. Государственный доклад о состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в Российской Федерации в 2016 году. Министерство энергетики российской федерации. – М.: 2017. 264 с.
3. Постановление правительства РФ N 326 Об утверждении государственной программы РФ «Охрана окружающей среды» на 2012-2020 годы от 15 апреля 2014 года (с изменениями на 30 марта 2018 года).
4. Постановление Правительства РФ N 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» от 17 июля 2015 года (с изменениями на 22 марта 2019 года).
5. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ N 154 «Об утверждении перечня объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, относящихся к I категории,

вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов» от 18 апреля 2018 года.

6. Распоряжение Правительства РФ N 876-р «О Концепции развития публичной нефинансовой отчетности и плане мероприятий по ее реализации» от 5 мая 2017 года.

7. Распоряжение Правительства РФ N 2178-р «О поэтапном графике создания в 2015 – 2017 гг. отраслевых справочников наилучших доступных технологий» от 31 октября 2014 года (с изменениями и дополнениями на 7 июля 2016 года).

8. Федеральный закон N 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 21 июля 2014 года.

9. Федеральный закон N 488-ФЗ «О промышленной политике в Российской Федерации» от 31 декабря 2014 года (с изменениями и дополнениями на 27 июня 2018 года).

10. A New Vision of Value – connecting corporate and societal value creation. KPMG International Cooperative, 2014.

11. ESG integration in europe, the middle east, and africa: markets, practices, and data. Chartered Financial Analyst Institute, 2018.

12. In the Dark: What board sand executives don't know about the health of the irbusinesses / Deloitte Touche Tohmatsu & Economist Intelligence Unit.– 2005. – 32 p.

13. In the Dark II: What Many Board sand Executives STILL Don't Know Aboutthe Health of Their Businesses / Deloitte Touche Tohmatsu & Economist Intelligence Unit. – 2007. – 36 p.

14. Hoepner: Environmental, social, and governance (ESG) data: Can it enhance returns and reduce risks? White paper – Global Financial Institute, 2015.

15. Государственная информационная система промышленности <https://gisp.gov.ru/>

ЭКО·ТЭК

информационно-аналитический журнал
Экономика Кировской области
и топливно-энергетический комплекс

КОНКУРСЫ



Положение
о проведении областного
конкурса творческих, проектных и
исследовательских работ «Экономь
тепло и свет - это главный всем совет»
в рамках Всероссийского фестиваля
энергосбережения и экологии
#ВместеЯрче

Положение об «Областном конкурсе
научно-технических проектов и
инноваций в сфере энергетики и
ресурсосбережения - 2019»

ПОЛОЖЕНИЕ

о проведении областного конкурса творческих, проектных и исследовательских работ «Экономь тепло и свет - это главный всем совет» в рамках Всероссийского фестиваля энергосбережения и экологии #ВместеЯрче



1. ЦЕЛИ КОНКУРСА

1.1. Приобщение жителей Кировской области к пониманию проблем энерго-, ресурсосбережения и участию в их решении на местном и региональном уровнях.

1.2. Расширение и закрепление ключевых знаний о новых перспективных технологиях в области энергосбережения.

1.3. Раскрытие для населения ценностного содержания окружающего мира, формирование активной жизненной позиции.

1.4. Повышение исследовательского и познавательного интереса населения к теме ресурсосбережения, развитие культуры сбережения энергии и бережного отношения к окружающей среде

2. СРОКИ И ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРСА

2.1. Работы принимаются с 10 июня 2019 г. по 20 ноября 2019 г.

2.2. Итоги конкурса подводятся до 30 ноября 2019 г.

2.3. Награждение победителей будет проведено в декабре 2019 года.

2.4. В конкурсе могут принять участие все желающие как индивидуально, так и коллективно при участии педагогов, научных руководителей.

3. КОНКУРС ПРОВОДИТСЯ ПО ТРЕМ ВОЗРАСТНЫМ КАТЕГОРИЯМ:

I категория до 9 лет

II категория от 9 до 15 лет

III категория от 15 лет и старше

4. КОНКУРС ПРОВОДИТСЯ В КАЖДОЙ ВОЗРАСТНОЙ КАТЕГОРИИ ПО СЛЕДУЮЩИМ НОМИНАЦИЯМ:

4.1. Рисунки и плакаты

Плакат – броское изображение на крупном листе с кратким пояснительным текстом, выполняемое в агитационных,

Конкурсы

рекламных, информационных или учебных целях. Рисунок – какое-либо изображение, выполняемое от руки с помощью графических средств – контурной линии, штриха, пятна. Различными сочетаниями этих средств (комбинации штрихов, сочетание пятна и линии и т. д. на тему «Экономь тепло и свет – это главный всем совет», «Что такое газ для нас?» (газотопное топливо), и др.

4.2. Поделки «Вторая жизнь вещей» (из бросового материала). Поделка – мелкое изделие, изготовленное обычно ручным способом на тему ресурсосбережения.

4.3. Литературная номинация. На конкурс принимаются материалы в виде рассказов, стихов, сказок, репортажей, сочинений, сценариев фильмов и мультфильмов на тему «Экология стала самым громким словом на земле» В. Распутин; «Мы научились плавать в воде, как рыбы, летать в небе, как птицы, осталось только научиться жить на Земле, как люди» Бернарда Шоу; «Будущее в энергосбережении»; «Помни, береги и уважай».

5. ТРЕБОВАНИЯ К РАБОТАМ

5.1. Рисунки и плакаты выполняются на листе формата А3 (297×420 мм) гуашью, тушью, фломастерами, либо на компьютере. Рассматриваются только творческие авторские работы.

5.2. Объем для работ в номинации «Литературная» не должен превышать пяти машинописных страниц. Работы должны быть выполнены на белых стандартных листах бумаги формата А4, расположенных вертикально. Текст может быть напечатан на компьютере с межстрочным интервалом 1,5 знака, размер шрифта 14 или написан от руки разборчивым почерком черной или синей пастой (текст на каждом листе пишется только с одной стороны).

5.3. Работы прикладного характера (поделки) больших размеров (более 1 метра в диаметре) представляются фотографиями форматом не менее 15×20 см не более 10 штук, а также на видео и цифровых носителях с описанием, указанием размера, материала и т.п.

5.4. Работы (проекты), поступившие на конкурс, не рецензируются и не возвращаются. Они переходят в собственность организаторов конкурса. Из работ комплектуются выставки работ (авторство сохраняется).

5.5. Желание принять участие в конкурсе представляют свои работы конкурсной комиссии с указанием сведений в регистрационном листе участника (прилагается). На оборотной стороне работы указывается ее название, номинация конкур-



са, фамилия, имя, отчество автора и педагога, возраст участника конкурса, подробный домашний адрес, телефон (для связи).

6. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ РАБОТ

Работы оцениваются по 100-балльной шкале.

7. КОНКУРСНАЯ КОМИССИЯ:

7.1. Конкурсная комиссия осуществляет оценку работ по 100-балльной шкале методом подсчета среднего арифметического оценок всех членов комиссии.

7.2. Победителями признаются работы, набравшие наибольшее количество баллов.

7.3. По итогам конкурса победителям в каждой номинации по каждой возрастной категории вручаются дипломы 1, 2, 3 степени, ценные подарки. Педагогам – благодарственные письма.

7.4. Состав конкурсной комиссии формируется Организаторами конкурса. В состав конкурсной комиссии входят представители Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, КОГУП «Агентство энергосбережения», художники, писатели.

РАБОТЫ НАПРАВЛЯЮТСЯ В КОГУП
«АГЕНТСТВО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ»
(610047, Г. КИРОВ, УЛ. УРАЛЬСКАЯ, 7)
СПРАВКИ ПО ТЕЛ. 8-919-508-26-12
GYDEY@BK.RU

ПОЛОЖЕНИЕ об «Областном конкурсе научно-технических проектов и инноваций в сфере энергетики и ресурсосбережения - 2019»

1. ЦЕЛИ КОНКУРСА:

- привлечение молодежной аудитории к культуре энергосберегающего образа мышления;
- популяризация идей и проектов, направленных на повышение энергоэффективности и энергосбережения;
- выявление молодых ученых, талантливых и одаренных студентов вузов, аспирантов и учащихся старших классов, стремящихся реализовать себя через инновационную деятельность, стимулирование участия молодежи в научно-технической деятельности.

2. СРОКИ И ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ

- 2.1** Конкурс проводится Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, КОГУП «Агентство энергосбережения».
- 2.2** Работы принимаются с 10 июня по 20 октября 2019 года.
- 2.3.** Итоги конкурса подводятся до 1 ноября 2019 года.
- 2.4.** Награждение победителей проводится 15 ноября 2019 года
- 2.5.** Участие в конкурсе бесплатное.
- 2.6.** Конкурс проводится в целях активизации научно-техни-

К конкурсы

ческой и инновационной деятельности, выявления и поддержки разработок студентов вузов, аспирантов, ссузов, учащихся старших классов и просто заинтересованных в области энергоэффективности и энергосбережения и направлен на развитие научно-технического, экономического прогресса в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности.

2.7 Конкурс проводится в заочной форме. Присланные материалы проходят оценку утвержденным составом конкурсной комиссии.

2.8 Конкурсные работы могут быть разработаны как одним человеком, так и группой (но не более 3 человек).

Количество принимаемых к конкурсу работ от одного учебного заведения не ограничивается.

3. Участники конкурса

3.1 К участию в конкурсе допускаются граждане России, в возрасте от 15 лет на момент подачи заявки на участие. В конкурсе могут участвовать учащиеся старших классов общеобразовательных школ, гимназий, лицеев, студенты начального, среднего, высшего и последипломного профессионального образования, аспиранты, и просто заинтересованные граждане.

4. НОМИНАЦИИ КОНКУРСА

4.1. Конкурс проводится по номинациям:

- «Лучший проект по энергосбережению и повышению энергоэффективности «Умный дом»;
- «Лучший проект по энергосбережению и повышению энергоэффективности на промышленном предприятии»;
- «Газомоторное топливо»;
- «Социальная реклама» (видеоролик, мультипликационный фильм) на тему «Энергосбережение и экология»;
- «Инженерная разработка» (техническое устройство, демонстрационная установка) на тему энергосбережения;
- «Инновации в ресурсосбережении» (презентация, компьютерная игра, проект, созданный в программе 3D-моделирования);
- Инновационная городская инфраструктура. Благоустройство территории (двора, парка, города).

4.2 Подтверждением участия в конкурсном отборе является заполненная форма заявки.

5. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ И СОДЕРЖАНИЮ МАТЕРИАЛОВ

5.1 К участию в конкурсе допускаются как индивидуально, так и коллективно выполненные работы, включающие:

- заявка участника;
- конкурсная работа;
- презентация работы
- реферат по теме объемом до 5 страниц с отзывом руководителя проекта, рецензента.

5.2 Конкурсные работы принимаются в электронном виде (в формате doc, rtf)

6. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ РАБОТ

6.1 По окончании срока приема заявок и конкурсных работ, конкурсная комиссия оценивает работы по 10-балльной шкале:

Критерии оценки работ

Актуальность и научная новизна темы работы	0-2 баллов
Глубина проработки проблемы	0-2 баллов

Практическая ценность работы и возможность внедрения результатов

0-2 баллов

Наличие инновационных подходов в работе и соответствие работы заявленной номинации

0-2 баллов

Оформление работы (качество оформления, презентабельность материалов)

0-2 баллов

Прием заявок и конкурсных работ с обязательной пометкой «Областной конкурс научно-технических проектов и инноваций в сфере энергетики и ресурсосбережения – 2019» осуществляется по адресу: 610047, г. Киров, ул. Уральская, д. 7 или по адресу электронной почты: gydey@bk.ru

6.2. Материалы, направленные на конкурс, не рецензируются и участникам Конкурса не возвращаются.

6.3. В период с 20 октября по 1 ноября конкурсная комиссия оценивает допущенные к участию в конкурсе работы. Информация о содержании проектов и прохождении экспертизы в период их проведения и до объявления результатов конкурса не раскрывается.

6.4. Конкурсная комиссия формируется в целях обеспечения проведения профессиональной и независимой оценки конкурсных работ, а также компетентности и объективности заключения о соответствии претендентов и номинантов критериям конкурса.

6.5. Конкурсная комиссия формируется организаторами конкурса. В состав конкурсной комиссии входят представители министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, КОГУП «Агентство энергосбережения», представители предприятий ТЭК Кировской области.

7. ПОДВЕДЕНИЕ ИТОГОВ КОНКУРСА

9.1 Церемония награждения победителей конкурса проводится в рамках XIX Межрегионального форума «Эффективная энергетика и ресурсосбережение».

9.2 Победители конкурса в каждой номинации награждаются дипломами и денежными призами. В каждой номинации определяется 1 (один) победитель.

9.3 Все участники будут награждены сертификатами участников конкурса.

8. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

610047, г. Киров, ул. Уральская, д. 7 КОГУП «Агентство энергосбережения»

Ответы на вопросы по проведению конкурса и краткие консультации можно получить, написав по адресу: gydey@bk.ru или позвонив по телефону 8919-508-26-12

Вся информация о конкурсе, включая образцы заявок и координаты оргкомитета, размещены на сайте: energy-saving.ru

КОГУП «Агентство энергосбережения» официально информирует руководство учебных заведений о победителях конкурса.

ЭКО·ТЭК

информационно-аналитический журнал
Экономика Кировской области
и топливно-энергетический комплекс

ЮБИЛЕИ



Кировской ТЭЦ-1 исполняется 85 лет

Вятско-Полянским электрическим
сетям Кировэнерго - 50 лет

КИРОВСКОЙ ТЭЦ-1 ИСПОЛНЯЕТСЯ 85 ЛЕТ

История Кировской ТЭЦ-1 началась 8 июня 1934 года с пуска немецкой турбины фирмы Womag, мощностью 2,5 тысяч киловатт. Город нуждался в тепловой и электрической энергии для предприятий, среди них - комбинат «Искож», Хромовый и Овчинно-шубный завод, Северная баня. Электроэнергия использовалась и для освещения Кирова.

Оборудование станции за годы работы неоднократно модернизировалось. И от первой турбины давно осталась лишь табличка. Сейчас мощность станции составляет 10,3 тысяч киловатт и она является стратегически важным энергоисточником для ряда промышленных предприятий Кирова.

Моменты из истории станции, то как она работала рассказывают ветераны ТЭЦ-1, вся трудовая жизнь, которых связана с небольшой, но такой родной станцией.

«Мне вообще довелось работать с людьми, которые отработали на ТЭЦ-1 по сорок и более лет, некоторые стояли у истоков работы станции, - рассказывает Светлана Замятина, бывший инженер-химик. - Они вспоминали, как огромные бревна вручную подтаскивали, кололи их, и вручную в топку кидали. Это, конечно, был непосильный труд».

В 1947 году был введен в эксплуатацию котел № 9 с шахтно-мельничной топкой производительностью 30 т/час на фрезерном торфе. А в 1950 году закончен монтаж и введена в эксплуатацию ленточная топливоподача с подачей местного торфа.

Бывший начальник электротехнического цеха Вячеслав Мулев вспоминает, что когда станция уже работала на торфе, тоже возникали сложности: «В морозную зиму до 120 человек работало на топливоподаче. Все свободные, кто мог держать в руках кирку и лом, шли на топливоподачу разгружать вагоны с торфом».

Энергетики Кировской ТЭЦ-3 подготовили поздравление коллегам ТЭЦ-1 в стихах.

*Ты - наша старшая сестра!
Тобой гордимся мы по праву!
Твой опыт и твои года -
Твоя немеркнущая слава!
Ты - первенец в родном краю!
Неся достойно свою долю,
В энергетическом строю
Идешь, в кулак сжимая волю!
Ты - наша старшая сестра!
И ты для нас всегда примерна!
Желаем долгие года
Нести на Вятке службу верно!*



Сергей Александрович родился в 1976 году в Кировской области. Окончил Вятский государственный педагогический университет по специальности «Технология и предпринимательство», Поволжскую академию Государственной службы им. П.А. Столыпина (г. Саратов) и Вятский государственный университет.

Работал на руководящих должностях в компаниях топливно-энергетического комплекса. Член Общественной палаты Кировской области. С 2011 года - генеральный директор ЗАО «ВяткаТорф», входящей в Группу «Т Плюс». При нем «ВяткаТорф» провела масштабное обновление основных фондов, вышла на уровень добычи до 900 тыс. тонн торфа в год.

14 марта 2016 г. Сергей Александрович возглавил Кировский филиал "Т Плюс"

«В 1986 году провели очередную реконструкцию и перешли на газ, - рассказывает Александр Нелюбин, бывший начальник котлотурбинного цеха. - Когда дали добро на остановку топливоподачи, это был праздник для нас. Как можно быстрее второй подъём разобрали, чтоб возврата обратно не было. Потому что работать на газе - это одно удовольствие».

- Все эти 85 лет коллектив с честью и достоинством нес свою вахту.

В юбилейный день рождения на станции прошел семейный праздник. Лучших сотрудников в присутствии их детей, жен, мужей и конечно коллег-энергетиков отметили наградами. Приглашенным гостям провели экскурсию, чтобы они могли увидеть, как живет ТЭЦ-1, на каком оборудовании работают их родители, супруги. Насколько важен профессионализм сотрудников станции, от чьих точных и профессиональных действий зависит энергоснабжение кировчан.

«ТЭЦ-1 - старейшая, а точнее мудрейшая станция в Кировской области. Ее путь длиной в 85 лет складывался из каждодневной работы каждого сотрудника. В этот праздничный день желаю всему коллективу Кировской ТЭЦ-1 неиссякаемой энергии в работе, большого личного счастья и благополучия вашим семьям. Спасибо за ваш труд!» - поздравил коллектив станции директор Кировского филиала «Т Плюс» Сергей Береснев.

ВЯТКОПОЛЯНСКИМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ «КИРОВЭНЕРГО» - 50 ЛЕТ

Производственному отделению филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Кировэнерго» «Вятскополянские электрические сети» (ПО «ВПЭС») исполнилось 50 лет.



Предприятие-юбилер было создано 1 июня 1969 года приказом министра энергетики и электрификации СССР от 28.02.1969 г. и приказом Районного энергетического управления Кировэнерго № 91 от 27.05.1969 г. Однако его история началась гораздо раньше.

Становление энергетики южных районов Кировской области уходит корнями в сороковые годы XX века. С началом Великой Отечественной войны с запада России были эвакуированы крупные промышленные предприятия: Вятскополянский машиностроительный завод, Сосновский судостроительный завод, Усть-Люгинский обособленный завод. Толчком для развития энергетической отрасли послужило расширение этих заводов и ввод новых производственных мощностей: Краснополянского домостроительного комбината, Сосновской лесобазы и других. До появления Вятскополянских электрических сетей строительство высоковольтных линий электропередачи и подстанций 35-110 кВ велось отдельными энергоузлами. Разрозненно обслуживались и сельские электросети. С увеличением их числа назрела необходимость подключения южных районов Кировской области к Государственной энергосистеме.

Присоединение южных электросетей региона к Единой энергосистеме страны произошло с вводом в эксплуатацию

ВЛ-110 кВ «Кутлу-Букаш – Вятские Поляны», ВЛ-35 кВ «Сюмси – Кильмезь» и ПС 35 кВ «Кильмезь» в 1967 году. Эти линии электропередачи и подстанции находились в ведомстве Южного предприятия электрических сетей Кировэнерго. На базе Уржумского и Вятскополянского районов электрических сетей, которые выделены из Южных электросетей, в 1969 году было создано Вятскополянское предприятие электрических сетей Кировэнерго. Основной задачей нового предприятия стало надежное и бесперебойное электроснабжение промышленных и сельскохозяйственных потребителей Уржумского, Лебяжского, Малмыжского, Кильмезского и Вятскополянского районов Кировской области. На момент создания оно имело на балансе 9 подстанций 110/35 кВ, 479 подстанций 6-10/0,4 кВ, 351 км высоковольтных линий электропередачи 110-35 кВ и 2801 км распределительных сетей 10-0,4 кВ.

Вятскополянские электрические сети сегодня – самое отдаленное от областного центра производственное отделение филиала «Кировэнерго». В зону ответственности предприятия входят эти же 5 районов электрических сетей, однако энергохозяйство предприятия со времени создания ПО «ВПЭС» стало в разы больше. Сегодня Вятскополянские сети обслуживают 29 подстанций 110/35 кВ, 1198 подстанций 6-10/0,4 кВ, 882,54 км



РОССЕТИ



МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ
 КОМПЛЕКСНОЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ
 Филиал «КИРОВЭНЕРГО»

высоковольтных линий электропередачи 110-35 кВ и 4207,18 км распределительных сетей 10-0,4 кВ. Площадь территории, на которой работает производственное отделение, составляет 10,57 тысяч квадратных километров. Количество потребителей – более 95 тысяч человек. За надежную работу электрооборудования отвечает профессиональный и слаженный коллектив из 327 сотрудников. Руководит им начальник производственного отделения Дмитрий Бусыгин.

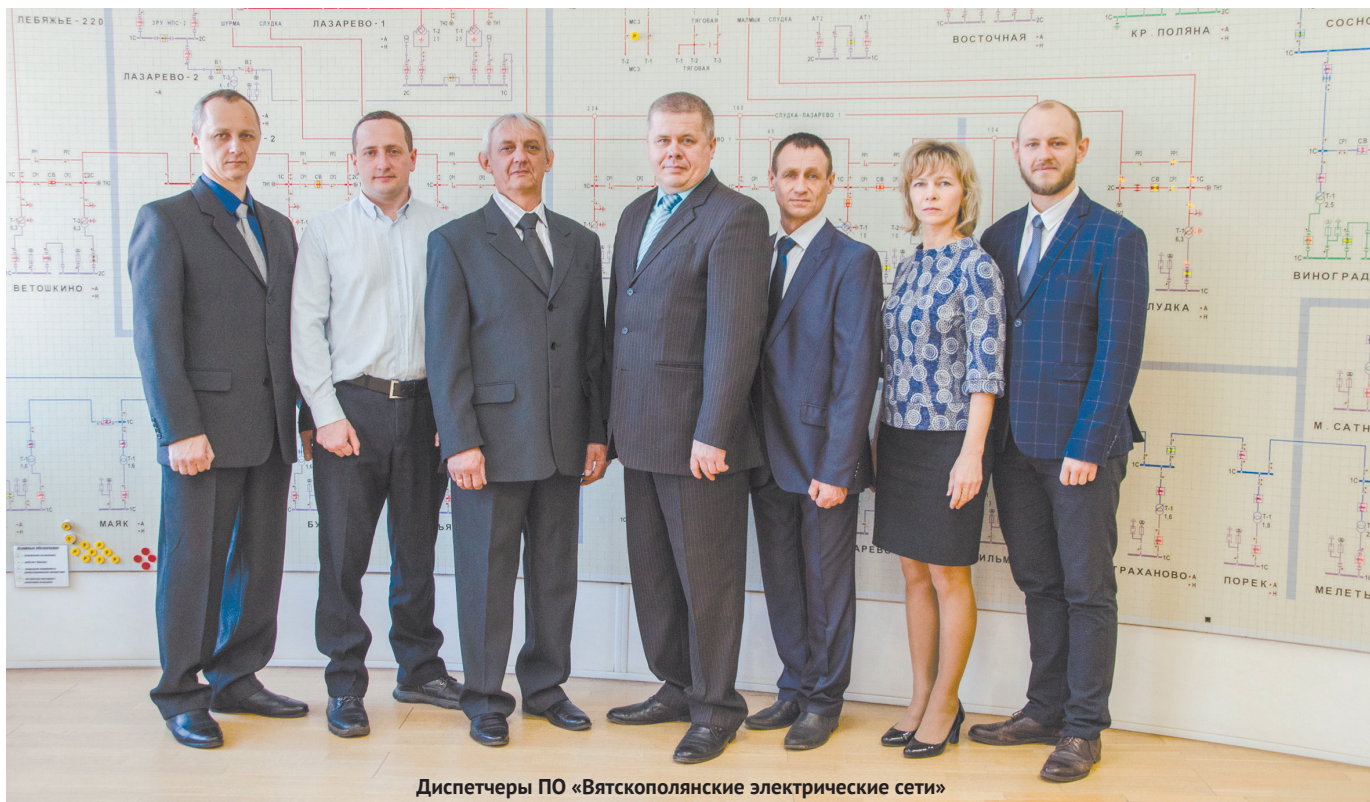
– 50 лет – это большой путь, – отметил в своем поздравлении коллективу заместитель генерального директора – директор филиала «Кировэнерго» Владимир Колесников. – Не многие предприятия в Кировской области могут гордиться таким богатым прошлым. Вятскополянские сети – это симбиоз мудрости и молодости, новаторства и уважения к традициям. Как бы ни менялись названия: предприятие электросетей «Кировэнерго», филиал «Кировэнерго», производственное отделение – суть остается одна: Вятскополянские электрические сети – это сильное, самобытное предприятие, которое



Дмитрий Бусыгин, начальник производственного отделения «Вятскополянские электрические сети»



всегда славилось высоким профессионализмом и ответственным отношением к работе. Уверен, такому коллективу многое под силу: и решение ежедневных производственных задач, и реализация современных инновационных проектов. От всей души поздравляю каждого сотрудника предприятия-юбилера. Благополучия, счастья, достойной и счастливой жизни вам! С праздником!

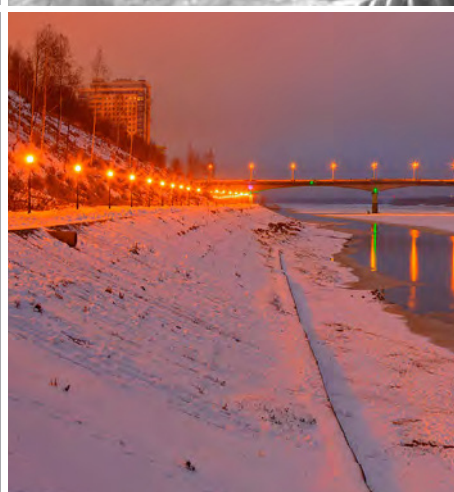


Диспетчеры ПО «Вятскополянские электрические сети»

ЭКО·ТЭК

информационно-аналитический журнал
Экономика Кировской области
и топливно-энергетический комплекс

СУДЬБА СЕМЬИ В СУДЬБЕ ЭНЕРГЕТИКИ



«В том, что касается будущего,
я повторяю одно:
за что бы вы ни взялись,
главное – будьте преданны своему
делу до конца.
Не обязательно достигать какого-то
звездного успеха, но быть честным
перед самим собой в выбранной
профессии – обязательно».

Де Ниро Р.

Судьба семьи в судьбе энергетики

РОМАН ДАВИДОВ: лучшая тренировка для энергетика - жизнь

Роман Давыдов - наглядный пример молодого руководителя, который начинал свой трудовой путь с рядовой должности электрослесаря. Сегодня он - начальник Слободского РЭС филиала «Кировэнерго». На вопрос, в чем секрет такой успешной карьеры, Роман Васильевич уверенно отвечает: никаких секретов нет, нужно лишь добросовестно выполнять свою работу. Не всегда все сразу получается, но для энергетика лучшая тренировка - сама жизнь.



В Кировэнерго Роман Давыдов пришел в 2001 году после окончания Вятского госуниверситета по специальности «электрические станции». Начиная трудовой путь в далеком от областного центра Мурашинском РЭС. Меньше года проработав в должности электрослесаря, перешел на место мастера по распределению. А через пять лет Романа Васильевича перевели в управление филиала на должность ведущего инженера службы эксплуатации. На этом месте он проработал почти семь лет. В июле 2013 года Роману Васильевичу предложили должность главного инженера Слободского РЭС Северных сетей Кировэнерго, он принял решение практически не задумываясь.

– Тогда не возникло никаких сомнений, – вспоминает он сегодня. – Я понимал, что на руководителя РЭС лежит огромная ответственность. Но зато здесь практически сразу виден результат твоей работы, будь то отремонтированные сети или вновь подключенные объекты. А сама работа настолько разноплановая, что скучать не приходится.

Территория Слободского РЭС хоть и небольшая, но густонаселенная, поэтому энергохозяйство в районе огромное: более 7000 условных единиц электросетевого оборудования и более 15000 потребителей в районе. И этот показатель постоянно растет: бурное развитие пригорода Кирова и Слободского влечет за собой большие объемы техприсоединения.

В последние годы в планы слободских энергетиков часто вмешивает погода: ледяные дожди, ураганы, грозы и сильные

ветра порой становятся причиной отключений электросетевого оборудования.

– Иногда возникает ощущение, что природа испытывает нас на прочность, но мы справляемся. Быстро и слаженно восстанавливаем электроснабжение наших потребителей, – говорит Давыдов.

Испытывают на прочность слободских энергетиков порой и потребители. Одна из актуальных проблем, с которой сталкивается коллектив Слободского РЭС – хищения электроэнергии. Значительную часть территории района занимают коттеджные застройки. Как правило, владельцы загородной недвижимости, неохотно пускают энергетиков в свои владения. Даже простая проверка счетчиков здесь нередко становится настоящей эпопеей. Частично вопрос решается установкой выносных приборов учета, но это возможно не везде.

– Сегодня у нас есть четкое понимание, как определить, «заряжен» счетчик или нет. Главное – попасть к прибору учета, а это иногда непросто, – рассказывает наш собеседник.

Свою увлеченность работой Роман Васильевич передает и коллегам. Коллектив всегда с пониманием относится ко всем задачам, которые ставит перед ним руководителем. Начальник РЭС, по его мнению, должен быть не только технически грамотным специалистом, но и хорошим психологом. Кому-то сказать доброе слово, с кем-то поговорить о семье, об увлечениях, а иногда и прислушаться к совету. А еще руководителю важно обладать стрессоустойчивостью. Не всегда все бывает гладко, но главное не опускать руки.

Очень важна и поддержка близких. Если бы в свое время семья, по признанию Романа Васильевича, не поддержала его решение переехать на работу в райцентр, вряд ли бы он на это решился. С пониманием относятся близкие и к его круглосуточной в прямом смысле этого слова службе. На рабочем месте он уже в полседьмого утра и до полседьмого вечера, а то и дольше. А в выходные и праздники всегда на телефоне. Впрочем, это не пугает его восьмилетнего сына, который уже сейчас проявляет интерес к профессии отца.

– Сын постоянно играет отвертками, как он говорит, «чинит электричество», – улыбаясь, рассказывает Давыдов. – В Кирове на «Энергоночи» он с удовольствием собирал электрические конструкторы. Выльется ли этот интерес во что-то большее, покажет время. Я мечтаю лишь о том, чтобы сын и дочь стали достойными людьми и, в чем-то были даже лучше своих родителей, но буду рад, если они выберут мою профессию.

Судьба семьи в судьбе энергетики

КУЗНЕЦОВ АНАТОЛИЙ ПАВЛОВИЧ



Свою трудовую деятельность Анатолий Павлович начал в 1982 г. токарем на Кировском заводе «Сельмаш».

С 1982 г. по 1993 г. Кузнецов А.П. работал водителем автомобиля в Лянгасовском объединении «Сельхозхимия».

С июля 1993 г. по настоящее время работает в Горэлектросеть в качестве водителя в составе ремонтно-строительной группы и является полноправным ее участником. При его участии

выполняется большая работа по ремонту зданий трансформаторных подстанций и строительству новых объектов. Более 100 зданий трансформаторных подстанций ежегодно ремонтируется при его участии.

Анатолий Павлович является постоянным участником аварийно-восстановительных и ремонтных работ, перевоза на своем автомобиле дизель-генератор большой мощности обеспечивающим электроснабжение социально-значимых объектов

Кузнецов А.П. является грамотным, квалифицированным работником, постоянно совершенствует свои профессиональные навыки, имеет многолетний опыт, который передает молодым работникам. Анатолий Павлович совершенствует свои профессиональные знания, занимается самоподготовкой, применяет в практической работе современные технологии и материалы. В 2016 г. самостоятельно повысил свою квалификацию: прошел обучение по работе на краново-манипуляторных установках, чем обеспечил возможность про-



водить погрузочные работы без привлечения дополнительной техники.

Своим безупречным и добросовестным трудом он вносит вклад в обеспечение надежного электроснабжения предприятий и населения г. Кирова. Его

грамотные действия и профессионализм помогают в кратчайшие сроки выполнить аварийно-восстановительные работы в электрических сетях, обслуживаемых предприятием. Он неоднократно принимал участие в ликвидации последствий ураганов на территории г. Кирова.

Кузнецов А.П. добросовестно выполняет порученные ему задания, всегда с высоким качеством и в установленный срок, бережно относится к закрепленной за ним технике, не допускает нарушений правил дорожного движения.

Он в совершенстве знает вверенную ему технику, принимает непосредственное участие в её техническом обслуживании и ремонте, своевременно принимает меры по устранению неисправностей автомобиля, соблюдает графики технического обслуживания техники. При работе на линии выбирает оптимальные маршруты движения, что способствует экономии горюче-смазочных материалов и рабочего времени.

Анатолий Павлович в коллективе пользуется заслуженным авторитетом и уважением, поддерживает обстановку доброжелательности и взаимной помощи.

За многолетний добросовестный труд Кузнецов А.П. в 2008 г. был награжден Почетной грамотой предприятия. В 2014 г. награжден Почетной грамотой Администрации г. Кирова, за высокие производственные показатели

САНГИНОВ АНДРЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ



Сразу после окончания средней школы с 1997 года по 1998 года обучался в городе Омутнинске в учебном центре по специальности «Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования».

Свою трудовую деятельность Андрей Александрович начал в 1998 году электромонтером по ремонту и обслуживанию в электроэнергетическом цехе ОАО «Песковского литейного завода».

Трудовую деятельность в муниципальном унитарном предприятии «Горэлектросеть» Андрей Александрович начал в 2004 году в должности электромонтера по эксплуатации РС. С 2005 года по 2011

год проходил обучение в Государственном образовательном учреждении высшего профессионального образования «Московского государственного университета путей сообщения». В 2012 году переведен на должность электромонтера по испытаниям и измерениям, а затем на должность инженера по испытаниям и измерениям, с 2015 года переведен и работает в должности мастера в муниципальном унитарном предприятии «Горэлектросеть», которое в результате реорганизации преобразовано в акционерное общество «Горэлектросеть».

За время работы Андрей Александрович проявил себя как высококвалифицированный, инициативный и ответственный работник.



Постоянно совершенствует свои профессиональные знания, занимается подготовкой молодых специалистов, передает им свой опыт, помогает изучать техническую документацию распределительных сетей электроснабжения города Кирова.

Обладая хорошими практическими и теоретическими знаниями, он грамотно и качественно работает с потребителями, ремонтными и строительными организациями, умело применяет в практической деятельности свои знания и действующие нормативно-технические документы.

Благодаря хорошим организаторским способностям Сангинов А.А. обеспечивает слаженную работу подчиненной ему бригады, взаимодействует с другими службами предприятия, правильно планирует и организует работы по испытанию кабельных линий, осуществляет модернизацию оборудования электролабораторий, для обеспечения надежного электроснабжения потребителей г. Кирова.

Под руководством Сангинова А.А. бригадой ведётся работа по внедрению на предприятии современного оборудования для электролабораторий. Под руководством Андрея Александровича неоднократно производилась внеплановая работа по ликвидации аварий в городских электросетях для быстрого восстановления электропитания и подаче его потребителям города Кирова.

Среди коллег по работе Андрей Александрович поддерживает обстановку доброжелательности, взаимной помощи, пользуется заслуженным авторитетом.

За достигнутые успехи в труде Сангинов А.А. в 2014 году награжден Почетной грамотой предприятия.

Мастер района ремонта кабельных сетей акционерного общества «Горэлектросеть»

агентство Энергосбережения



Тел./факс: 8(8332) 25-56-60

Киров

Кировское областное
государственное
унитарное предприятие
«Агентство энергосбережения»

- Финансирование энергосберегающих проектов. Разработка программ
- Энергоаудит, тепловизионное обследование
- Поставка энергоэффективного оборудования
- Монтажные и пусконаладочные работы
- Очистка теплообменного оборудования и систем отопления
- Услуги по ценообразованию в энергетике и ЖКХ
- Экспертиза потребления коммунальных услуг
- Проектирование систем тепло- и газоснабжения
- Измерение (испытания) электроустановок до 1000 В
- Издание журнала «ЭКО-ТЭК»



610047 г. Киров, ул. Уральская, 7



e-mail: agency@energy-saving.ru

www.energy-saving.ru;

энергосбережение43.рф