



Основана 3 ноября 1917 года

Общественно-политическая газета

Ульяновская ПРАВДА

№ 96 (24.268)

ПЯТНИЦА, 13 декабря 2019 г.

www.ulpravda.ru

Прорыв авиа и авто

Индекс областного промышленного производства достиг 104,4%, превывсив общероссийские показатели.

■ КИРИЛЛ ШЕВЧЕНКО

Очередное заседание Совета по промышленной политике региона губернатор провел в среду, 11 декабря, на площадке компании Legrand.

«Промышленная отрасль региона продолжает демонстрировать хорошие показатели. За 10 месяцев текущего года индекс промпроизводства в области зафиксирован на уровне 104,4%. В обрабатывающей отрасли - 108,3%. В обоих случаях мы значительно превывсили общероссийские показатели. В очередной раз наш регион демонстрирует высокий промышленный статус. Благодаря руководству и работников предприятий за ежедневный труд и высокий профессионализм», - сказал Сергей Морозов.

Отметим, что в этом году произошел значительный рост в производстве прочих транспортных средств и оборудования - в 2,7 раза, ремонте и монтаже машин и оборудования - в 2,6 раза и в металлургическом производстве. Обрабатывающая отрасль по-прежнему занимает львиную долю в промышленности - 87,6%.

«За 10 месяцев ульяновскими предприятиями отгружено продукции на 275 млрд рублей. Среди лидеров по темпу роста отгрузки отечественного производителя автобусов СИМАЗ, который нарастил объемы в пять раз относительно прошлого периода. Конечно же, это и «Авиастар-СП» с темпом роста более чем в 3,7 раза, также «Автодом», Барышская швейная фабрика. Традиционно для Ульяновской области крупнейшими видами промышленной деятельности, оказывающими существенное влияние на индекс, остаются производство



© Правительство Ульяновской области <http://www.ulgov.ru>

В 2007 году французская группа компаний Legrand приобрела около 95% акций ОАО «Контактор». В 2014 году в промзоне «Заволжье» под нужды компании был модернизирован существующий корпус (инвестиции составили около 600 млн руб., было создано 250 новых рабочих мест). Тремя годами позже в том же «Заволжье» началось строительство нового корпуса. Сюда перебудут производственные мощности и складские помещения из здания «Контактора» в центре Ульяновска (кроме испытательного центра). Вложения составят более миллиарда рублей, обещают создать не менее 300 новых рабочих мест. После принятия решения о старте еще одного проекта - речь идет о литейном производстве в Чуфарово Вешкаймского района - Legrand догоняет американскую Mars, Inc., построившую в Ульяновской области две фабрики, цех и научный центр.

автотранспортных средств, компьютеров, электронных и оптических изделий, пищевой продукции, напитков», - отметил первый вице-премьер регионального правительства Андрей Тюрин.

Участникам заседания были представлены достижения и важные события отрасли за 2019 год. В частности, серьезный прорыв совершил «Авиастар-СП». До конца года предприятие планирует передать заказчику (Минобороны РФ) пять воздушных судов Ил-76МД-90А: три самолета уже переданы, четвертый направлен на испытания, пятый находится в цехе окончательной сборки в завершающей стадии производства.

Также в Заволжском районе Ульяновска готовится к открытию уже третье в области предприятие Legrand. На новой площадке разместятся производственные цеха

завода «Контактор». Заводы компании входят в число крупнейших в сфере электротехнической промышленности РФ, а их высококачественная продукция используется на всех ведущих предприятиях энергоёмких отраслей России, стран ближнего и дальнего зарубежья.

НА 275 МЛРД РУБЛЕЙ ОТГРУЖЕНО ПРОДУКЦИИ УЛЬЯНОВСКИМИ ПРЕДПРИЯТИЯМИ ЗА ДЕСЯТЬ МЕСЯЦЕВ.

Губернатор предложил, дело - за руководителями

■ ОЛЕГ ДОЛГОВ

В четверг, 12 декабря, губернатор Сергей Морозов подписал распоряжение об организации рабочего времени в последнем месяце 2019 года.

Руководителям учреждений и предприятий, расположенных на территории Ульяновской области, рекомендовано по согласованию с трудовым коллективом и в соответствии с законодательством в целях рационального использования выходных перенести рабочий день 31 декабря на иной выходной день.

«Последний день года людям хочется, безусловно, провести дома, в приятных хлопотах, рядом с родными и близкими. Прошу присоединиться к этой инициативе всех работодателей Ульяновской области», - подчеркнул Сергей Морозов.

Ранее с таким же предложением выступили главы еще ряда субъектов РФ.

Выставки и проекты В регионе завершается неделя, посвященная национальному проекту «Культура».

■ АНДРЕЙ МАКЛАЕВ

Тематические мероприятия проходят с 9 по 15 декабря по всей территории региона.

«Главная цель национального проекта «Культура», утвержденного президентом России Владимиром Путиным, так же, как и других, - улучшение качества жизни наших граждан. В его рамках много внимания мы уделяем именно селам. В этом году завершено строительство двух важных объектов: в ноябре открыт новый Дом культуры в селе Средний Сантимир Новомалыклинского района, а 15 декабря свои двери распахнет новое специализированное здание в селе Архангельское Чердаклинского района. Отрадно, что проект мотивирует муниципалитеты вкладываться в развитие инфраструктуры отрасли», - подчеркнул губернатор Сергей Морозов.

В рамках недели в аллеиной зоне улицы Гончарова открылась выставка художественного творчества Карсунской детской школы искусств имени А.А. Пластова «Наследники Великой Победы» (проект является победителем грантового конкурса минкульты региона). В Димитровграде прошла встреча с общественностью, депутатами, предпринимателями и представителями предприятий по обсуждению законодательных инициатив по привлечению инвестиций в культуру. В Ульяновской научной библиотеке имени Ленина состоялся семинар «Библиотечное краеведение: многообразие тем, разнообразие форм», а во Дворце дружбы народов «Губернаторский» - Совет директоров и методистов культурно-досуговых учреждений области. В Историко-мемориальном центре-музее И.А. Гончарова в рамках заседания Совета по вопросам культурной политики подведены итоги археологического сезона.

Во всех учреждениях культуры 12 декабря прошли мероприятия, посвященные празднованию Дня Конституции Российской Федерации, 253-летия со дня рождения Николая Карамзина и областного Дня отечественной истории. Среди них XVIII Всероссийская научно-практическая конференция «Карамзинские чтения-2019» и закрытие V Международного театрального фестиваля «История государства Российского. Отечество и судьбы».

В четверг же в рамках региональной акции «Историческая ночь в музее» в Торжественном зале Дворца книги Сергей Морозов вручил ежегодную областную премию в области региональной историографии и литературного творчества «Шапка Мономаха» и наградил победителей областного профессионального конкурса «Библиотечкарь года».

Сегодня, 13 декабря, в гостинице «Хилтон» презентуют проект «Модное бюро 55+», реализуемый АНО «Агентство социокультурных проектов». На встрече со студентами Ульяновского колледжа культуры и искусства обсудят проект областного закона «О защите и поддержке молодых специалистов». Пройдет совместное заседание Общественного совета при министерстве искусства и культурной политики и рабочей группы Совета региональных и местных властей и сообществ по направлению «Культура».

Завтра откроется специализированная модельная библиотека № 18 «Семейная библиотека» (ул. Корунковой, д. 25), созданная в рамках федерального проекта «Культурная среда» национального проекта «Культура».

Культурную программу тематической недели завершит 15 декабря VI областной фестиваль-конкурс «Казачий курень» в рамках Всероссийского праздника «День матери-казачки» в районном ДК рабочего поселка Чердаклы.

Деловая же программа закроется 16 декабря заседанием кинокомиссии региона.

К вопросу об обманутых дольщиках

Сергей Морозов объявил министрам об «очень жестком и обстоятельном разговоре».

■ КИРИЛЛ ШЕВЧЕНКО

До конца года губернатор заслушает чиновников по выполнению его поручений по теме обманутых дольщиков в разрезе каждого проблемного дома.

Так, вице-премьер - министр семейной, демографической политики и социального благополучия Ольга Касимова отчитается об оказании социальной помощи семьям обманутых дольщиков. (В соцсетях главе региона регулярно поступают жалобы на отсутствие такой помощи, несмотря на его жесткое распоряжение вникать в каждую ситуацию.) Глава минфина Екатерина Бучкая доложит о выделении средств на достройку домов.

Напомним: очередной виток проблемной повестки стартовал в понедельник, 9 декабря, когда на аппаратном совещании Сергей Морозов объявил об отстранении от должности министра строительства и архитектуры Алсу Садретдиновой. При-

чина - многочисленные жалобы дольщико-ков дома № 5 по улице Панорамной.

Персонально ответственным за сдачу дома, которую ждут вот уже два года, назначен первый вице-премьер Андрей Тюрин, курирующий реальный сектор экономики. В четверг, 12 декабря, он отчитался о ситуации.

На объекте работает Ростехнадзор. Поставлена задача - получить к концу следующей недели заключение о вводе в эксплуатацию, подтверждающее, что все системы безопасности здания соответствуют установленным параметрам. Дольщики должны начать получать ключи с 27 декабря. При этом до 20 февраля застройщик обязан устранить все замечания жильцов. (Поскольку дом долго был в простое, появилось много вопросов к внутренним отделочным работам.)

Учитывая, что дом сдастся в зимний период, строительство подъездов к нему, парковки и работы по благоустройству будут завершены только к следующему лету.

Вчера же на заседании правительства губернатор и обозначил сроки разговора с министрами о проблемных домах.

Основная подписка на 1-е п/г 2020 г.

Индекс: ПА439 - «толстушка» по вт. и пт.
1 месяц - 192,00 руб., 6 месяцев - 1152,00 руб.

Звоните по тел. 8 (8422) 41-04-32



Республика



На 1,7 миллиарда рублей больше, чем год назад

Более 49,7 миллиарда рублей составили собственные доходы консолидированного бюджета Ульяновской области за одиннадцать месяцев.

Поступления областного бюджета за январь - ноябрь текущего года составили 42,3 млрд рублей, что на 1,5 млрд рублей больше аналогичного периода 2018 года. Весомый вклад в пополнение региональной казны внесли налог на прибыль организации - 10,6 млрд рублей, акцизы на пиво - 9,8 млрд рублей и налог на доходы физических лиц - 9,8 млрд рублей.

В бюджеты муниципальных образований поступило более 7,4 млрд рублей, что на 287 млн рублей больше уровня прошлого года. Наибольший темп роста доходов отмечен в Новоспасском районе - 129,6%.

Пивной производитель закажет ячмень у ульяновских фермеров

Губернатор Сергей Морозов обсудил с президентом компании AB InBev Efes Дмитрием Шпаковым планы сотрудничества на 2020 год.

«Завод компании AB InBev Efes в течение десяти лет успешно работает в области, являясь одним из лидеров промзоны «Заволжье». Компания демонстрирует уверенное развитие: по итогам 11 месяцев текущего года рост объемов производства составил 30%, налоговые отчисления в областной бюджет выросли на 31%. Важно, что более 350 ульяновцев получили достойную интересную работу на современном предприятии», - отметил губернатор.

Руководство AB InBev Efes выразило заинтересованность в развитии на территории региона ряда инвестиционных проектов, включая выращивание пивоваренного ячменя по мировым стандартам качества.

Корпоративная агропрограмма компании запущена более 15 лет назад в нескольких субъектах РФ. Она предлагает участникам - местным сельхозпроизводителям - самые современные технологии и лучшие мировые практики, инновации, доступные передовым хозяйствам США, Европы, стран Латинской Америки. Программа позволяет улучшить качество выращиваемого ячменя, увеличить производительность и эффективность использования природных ресурсов, снизить издержки, повысить экологичность. Участники получают доступ к результатам спутникового мониторинга полей, рекомендациям лучших агрономов и экспертов в смежных отраслях, возможность планировать объемы сбыта при выполнении условий выращивания и требований по качеству.

«С 2017 года наши объемы закупок ячменя в Ульяновской области увеличились более чем в восемь раз, и этот год завершаем ростом более чем на 80% к 2018 году. Мы заинтересованы в том, чтобы местные сельхозпредприятия работали по лучшим мировым стандартам и готовы помогать им в дальнейшем развитии», - отметил Дмитрий Шпаков.

Вторсырьё переработают на площадках УФСИН?

Главный областной инспектор по охране окружающей среды Гульнара Рахматулина провела встречу с представителями региональных операторов по обращению с ТКО и УФСИН, в ходе которой в числе прочих вопросов обсудили тему взаимодействия рег-операторов и УФСИН.

Речь идет о создании специализированной площадки для глубокой переработки вторсырья на территории исправительных колоний в Ульяновской области. На первом этапе планируется перерабатывать пластик, который потом будет использоваться для производства товаров народного потребления. Все возможности и ресурсы для реализации этой идеи у УФСИН есть, в настоящее время ведутся подготовительные работы.

К слову, это не единственно возможный вариант сотрудничества. Так, регоператор 4-й зоны с начала новой системы обращения с ТКО предоставляет на своей площадке рабочие места для осужденных.



Открытие первого производства в промзоне «Заволжье» - первой линии. Фабрика по производству кормов для домашних животных компании MARS (США) стала первым производством промзоны «Заволжье» - запуск первой линии состоялся 02.09.2009. 20.06.2012 здесь же открылась шоколадная фабрика компании (общий объем инвестиций - порядка 6 млрд руб.) В 2014 году к ним добавился цех по производству упаковки для фабрики кормов (вложено 440 млн руб.), а в 2018 году - первый в России центр изучения питания домашних животных (900 млн руб.).

Берём пример с компании Mars

В регионе разработают единую экологическую политику для промышленных предприятий.

■ АНДРЕЙ МАКЛАЕВ

Губернатор Сергей Морозов посетил фабрику по производству кормов для домашних животных ООО «Марс» в Чердаклинском районе, где провел совещание по вопросу усиления экологического контроля предприятий.

«Для нас важно, чтобы предприятия на территории региона были заинтересованы в реализации экологических проектов, в защите окружающей среды. В 2020 году мы примем постановление, которое закрепит для хозяйствующих субъектов приоритеты в области экологии, за основу возьмем достигнутые компанией MARS показатели», - сказал губернатор.

Руководство компании высказало готовность делиться опытом с другими предприятиями.

«Наш завод - пример бережного отношения к окружающей среде и последовательного внедрения современных технологий. С 2016 года мы на 18% сократили потребление электроэнергии и на 3% потребление

воды. На предприятии достигнут показатель «ноль отходов на полигон», 90% отходов используются вторично. Бережливость нашего подхода позволяет нам строить бизнес, которым мы сможем гордиться и в будущем», - отметил директор фабрики Александр Киселев.

Напомним: MARS - один из первых резидентов индустриального парка «Заволжье». За девять лет с момента подписания первого инвестиционного соглашения с областными властями компания инвестировала порядка 9 млрд рублей в экономику региона, реализованы четыре проекта: завод по выпуску кормов для домашних животных, шоколадная фабрика, цех по производству упаковки для фабрик кормов в России, центр изучения питания домашних животных. Создано свыше 600 рабочих мест для жителей области.

«В этом году в модернизацию производства и новые проекты компания еще вложила более 800 млн рублей инвестиций. В первом полугодии инвестор уплатил более 600 млн рублей налогов в региональный бюджет. По итогам года цифра превысит 1 млрд рублей», - рассказал руководитель областной Корпорации развития Сергей Васин.

В ходе совещания министр природы и циклической экономики Дмитрий Федоров доложил о состоянии атмосферного воздуха в Заволжском районе областного центра. «Продолжается реализация дорожной карты межведомственного взаимодействия при реализации мероприятий по охране атмосферного воздуха в Заволжском районе. Документ включает в себя контрольно-надзорные меро-

приятия, работу с представителями малого и среднего предпринимательства, нормативно-правовое регулирование, а также информационное освещение мероприятий по охране атмосферного воздуха. С начала 2019 года установлено 60 лиц, осуществляющих хозяйственную деятельность на территории Заволжья с нарушением норм законодательства об охране атмосферного воздуха. Они привлечены к административной ответственности. Сумма наложенных штрафов составляет 570 тысяч рублей», - отметил Дмитрий Федоров.

В результате совместной работы контрольно-надзорных органов и Корпорации развития промыш-

90%
ОТХОДОВ УЛЬЯНОВСКИХ ПРЕДПРИЯТИЙ КОМПАНИИ MARS ИСПОЛЬЗУЮТСЯ ВТОРИЧНО.

ленности и предпринимательства региона четыре предприятия, осуществляющих деятельность в ГСК Заволжского района, переместили свои производственные площадки в районную промышленную зону.

Мониторинг состояния атмосферного воздуха с постов наблюдения за загрязнением окружающей среды осуществляют специалисты областного Гидрометцентра. В настоящее время высокого и экстремально высокого загрязнения атмосферного воздуха не зарегистрировано.

Два шага до завершения сезона

До конца года пройдут еще три сельскохозяйственные ярмарки.

■ ОЛЕГ ДОЛГОВ

Очередная торговля товарами местных фермеров и аграриев развернулась с 275 машин на улице Минаева областного центра 7 декабря. Ее посетило порядка девяти тысяч человек.

Специалисты агентства ветеринарии организовали работу мобильной службы по проведению проверки участников ярмарки на соблюдение

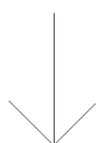
санитарного законодательства. Работали пять маршрутов социальных такси и доставка продуктов до дома для ветеранов и инвалидов.

Отметим, что для проведения губернаторских ярмарок на основе мониторинга фактических розничных цен на продукты в торговых сетях и на рынке, а также отпускных цен на продукцию сельхозтоваропроизводителей разработаны и утверждены рекомендуемые цены. На большинство продуктов они на 10 - 15% ниже среднерыночных.

Было представлено 29 тонн мяса, более 3 тонн картофеля,

2,5 тонны капусты, 2 тонны мяса птицы, столько же сахарного песка, почти 2 тонны рыбной продукции, 1,5 тонны растительного масла, столько же меда, более тонны мясных и колбасных изделий, тонна сливочного масла, по 600 кг репчатого лука, свеклы, тыквы и фруктов, 500 кг моркови и 72 тысячи куриных яиц.

Следующие ярмарки пройдут завтра, 14 декабря, одновременно в Ишеевке и Чердаклах. Завершится ярмарочный сезон в Ульяновске 28 декабря на проспекте Ульяновском в Заволжском районе.





**ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

18 ноября 2019 г. № 27/600-П г. Ульяновск

О внесении изменений в государственную программу Ульяновской области «Развитие строительства и архитектуры в Ульяновской области» на 2014-2021 годы

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т**:
1. Утвердить прилагаемые изменения в государственную программу Ульяновской области «Развитие строительства и архитектуры в Ульяновской области» на 2014-2021 годы, утвержденную постановлением Правительства Ульяновской области от 11.09.2013 № 37/412-П «Об утверждении государственной программы Ульяновской области «Развитие строительства и архитектуры в Ульяновской области» на 2014-2021 годы».

2. Финансовое обеспечение расходных обязательств, связанных с реализацией в 2019 году государственной программы Ульяновской области «Развитие строительства и архитектуры в Ульяновской области» на 2014-2021 годы (в редакции настоящего постановления), осуществлять в установленном Правительством Ульяновской области порядке за счет перераспределения бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области на финансовое обеспечение реализации указанной государственной программы, сокращения объема бюджетных ассигнований на финансовое обеспечение реализации государственной программы Ульяновской области «Охрана окружающей среды и восстановление природных ресурсов в Ульяновской области на 2014-2021 годы» и за счет дополнительных поступлений в областной бюджет Ульяновской области.

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

**Председатель
Правительства области А.А.Смекалин**

**УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Ульяновской области
от 18 ноября 2019 г. № 27/600-П**

**ИЗМЕНЕНИЯ
в государственную программу Ульяновской области
«Развитие строительства и архитектуры в Ульяновской области»
на 2014-2021 годы**

1. В паспорте:
1) строку «Соисполнители государственной программы» дополнить абзацем третьим следующего содержания:
«Министерство молодежного развития Ульяновской области.»;
2) в строке «Цели и задачи государственной программы»:
а) дополнить новым абзацем девятым следующего содержания: «увекочение памяти погибших при защите Отечества.»;
б) абзацы девятый - восемнадцатый считать соответственно абзацами десятым - девятнадцатым;
в) дополнить новым абзацем девятнадцатым и абзацами двадцатым и двадцать первым следующего содержания:
«обустройство мест захоронения останков погибших при защите Отечества, обнаруженных в ходе проведения поисковых работ; восстановление (ремонт, реставрация, благоустройство) воинских захоронений, расположенных на территории Ульяновской области; нанесение имён погибших при защите Отечества на мемориальные сооружения воинских захоронений по месту захоронения.»;
г) абзац девятнадцатый считать абзацем двадцатым вторым;
3) в строке «Целевые индикаторы государственной программы»:
а) дополнить новым абзацем двадцать восьмым и абзацем двадцать девятым следующего содержания:
«количество восстановленных воинских захоронений (единиц); количество имён погибших при защите Отечества, нанесённых на мемориальные сооружения воинских захоронений по месту захоронения (единиц).»;
б) абзац двадцать восьмой считать абзацем тридцатым;
4) в строке «Ресурсное обеспечение государственной программы с разбивкой по этапам и годам реализации»:
а) в абзаце первом цифры «6632752,19231» заменить цифрами «6636647,09352»;
б) в абзаце втором цифры «3374794,51686» заменить цифрами «3376155,41807»;
в) в абзаце третьем цифры «3115154,10011» заменить цифрами «3117688,10011»;
г) в абзаце одиннадцатом цифры «963523,0959» заменить цифрами «967417,99711», цифры «504303,82056» заменить цифрами «505664,72177», цифры «316415,70» заменить цифрами «318949,70»;

5) в строке «Ресурсное обеспечение проектов, реализуемых в составе государственной программы»:
а) в абзаце первом цифры «620882,36081» заменить цифрами «619435,13815»;
б) в абзаце втором цифры «224370,98547» заменить цифрами «222923,76281»;
в) в абзаце шестом цифры «488418,27978» заменить цифрами «486971,05712», цифры «91906,90444» заменить цифрами «90459,68178»;
6) в строке «Ожидаемый эффект от реализации государственной программы»:
а) дополнить новым абзацем пятнадцатым следующего содержания: «количество муниципальных образований Ульяновской области, на территориях которых восстановлены воинские захоронения, единицы.»;
б) абзац пятнадцатый считать абзацем шестнадцатым.

2. В разделе 2:
1) дополнить новым абзацем седьмым следующего содержания: «увекочение памяти погибших при защите Отечества.»;
2) абзацы седьмой - семьдесят девятый считать соответственно абзацами восьмым - восьмидесятым;
3) дополнить абзацами восемьдесят первым и восемьдесят вторым следующего содержания:
«37. Значение целевого индикатора «Количество восстановленных воинских захоронений» определяется в результате подсчёта количества восстановленных на территориях муниципальных образований Ульяновской области воинских захоронений»;
38. Значение целевого индикатора «Количество имён погибших при защите Отечества, нанесённых на мемориальные сооружения воинских захоронений по месту захоронения» определяется в результате подсчёта количества установленных в границах воинских захоронений мемориальных сооружений, на которые нанесены имена погибших при защите Отечества.»

3. В разделе 5:
1) в абзаце первом цифры «6632752,19231» заменить цифрами «6636647,09352», цифры «3374794,51686» заменить цифрами «3376155,41807», цифры «3115154,10011» заменить цифрами «3117688,10011»;

2) в абзаце седьмом цифры «963523,0959» заменить цифрами «967417,99711», цифры «504303,82056» заменить цифрами «505664,72177», цифры «316415,70» заменить цифрами «318949,70».

4. В подпрограмме «Стимулирование развития жилищного строительства в Ульяновской области на 2014-2021 годы»:
1) в паспорте:
а) в строке «Ресурсное обеспечение подпрограммы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта:
в абзаце первом цифры «5211404,4337» заменить цифрами «5217308,02212»;
в абзаце втором цифры «2179987,86525» заменить цифрами «2185891,45367»;
в абзаце одиннадцатом цифры «750951,09577» заменить цифрами «756854,68419», цифры «292379,62043» заменить цифрами «298283,20885»;
б) в строке «Ресурсное обеспечение проектов, реализуемых в составе подпрограммы»:
в абзаце первом цифры «620882,36081» заменить цифрами «619435,13815»;
в абзаце втором цифры «224370,98547» заменить цифрами «222923,76281»;
в абзаце шестом цифры «488418,27978» заменить цифрами «486971,05712», цифры «91906,90444» заменить цифрами «90459,68178»;

2) в разделе 5:
а) в абзаце первом цифры «5211404,4337» заменить цифрами «5217308,02212», цифры «2179987,86525» заменить цифрами «2185891,45367»;

б) в абзаце седьмом цифры «750951,09577» заменить цифрами «756854,68419», цифры «292379,62043» заменить цифрами «298283,20885».

5. В подпрограмме «Подготовка документов территориального планирования и градостроительного зонирования, создание, ввод в эксплуатацию и эксплуатация информационной системы управления территориями в 2014-2021 годах»:
1) в строке «Ресурсное обеспечение подпрограммы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта:
а) в абзаце первом цифры «82432,46959» заменить цифрами «72252,33838»;
б) в абзаце втором цифры «81784,66959» заменить цифрами «71604,53838»;

в) в абзаце десятом цифры «57686,32» заменить цифрами «48436,18879», цифры «57038,52» заменить цифрами «47788,38879»;

г) в абзаце одиннадцатом цифры «10000,00» заменить цифрами «9070,00»;

2) в разделе 5:
а) в абзаце первом цифры «82432,46959» заменить цифрами «72252,33838», цифры «81784,66959» заменить цифрами «71604,53838»;

б) в абзаце седьмом цифры «57686,32» заменить цифрами «48436,18879», цифры «57038,52» заменить цифрами «47788,38879»;

в) в абзаце восьмом цифры «10000,00» заменить цифрами «9070,00».

6. В подпрограмме «Увекочение памяти лиц, внёсших особый вклад в историю Ульяновской области, на 2014-2021 годы»:
1) в паспорте:
а) строку «Соисполнители подпрограммы дополнить абзацем вторым следующего содержания:

«Министерство молодежного развития Ульяновской области.»;
б) в строке «Цели и задачи подпрограммы»:
дополнить новым абзацем пятым следующего содержания: «увекочение памяти погибших при защите Отечества.»;
абзацы пятый - седьмой считать соответственно абзацами шестым - восьмым;

дополнить абзацами девятым - одиннадцатым следующего содержания:
«обустройство мест захоронения останков погибших при защите Отечества, обнаруженных в ходе проведения поисковых работ; восстановление (ремонт, реставрация, благоустройство) воинских захоронений, расположенных на территории Ульяновской области; нанесение имён погибших при защите Отечества на мемориальные сооружения воинских захоронений по месту захоронения.»;

в) в строке «Целевой индикатор подпрограммы»:
слова «Целевой индикатор» заменить словами «Целевые индикаторы»;
дополнить абзацами вторым и третьим следующего содержания:
«количество восстановленных воинских захоронений (единиц); количество имён погибших при защите Отечества, нанесённых на мемориальные сооружения воинских захоронений по месту захоронения (единиц).»;

г) в строке «Ресурсное обеспечение подпрограммы с разбивкой по этапам и годам реализации»:
абзац первый изложить в следующей редакции:
«источником финансового обеспечения реализации подпрограммы являются бюджетные ассигнования областного бюджета Ульяновской области. Общий объём бюджетных ассигнований на финансовое обеспечение реализации подпрограммы в 2014-2021 годах составляет 16701,044 тыс. рублей, из них:»;

дополнить новыми абзацами вторым - четвёртым следующего содержания:
«14167,044 тыс. рублей - за счёт бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области;
2534,00 тыс. рублей - за счёт бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области, источником которых являются субсидии из федерального бюджета;

в том числе по годам:»;
абзацы второй - девятый считать соответственно абзацами пятым - двенадцатым;

абзац десятый изложить в следующей редакции:
«2019 год - 8490,244 тыс. рублей (из них 5956,244 тыс. рублей - за счёт бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области, 2534,00 тыс. рублей - за счёт бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области, источником которых являются субсидии из федерального бюджета);»;

д) строку «Ожидаемый эффект от реализации подпрограммы» дополнить абзацем вторым следующего содержания:
«количество муниципальных образований Ульяновской области, на территориях которых восстановлены воинские захоронения, единицы.»;

2) в разделе 2:
а) в наименовании слова «целевой индикатор» заменить словами «целевые индикаторы»;

б) дополнить новым абзацем пятым следующего содержания: «увекочение памяти погибших при защите Отечества.»;

в) абзацы пятый - девятый считать соответственно абзацами шестым - десятым;

г) дополнить новыми абзацами девятым и десятым и абзацем одиннадцатым следующего содержания:
«обустройство мест захоронения останков погибших при защите Отечества, обнаруженных в ходе проведения поисковых работ; восстановление (ремонт, реставрация, благоустройство) воинских захоронений, расположенных на территории Ульяновской области; нанесение имён погибших при защите Отечества на мемориальные сооружения воинских захоронений по месту захоронения.»;

д) абзацы девятый и десятый считать соответственно абзацами двенадцатым и тринадцатым;

е) абзац тринадцатый изложить в следующей редакции:
«Целевые индикаторы подпрограммы приведены в приложении № 1 к государственной программе.»;

3) в разделе 5:
а) абзац первый изложить в следующей редакции:
«Источником финансового обеспечения реализации подпрограммы являются бюджетные ассигнования областного бюджета Ульяновской области. Общий объём бюджетных ассигнований на финансовое обеспечение реализации подпрограммы в 2014-2021 годах составляет 16701,044 тыс. рублей, из них 14167,044 тыс. рублей - за счёт бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области, 2534,00 тыс. рублей - за счёт бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области, источником которых являются субсидии из федерального бюджета, в том числе по годам:»;

б) абзац седьмой изложить в следующей редакции:
«2019 год - 8490,244 тыс. рублей (из них 5956,244 тыс. рублей - за счёт бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области, 2534,00 тыс. рублей - за счёт бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области, источником которых являются субсидии из федерального бюджета);»;

в) в абзаце одиннадцатом цифры «0,00» заменить цифрами «930,00»;

д) строку «Ожидаемый эффект от реализации подпрограммы» дополнить абзацем вторым следующего содержания:
«количество муниципальных образований Ульяновской области, на территориях которых восстановлены воинские захоронения, единицы.»;

2) в строке 1:
в графе 10 цифры «52467,12» заменить цифрами «44316,98879»;

в графе 11 цифры «49196,32» заменить цифрами «41046,18879»;

б) в строке 1.3:
в графе 10 цифры «5000,00» заменить цифрами «4850,00»;

в графе 11 цифры «5000,00» заменить цифрами «4850,00»;

в) в строке 1.6:
в графе 10 цифры «28000,00» заменить цифрами «21596,86879»;

в графе 11 цифры «28000,00» заменить цифрами «21596,86879»;

г) в строке 1.7:
в графе 10 цифры «2000,00» заменить цифрами «403,00»;

в графе 11 цифры «2000,00» заменить цифрами «403,00»;

д) в строке 2:
в графе 10 цифры «14429,20» заменить цифрами «13329,20»;

в графе 11 цифры «7700,00» заменить цифрами «6600,00»;

е) в строке 3:
в графе 10 цифры «10790,00» заменить цифрами «9860,00», цифры «10142,20» заменить цифрами «9212,20»;

в графе 12 цифры «5000,00» заменить цифрами «4070,00», цифры «5000,00» заменить цифрами «4070,00»;

ж) в строке 3.1:
в графе 10 цифры «10790,00» заменить цифрами «9860,00», цифры «10142,20» заменить цифрами «9212,20»;

в графе 12 цифры «5000,00» заменить цифрами «4070,00», цифры «5000,00» заменить цифрами «4070,00»;

з) в строке «Итого по подпрограмме»:
в позиции «Всего, в том числе:» цифры «77686,32» заменить цифрами «67506,18879», цифры «57686,32» заменить цифрами «48436,18879», цифры «10000,00» заменить цифрами «9070,00»;

в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «77038,52» заменить цифрами «66858,38879», цифры «57038,52» заменить цифрами «47788,38879», цифры «10000,00» заменить цифрами «9070,00»;

3) в разделе «Подпрограмма «Увекочение памяти лиц, внёсших особый вклад в историю Ульяновской области, на 2014-2021 годы»:
а) в строке 1:
в графе 10 цифры «5000,00» заменить цифрами «6330,00»;

в графе 11 цифры «5000,00» заменить цифрами «5400,00»;

в графе 12 знак «-» заменить цифрами «930,000»;

б) в строке 1.1:
в графе 10 цифры «5000,00» заменить цифрами «6330,00»;

в графе 11 цифры «5000,00» заменить цифрами «5400,00»;

в графе 12 знак «-» заменить цифрами «930,000»;

в) после строки 1.1 дополнить строками следующего содержания:

рального бюджета);»;

в) в абзаце восьмом цифры «0,00» заменить цифрами «930,00».

7. В подпрограмме «Обеспечение реализации государственной программы» на 2015-2021 годы:
1) в строке «Ресурсное обеспечение подпрограммы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта:
а) в абзаце первом цифры «985739,94322» заменить цифрами «989491,14322»;

б) в абзаце шестом цифры «149885,68013» заменить цифрами «153636,88013»;

2) в разделе 5:
а) в абзаце втором цифры «985739,94322» заменить цифрами «989491,14322»;

б) в абзаце седьмом цифры «149885,68013» заменить цифрами «153636,88013».

8. В приложении № 1:
1) в графе 10 строки 4 раздела «Подпрограмма «Стимулирование развития жилищного строительства в Ульяновской области на 2014-2021 годы» цифры «172» заменить цифрами «168»;

2) раздел «Подпрограмма «Увекочение памяти лиц, внёсших особый вклад в историю Ульяновской области, на 2014-2021 годы» дополнить строками 2 и 3 следующего содержания:

2.	Количество восстановленных воинских захоронений	ед.	0	-	-	-	-	-	22	-	-
----	---	-----	---	---	---	---	---	---	----	---	---

3.	Количество имён погибших при защите Отечества, нанесённых на мемориальные сооружения воинских захоронений по месту захоронения	ед.	0	-	-	-	-	-	2	-	-
----	--	-----	---	---	---	---	---	---	---	---	---

9. В приложении № 2:
1) в разделе «Подпрограмма «Стимулирование развития жилищного строительства в Ульяновской области на 2014-2021 годы»:
а) в строке 2:
в графе 10 цифры «311482,61081» заменить цифрами 310035,38815», цифры «168679,03547» заменить цифрами «167231,81281»;

в графе 11 цифры «179018,52978» заменить цифрами «177571,30712», цифры «36214,95444» заменить цифрами «34767,73178»;

б) в строке 2.1:
в графе 10 цифры «311482,61081» заменить цифрами 310035,38815», цифры «168679,03547» заменить цифрами «167231,81281»;

в графе 11 цифры «179018,52978» заменить цифрами «177571,30712», цифры «36214,95444» заменить цифрами «34767,73178»;

в) в строке 4:
в графе 10 цифры «641198,86799» заменить цифрами «648549,67907», цифры «465798,16799» заменить цифрами «473148,97907»;

в графе 11 цифры «227639,86799» заменить цифрами «234990,67907», цифры «165579,76799» заменить цифрами «172930,57907»;

г) в строке 4.1:
в графе 10 цифры «58290,00» заменить цифрами «58360,00»;

в графе 11 цифры «19430,00» заменить цифрами «19500,00»;

д) в строке 4.2:
в графе 10 цифры «525854,30» заменить цифрами «530908,23121», циф-ры «358023,10» заменить цифрами «363077,031211»;

в графе 11 цифры «173926,30» заменить цифрами «178980,23121», циф-ры «119435,70» заменить цифрами «124489,63121»;

е) в строке 4.3:
в графе 10 цифры «25265,13347» заменить цифрами «27492,01334»;

в графе 11 цифры «16564,13347» заменить цифрами «18791,01334»;

ж) в строке «Итого по подпрограмме»:
в позиции «Всего, в том числе:» цифры «1296974,1768» заменить цифрами «1302877,76522», цифры «750951,09577» заменить цифрами «756854,68419»;

в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «725062,10146» заменить цифрами «730965,8988», цифры «292379,62043» заменить цифрами «298283,20885»;

2) в разделе «Подпрограмма «Подготовка документов территориального планирования и градостроительного зонирования, создание, ввод в эксплуатацию и эксплуатация информационной системы управления территориями в 2014-2021 годах»:
а) в строке 1:
в графе 10 цифры «52467,12» заменить цифрами «44316,98879»;

в графе 11 цифры «49196,32» заменить цифрами «41046,18879»;

б) в строке 1.3:
в графе 10 цифры «5000,00» заменить цифрами «4850,00»;

в графе 11 цифры «5000,00» заменить цифрами «4850,00»;

в) в строке 1.6:
в графе 10 цифры «28000,00» заменить цифрами «21596,86879»;

в графе 11 цифры «28000,00» заменить цифрами «21596,86879»;

г) в строке 1.7:
в графе 10 цифры «2000,00» заменить цифрами «403,00»;

в графе 11 цифры «2000,00» заменить цифрами «403,00»;

д) в строке 2:
в графе 10 цифры «14429,20» заменить цифрами «13329,20»;

в графе 11 цифры «7700,00» заменить цифрами «6600,00»;

е) в строке 3:
в графе 10 цифры «10790,00» заменить цифрами «9860,00», цифры «10142,20» заменить цифрами «9212,20»;

в графе 12 цифры «5000,00» заменить цифрами «4070,00», цифры «5000,00» заменить цифрами «4070,00»;

ж) в строке 3.1:
в графе 10 цифры «10790,00» заменить цифрами «9860,00», цифры «10142,20» заменить цифрами «9212,20»;

в графе 12 цифры «5000,00» заменить цифрами «4070,00», цифры «5000,00» заменить цифрами «4070,00»;

з) в строке «Итого по подпрограмме»:
в позиции «Всего, в том числе:» цифры «77686,32» заменить цифрами «67506,18879», цифры «57686,32» заменить цифрами «48436,18879», циф-ры «10000,00» заменить цифрами «9070,00»;

в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «77038,52» заменить цифрами «66858,38879», цифры «57038,52» заменить цифрами «47788,38879», цифры «10000,00» заменить цифрами «9070,00»;

3) в разделе «Подпрограмма «Увекочение памяти лиц, внёсших особый вклад в историю Ульяновской области, на 2014-2021 годы»:
а) в строке 1:
в графе 10 цифры «5000,00» заменить цифрами «6330,00»;

в графе 11 цифры «5000,00» заменить цифрами «5400,00»;

в графе 12 знак «-» заменить цифрами «930,000»;

б) в строке 1.1:
в графе 10 цифры «5000,00» заменить цифрами «6330,00»;

в графе 11 цифры «5000,00» заменить цифрами «5400,00»;

в графе 12 знак «-» заменить цифрами «930,000»;

в) после строки 1.1 дополнить строками следующего содержания:

Цель - увекочение памяти погибших при защите Отечества											
Задачи - обустройство мест захоронения останков погибших при защите Отечества,											

г) строку «Итого по подпрограмме» изложить в следующей редакции:

« Итого по подпрограмме	Всего, в том числе:	9420,244	8490,244	930,00	-
	бюджетные ассигнования областного бюджета	6886,244	5956,244	930,00	-
	бюджетные ассигнования федерального бюджета*	2534,00	2534,00	-	-

- 4) в разделе «Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы» на 2015-2021 годы»:
- в строке 1: в графе 10 цифры «376548,28013» заменить цифрами «380299,48013»; в графе 11 цифры «149885,68013» заменить цифрами «153636,88013»;
 - в строке 1.1: в графе 10 цифры «89522,30» заменить цифрами «92742,30»; в графе 11 цифры «31527,50» заменить цифрами «34747,50»;
 - в строке 1.2: в графе 10 цифры «156270,98013» заменить цифрами «158950,98013»; в графе 11 цифры «67603,18013» заменить цифрами «70283,18013»;
 - в строке 1.3: в графе 10 цифры «113161,90» заменить цифрами «110593,10»; в графе 11 цифры «45941,90» заменить цифрами «43373,10»;
 - в строке 1.4: в графе 10 цифры «16848,10» заменить цифрами «17078,10»; в графе 11 цифры «4068,10» заменить цифрами «4298,10»;
 - в строке 1.5: в графе 10 цифры «745,00» заменить цифрами «935,00»; в графе 11 цифры «745,00» заменить цифрами «935,00»;
 - ж) в строке «Итого по подпрограмме» цифры «376548,28013» заменить цифрами «380299,48013», цифры «149885,68013» заменить цифрами «153636,88013»;
 - в строке «Всего по государственной программе»:
 - а) в позиции «Всего, в том числе:» цифры «1756208,77693» заменить цифрами «1760103,67814», цифры «963523,0959» заменить цифрами «967417,99711»;
 - б) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «1183648,90159» заменить цифрами «1185009,8028», цифры «504303,82056» заменить цифрами «505664,72177»;
 - в) в позиции «бюджетные ассигнования федерального бюджета» цифры «429756,30» заменить цифрами «432290,30», цифры «316415,70» заменить цифрами «318949,70».
10. Раздел «Подпрограмма «Увековечение памяти лиц, внёсших особый вклад в историю Ульяновской области, на 2014-2021 годы» приложения № 8 дополнить строкой 2 следующего содержания:

2.	Количество муниципальных образований Ульяновской области, на территориях которых восстановлены воинские захоронения	ед.	-	-	-	-	16	-	-
----	---	-----	---	---	---	---	----	---	---

11. Дополнить приложением № 15 следующего содержания:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 15 к государственной программе

ПРАВИЛА

предоставления и распределения субсидий из областного бюджета Ульяновской области бюджетам муниципальных образований Ульяновской области в целях софинансирования расходных обязательств, связанных с реализацией мероприятий по выполнению восстановительных работ на территориях воинских захоронений и нанесению сведений о воинских званиях, именах и инициалах погибших при защите Отечества на мемориальные сооружения, установленные в границах воинских захоронений

- Настоящие Правила устанавливают порядок предоставления и распределения субсидий из областного бюджета Ульяновской области (далее также - областной бюджет) бюджетам муниципальных образований Ульяновской области (далее также - муниципальных образования, местные бюджеты соответственно) в целях софинансирования расходных обязательств, связанных с реализацией мероприятий по выполнению восстановительных работ на территориях воинских захоронений и нанесению сведений о воинских званиях, именах и инициалах погибших при защите Отечества на мемориальные сооружения, установленные в границах воинских захоронений, предусмотренных муниципальными программами (далее - субсидии).
- Распределение субсидий между местными бюджетами осуществляется законом Ульяновской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период.
- Субсидии предоставляются местным бюджетам в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в областном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных обязательств на предоставление субсидий, доведенных до Министерства молодёжного развития Ульяновской области (далее - Министерство) как получателя средств областного бюджета.
- Условиями предоставления субсидий являются:
 - наличие муниципальных программ, предусматривающих реализацию следующих мероприятий (далее - мероприятия):
 - восстановление воинских захоронений, расположенных на территории муниципального образования;
 - нанесение имён (воинских званий, фамилий и инициалов) погибших при защите Отечества на мемориальные сооружения воинских захоронений по месту захоронения;
 - наличие в местном бюджете (сводной бюджетной росписи местного бюджета) бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств, софинансирование которых будет осуществляться за счёт субсидий, в объёме, необходимом для их исполнения, включающем объём планируемых к предоставлению субсидий;
 - заключение между Министерством и местной администрацией муниципального образования (далее также - местная администрация) соглашения о предоставлении субсидий (далее - Соглашение) в соответствии с типовой формой, установленной Министерством финансов Ульяновской области, и соответствующего требованиям, установленным пунктом 7 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из областного бюджета Ульяновской области бюджетам муниципальных образований Ульяновской области, утверждённых постановлением Правительства Ульяновской области от 29.10.2019 № 538-П «О формировании, предоставлении и распределении субсидий из областного бюджета Ульяновской области бюджетам муниципальных образований Ульяновской области» (далее - правила формирования, предоставления и распределения субсидий).
- Критериями отбора муниципальных образований для предоставления субсидий являются:
 - наличие на территории муниципального образования воинских захоронений, предусмотренных статьёй 3 Закона Российской Федерации от 14.01.1993 № 4292-1 «Об увековечении памяти погибших при защите Отечества», в отношении которых требуется реализация хотя бы одного из мероприятий;
 - отсутствие дублирования мероприятий в других государственных, федеральных целевых и иных программах.
- Для получения субсидии местная администрация представляет в Министерство:
 - заявку на получение субсидий, составленную по установленной Министерством форме;
 - копию муниципальной программы, предусматривающей мероприятия; выписку из решения представительного органа муниципального образования о местном бюджете (выписку из сводной бюджетной росписи местного бюджета), подтверждающую наличие в местном бюджете бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств, в целях софинансирования которого должна быть предоставлена субсидия, в объёме, соответствующем условиям предоставления субсидий.
- Срок подачи документов для предоставления субсидий утверждается Министерством.
- Министерство в течение 10 дней со дня поступления документов (копий документов), указанных в пункте 6 настоящих Правил, осуществляет их проверку и принимает решение о предоставлении субсидии и заключении Соглашения или решение об отказе в предоставлении субсидии. Основаниями для принятия Министерством решения об отказе в предоставлении субсидии являются:
 - несоответствие муниципального образования условиям предоставления субсидии;

представление документов (копий документов), указанных в пункте 6 настоящих Правил, не в полном объёме и (или) наличие в них неполных и (или) недостоверных сведений.

Не позднее 5 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения Министерство направляет местной администрации уведомление о принятом решении. При этом в случае принятия Министерством решения об отказе в предоставлении субсидии в уведомлении излагаются обстоятельства, послужившие основанием для принятия такого решения. Уведомление должно быть произведено в форме, обеспечивающей возможность подтверждения факта уведомления.

8. Объём субсидий, предоставляемых из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств, связанных с реализацией мероприятий, определяется по формуле:

$$Si = (S / Z) * ZiT, где:$$

- Si - объём субсидии, предоставляемой бюджету i-го муниципального образования в целях софинансирования расходных обязательств, связанных с реализацией мероприятий;
- S - общий объём бюджетных ассигнований федерального бюджета и областного бюджета на предоставление субсидий в целях софинансирования расходных обязательств, связанных с реализацией мероприятий;
- Z - общее количество воинских захоронений, подлежащих восстановлению, и имён (воинских званий, фамилий и инициалов) погибших при защите Отечества, подлежащих нанесению на мемориальные сооружения, установленные в границах воинских захоронений на территориях муниципальных образований (далее - объекты);
- ZiT - количество объектов в i-том муниципальном образовании.
9. Перечисление субсидий осуществляется в установленном бюджетным законодательством порядке на лицевые счета, открытые местными администрациями муниципальных образований, бюджетам которых предоставлены субсидии (далее - получатели субсидий), в финансовых органах муниципальных образований или территориальном органе Федерального казначейства по Ульяновской области, в соответствии с Соглашением.
10. Показателями результативности использования субсидии являются количество восстановленных воинских захоронений и количество имён погибших при защите Отечества, нанесённых на мемориальные сооружения, установленные в границах воинских захоронений.
11. Оценка эффективности использования субсидий осуществляется Министерством посредством сравнения фактически достигнутых значений показателей результативности использования субсидий за соответствующий год со значениями показателей результативности использования субсидий, предусмотренных Соглашениями.
12. Получатели субсидий представляют Министерству ежегодно до 15 января года, следующего за отчётным, отчёты об исполнении условий предоставления субсидий. Форма указанных отчётов устанавливается Министерством.
13. В случае неисполнения получателями субсидий условий предоставления субсидий и обязательств по их целевому и эффективному использованию к муниципальному образованию применяются меры ответственности, предусмотренные пунктами 14 и 20 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий и бюджетным законодательством Российской Федерации.
14. Остатки субсидий, не использованных в текущем финансовом году, подлежат возврату в областной бюджет в установленном бюджетным законодательством порядке.
15. Возврат субсидий (остатков субсидий) осуществляется на лицевой счёт Министерства с последующим перечислением в доход областного бюджета в установленном законодательством порядке.
- В случае отказа или уклонения получателем субсидии от добровольного возврата субсидии (остатков субсидии) в областной бюджет Министерство принимает меры по её принудительному взысканию в установленном законодательством порядке.
16. Министерство обеспечивает соблюдение получателями субсидий условий, целей и порядка, установленных при предоставлении субсидий. Органы государственного финансового контроля осуществляют проверку соблюдения получателями субсидий условий, целей и порядка, установленных при предоставлении субсидий.

ГУБЕРНАТОР УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

У К А З
25 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 96

О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Губернатора Ульяновской области

П о с т а н о в л я ю:

- Внести в графу 4 строки 1.3 раздела 1 приложения № 1 к постановлению Губернатора Ульяновской области от 24.02.2011 № 17 «О подготовке и размещении информации о деятельности Губернатора и Правительства Ульяновской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет» изменение, заменив в нём слова «Управление внешних связей администрации Губернатора» словами «Министерство развития международных и межрегиональных связей».
- Внести в постановление Губернатора Ульяновской области от 14.06.2016 № 64 «Об утверждении порядка рассмотрения и согласования предложений о заключении соглашений и подготовки проектов соглашений об осуществлении международных и внешнеэкономических связей Ульяновской области» следующие изменения:
 - в пункте 2 слова «Управлению внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министерству развития международных и межрегиональных связей»;
 - в Порядке рассмотрения и согласования предложений о заключении соглашений и подготовки проектов соглашений об осуществлении международных и внешнеэкономических связей Ульяновской области:
 - в разделе 3:
 - в пункте 3.4: в абзаце шестом слова «начальником управления внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министром развития международных и межрегиональных связей»;
 - в абзаце одиннадцатом слова «начальником управления внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министром развития международных и межрегиональных связей»;
 - в абзаце первом пункта 3.7 слова «управления внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министерства развития международных и межрегиональных связей»;
 - в пунктах 3.9 и 3.10 слова «управление внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министерство развития международных и межрегиональных связей»;
 - в разделе 4:
 - в абзаце первом пункта 4.1 слова «управлением внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министерством развития международных и межрегиональных связей»;
 - в пунктах 4.4 и 4.5 слова «управление внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министерство развития международных и межрегиональных связей»;
 - в разделе 5:
 - в пункте 5.2 слова «управление внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министерство развития международных и межрегиональных связей»;
 - в пункте 5.3 слова «Управление внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министерство развития международных и межрегиональных связей»;
 - в пункте 6.2 раздела 6 слова «управление внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министерства развития международных и межрегиональных связей».
 - Внести в указ Губернатора Ульяновской области от 26.03.2018 № 31 «О Губернаторском совете по развитию международных связей и межрегионального сотрудничества и продвижению Ульяновской области на международном и межрегиональном уровне» следующие изменения:
 - заголовок после слова «международных» дополнить словом «, внешнеэкономических»;
 - преамбулу после слова «международных» дополнить словом «, внешнеэкономических»;
 - пункты 1 и 2 после слова «международных» дополнить словом «, внешнеэкономических»;
 - в Положении о Губернаторском совете по развитию международных связей и межрегионального сотрудничества и продвижению Ульяновской области на международном и межрегиональном уровне:

- наименование после слова «международных» дополнить словом «, внешнеэкономических»;
- пункт 1.1 раздела 1 после слова «международных» дополнить словом «, внешнеэкономических»;
- в разделе 2:
 - подпункты 2 и 3 пункта 2.1 после слова «международных» дополнить словом «, внешнеэкономических»;
 - подпункт 3 пункта 2.2 после слова «международных» дополнить словом «, внешнеэкономических»;
 - пункты 3-5 и подпункты «а» и «б» пункта 6 раздела 3 после слова «международных» дополнить словом «, внешнеэкономических»;
 - в пункте 4.13 раздела 4 слова «управление внешних связей администрации Губернатора» заменить словами «Министерство развития международных и межрегиональных связей».
- Настоящий указ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Губернатор области С.И.Морозов

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е
25 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 625-П

О внесении изменений в постановление Правительства Ульяновской области от 02.07.2009 № 256-П и признании утратившим силу отдельного положения постановления Правительства Ульяновской области от 31.01.2019 № 36-П

П р а в и т е л ь с т в о У л ь я н о в с к о й о б л а с т и п о с т а н о в л я е т:

- Внести в приложение № 1 к постановлению Правительства Ульяновской области от 02.07.2009 № 256-П «О границах зон охраны объектов культурного наследия на территории муниципального образования «город Ульяновск», режимах использования земель и градостроительных регламентах в границах данных зон» следующие изменения:
 - лист 7 картографического изображения (карты) границ зон охраны объектов культурного наследия на территории муниципального образования «город Ульяновск» изложить в следующей редакции:



- лист 8 картографического изображения (карты) границ зон охраны объектов культурного наследия на территории муниципального образования «город Ульяновск» изложить в следующей редакции:



- пункт 100 изложить в следующей редакции:

«100. ЗРЗ Р-2 (участок 1) - зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения. Участок 2-го пер. Мира в границах дома № 33.

Границы зоны проходят по северо-восточной кадастровой границе земельного участка объекта культурного наследия регионального значения «Дом Е.А.Ястребовой», кон. XIX в. (2-й пер. Мира, 33) (далее - дом № 33 по 2-му пер. Мира) (точки 1-5), далее поворачивает в юго-западном направлении и проходит по юго-восточной кадастровой границе земельного участка дома № 33 по 2-му пер. Мира до пересечения с границей территории дома № 33 по 2-му пер. Мира (точки 5-6), далее поворачивает в северо-западном направлении и проходит по северо-восточной границе территории дома № 33 по 2-му пер. Мира до пересечения с кадастровой границей земельного участка дома № 33 по 2-му пер. Мира (точки 6-13), далее поворачивает в северо-восточном направлении и проходит по северо-восточной кадастровой границе земельного участка дома № 33 по 2-му пер. Мира (точки 13-17-1).

№ п/п	Ведомость координат характерных точек	
	Координата X	Координата Y
1.	507390.19	2257779.25
2.	507385.89	2257781.85
3.	507384.23	2257783.27
4.	507375.06	2257788.04
5.	507364.18	2257793.37
6.	507355.57	2257775.92
7.	507356.58	2257775.40
8.	507364.62	2257769.80
9.	507366.47	2257768.38
10.	507367.82	2257769.95
11.	507369.83	2257768.20
12.	507373.78	2257772.33
13.	507379.85	2257767.13
14.	507382.38	2257771.55
15.	507383.58	2257773.22
16.	507385.75	2257771.66
17.	507388.14	2257774.98

ЗРЗ Р-2 (участок 2) - зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения. Участок в границах ул. Мира и ул. Красногвардейской.

Границы зоны проходят по линии застройки ул. Красногвардейской вдоль северных фасадов дома № 32 по ул. Мира и дома № 2 по ул. Красногвардейской до границы ОЗР - охранной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Дом мешанина Я.Г.Кравца, где в 1889-1890 г. размещался синога. Построен по проекту 1889 года» (ул. Красногвардейская, 4) (далее - дом № 4 по ул. Красногвардейской) (точки 1-2), далее поворачивает в юго-восточном направлении и проходит по юго-западной границе ОЗР дома № 4 по ул. Красногвардейской около 20,9 м (точки 2-4), далее поворачивает в юго-восточном направлении и проходит вдоль четной стороны ул. Красногвардейской на расстоянии около 20,9 м от первой ли-



нии застройки (точки 4-6), далее поворачивает в юго-восточном направлении и проходит вдоль четной стороны ул. Мира с отступом около 21,0 м от первой линии застройки (точки 6-10), далее огибает дворовые фасады дома № 22 по 2-му пер. Мира (точки 10-13), далее продолжает идти вдоль четной стороны ул. Мира с отступом около 20,0 м от первой линии застройки до ТР - границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Дом Е.А.Ястребовой», кон. XIX в. (2-й пер. Мира, 33) (точки 13-16), далее поворачивает в юго-западном направлении и проходит по северо-восточной границе ТР - территории объекта культурного наследия регионального значения «Дом Е.А.Ястребовой», кон. XIX в. (2-й пер. Мира, 33) (точки 16-18), далее поворачивает в северо-восточном направлении и идет по линии застройки четной стороны ул. Мира до ОЗР - охранный зоны объекта культурного наследия местного (муниципального) значения «Дом купца А.Д.Ермакова» (ул. Мира, 22) (точки 18-20), далее идет по юго-восточной, северо-восточной и северо-западной границе ОЗР - охранный зоны объекта культурного наследия местного (муниципального) значения «Дом купца А.Д.Ермакова» (ул. Мира, 22) (точки 20-24), далее продолжает идти по линии застройки четной стороны ул. Мира до пересечения с линией застройки ул. Красногвардейской (точки 24-1).

№ п/п	Ведомость координат характерных точек	
	Координата X	Координата Y
1.	507534.48	2257689.85
2.	507545.80	2257730.31
3.	507529.93	2257736.60
4.	507526.41	2257738.12
5.	507525.49	2257736.01
6.	507517.74	2257714.50
7.	507509.71	2257716.51
8.	507443.65	2257732.25
9.	507436.63	2257733.79
10.	507407.51	2257739.34
11.	507408.73	2257744.42
12.	507399.38	2257746.99
13.	507398.09	2257742.32
14.	507388.20	2257744.85
15.	507382.16	2257750.72
16.	507374.83	2257757.01
17.	507374.40	2257756.39
18.	507362.07	2257743.01
19.	507382.26	2257724.36
20.	507384.47	2257723.72
21.	507390.57	2257735.16
22.	507398.40	2257733.28
23.	507419.93	2257728.45
24.	507415.48	2257720.06
25.	507414.01	2257716.83

ЗРЗ Р-2 (участок 3) - зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения. Участок ул. Красногвардейской в границах домов № 6-10А.

Границы зоны проходят по ул. Красногвардейской, включая первую линию застройки четной стороны, с отступом от красной линии на расстоянии около 18,3 м, от северо-восточной границы ОЗР - охранный зоны объекта культурного наследия регионального значения «Дом мещанина Я.Г.Кравца, где в 1889-1890 гг. размещался синагога. Построен по проекту 1889 года» (ул. Красногвардейская, 4) до границы ЗРЗ Р-3 - зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности. Участок по ул. Красноармейской в границах 2-го пер. Мира и ул. Красногвардейской;

4) дополнить пунктами 100¹-100³ следующего содержания:
«100¹. ЗРЗ Р-3 (участок 1) - зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения. Участок ул. Красноармейской в границах дома № 5/39.

Северо-западная граница зоны проходит по юго-восточной границе ОЗР - охранный зоны объекта культурного наследия регионального значения «Дом, в котором жила учительница Кашкадамова Вера Васильевна, 1874-1889 гг.» (ул. Красноармейская, 7). Северо-восточная граница зоны проходит по северо-восточной кадастровой границе земельного участка дома № 5/39 по ул. Красноармейской. Юго-восточная граница зоны проходит по юго-восточной кадастровой границе земельного участка дома № 5/39 по ул. Красноармейской. Юго-западная граница зоны проходит по юго-западной кадастровой границе земельного участка дома № 5/39 по ул. Красноармейской.

100². ЗРЗ Р-4 - зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения. Участок 2-го пер. Мира в границах дома № 35 по красной линии.

Граница зоны проходит вдоль красной линии 2-го пер. Мира с отступом около 12,6 м до пересечения с кадастровой границей земельного участка дома № 35 по 2-му пер. Мира (точки 1-2), далее поворачивает в юго-восточном направлении и проходит по кадастровой границе земельного участка дома № 37 по 2-му пер. Мира до его южного угла (точки 2-3), далее поворачивает в юго-западном направлении и проходит по юго-восточной кадастровой границе земельного участка дома № 35 по 2-му пер. Мира до восточного угла земельного участка по 2-му пер. Мира (точки 3-4), далее поворачивает в северо-западном направлении и проходит по северо-восточной кадастровой границе дома № 33 по 2-му пер. Мира на протяженности около 12,6 м (точки 4-1).

№ п/п	Ведомость координат характерных точек	
	Координата X	Координата Y
1.	507375.06	2257788.04
2.	507388.29	2257814.52
3.	507377.37	2257820.32
4.	507364.18	2257793.37

100³. ЗРЗ Р-7 - зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения. Участок 2-го пер. Мира в границах дома № 37.

Границы зоны проходят по юго-западной, юго-восточной, северо-восточной кадастровым границам земельного участка дома № 37 по 2-му пер. Мира, (точки 1-12), далее - по границе зоны ОЗР - охранный зоны объекта культурного наследия регионального значения «Дом, в котором жила учительница Кашкадамова Вера Васильевна, 1874-1889 гг.» (ул. Красноармейская, 7) (точки 12-14), далее - по северо-западной кадастровой границе земельного участка дома № 37 по 2-му пер. Мира, (точки 14-18-1).

№ п/п	Ведомость координат характерных точек	
	Координата X	Координата Y
1.	507401.93	2257806.93
2.	507401.11	2257808.63
3.	507390.58	2257813.30
4.	507377.37	2257820.32
5.	507378.90	2257824.09
6.	507384.42	2257836.13
7.	507386.19	2257840.15
8.	507388.29	2257845.62
9.	507403.09	2257838.81
10.	507406.06	2257837.63
11.	507410.95	2257835.67
12.	507411.20	2257835.57
13.	507410.95	2257834.99
14.	507411.07	2257834.93
15.	507410.56	2257832.42
16.	507407.34	2257824.91
17.	507405.00	2257816.66
18.	507402.62	2257809.13

5) дополнить пунктом 103⁴ следующего содержания:
«103⁴. ОЗР - охранный зона объекта культурного наследия регионального значения «Дом Е.А.Ястребовой», кон. XIX в., расположенного по адресу: г. Ульяновск, 2-й переулок Мира, 33.

Границы зоны проходят вдоль юго-западного фасада дома № 33 по 2-му пер. Мира, совпадая с юго-западной границей территории дома № 33 по 2-му пер. Мира (точки 1-3), далее поворачивает в северо-восточном направлении и проходит по юго-восточной границе территории дома № 33 по 2-му пер. Мира (точки 3-7), далее поворачивает в юго-восточном направлении, пересекает тротуар и доходит до границы проезжей части (точки 7-8), далее поворачивает в юго-западном направлении и проходит по линии бордюра, разделяющего проезжую часть и тротуар, вдоль юго-восточного фасада дома № 33 по 2-му пер. Мира (точки 8-11), далее поворачивает в

северо-западном направлении и продолжает идти по линии бордюра, разделяющего проезжую часть и тротуар, вдоль юго-западного фасада дома № 33 по 2-му пер. Мира (точки 11-14), далее поворачивает в северо-восточном направлении, пересекает тротуар и доходит до границы территории дома № 33 по 2-му пер. Мира (точки 14-1).

№ п/п	Ведомость координат характерных точек	
	Координата X	Координата Y
1.	507359.54	2257744.46
2.	507357.40	2257746.70
3.	507346.41	2257756.58
4.	507347.51	2257759.72
5.	507351.54	2257768.61
6.	507352.70	2257771.35
7.	507355.57	2257775.92
8.	507349.25	2257778.85
9.	507341.49	2257762.11
10.	507340.24	2257758.21
11.	507339.93	2257755.97
12.	507340.11	2257753.67
13.	507341.33	2257751.29
14.	507354.06	2257738.98

6) пункт 134¹ изложить в следующей редакции:
«134¹. ЗРЗ Р-5 - зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения. Квартал в границах ул. Красногвардейской, ул. Красноармейской, 2-го пер. Мира, ул. Мира.

Северо-западная граница зоны проходит вдоль ул. Красногвардейской с отступом около 20,9 м от первой линии застройки по ул. Красногвардейской (точки 1-2), далее идет вглубь квартала по границам ОЗР - охранный зоны объекта культурного наследия регионального значения «Дом мещанина Я.Г.Кравца, где в 1889-1890 гг. размещался синагога. Построен по проекту 1889 года» (ул. Красногвардейская, 4) (точки 2-6), далее продолжает идти с отступом около 20,9 м от первой линии застройки по ул. Красногвардейской до ЗРЗ Р-3 - зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности (участок по ул. Красноармейской в границах 2-го пер. Мира и ул. Красногвардейской) (точки 6-9).

Северо-восточная граница зоны проходит вдоль нечетной стороны ул. Красноармейской по юго-западной границе ЗРЗ Р-3 - зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности (участок по ул. Красноармейской в границах 2-го пер. Мира и ул. Красногвардейской) (точки 9-11), далее идет вглубь квартала по границам ОЗР - охранный зоны объектов культурного наследия регионального значения «Усадьба купцов Масленниковых: дом жилой, 1867 г., дом жилой, 1888 г.» (ул. Красноармейская, 11, 13) и «Дом, в котором жила учительница Кашкадамова Вера Васильевна, 1874-1889 гг.» (ул. Красноармейская, 7) до северо-западной кадастровой границы земельного участка по 2-му пер. Мира, д. № 37 (точки 11-24).

Юго-восточная граница зоны проходит вдоль 2-го пер. Мира по северо-западной и юго-западной кадастровым границам земельного участка по 2-му пер. Мира, д. № 37 до границы зоны ЗРЗ Р-2 - зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения (участок 2-го переулка Мира в границах домов № 33-35) (точки 24-32), далее - по внутридворовой границе ЗРЗ Р-2 - зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения (участок 2-го переулка Мира в границах домов № 33-35) (точки 32-41), далее - по ТР - границе территории объекта культурного наследия регионального значения «Дом Е.А.Ястребовой», кон. XIX в. (2-й пер. Мира, 33) до границы ЗРЗ Р-2 - зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения (участок в границах ул. Мира и ул. Красногвардейской) (точки 41-43).

Юго-западная граница зоны проходит вдоль ул. Мира по внутридворовой границе зоны ЗРЗ Р-2 - зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности объектов культурного наследия регионального или местного (муниципального) значения (участок в границах ул. Мира и ул. Красногвардейской) (точки 43-52-1).

№ п/п	Ведомость координат характерных точек	
	Координата X	Координата Y
1.	507517.74	2257714.5
2.	507525.49	2257736.01
3.	507526.41	2257738.12
4.	507517.06	2257742.16
5.	507524.93	2257760.96
6.	507534.25	2257757.44
7.	507550.80	2257811.06
8.	507551.88	2257814.30
9.	507553.15	2257818.24
10.	507526.30	2257828.15
11.	507513.23	2257832.96
12.	507508.74	2257820.79
13.	507507.76	2257818.18
14.	507504.84	2257820.24
15.	507483.93	2257831.36
16.	507479.69	2257833.05
17.	507478.54	2257830.19
18.	507463.84	2257836.43
19.	507463.80	2257836.82
20.	507466.94	2257844.36
21.	507460.94	2257846.69
22.	507440.68	2257854.05
23.	507428.92	2257826.30
24.	507411.07	2257834.93
25.	507410.56	2257832.42
26.	507407.34	2257824.91
27.	507405.00	2257816.66
28.	507402.62	2257809.13
29.	507401.93	2257806.93
30.	507401.11	2257808.63
31.	507390.58	2257813.30
32.	507388.29	2257814.52
33.	507375.06	2257788.04
34.	507384.23	2257783.27
35.	507385.89	2257781.85
36.	507390.19	2257779.25
37.	507388.14	2257774.98
38.	507385.75	2257771.66
39.	507383.58	2257773.22
40.	507382.38	2257771.55
41.	507379.85	2257767.13
42.	507381.12	2257766.13
43.	507374.83	2257757.01
44.	507382.16	2257750.72
45.	507388.20	2257744.85
46.	507398.09	2257742.32
47.	507399.38	2257746.99
48.	507408.73	2257744.42
49.	507407.51	2257739.34
50.	507436.63	2257733.79
51.	507443.65	2257732.25
52.	507509.71	2257716.51

2. Признать утратившим силу подпункт 2 пункта 1 постановления Правительства Ульяновской области от 31.01.2019 № 36-П «О внесении изменений в постановление Правительства Ульяновской области от 02.07.2009 № 256-П».

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель Правительства области
А.А.Смекалин

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е
25 ноября 2019 г. № 626-П
г. Ульяновск

О внесении изменений в постановление Правительства Ульяновской области от 22.06.2018 № 277-П

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т**:
1. Внести в Положение о системе оплаты труда работников областного государственного казенного учреждения «Безопасный регион», утвержденное постановлением Правительства Ульяновской области от 22.06.2018 № 277-П «Об утверждении Положения о системе оплаты труда работников областного государственного казенного учреждения «Безопасный регион», следующие изменения:

- 1) в разделе 4:
 - а) в пункте 4.10 слова «могут выплачиваться» заменить словом «выплачиваются»;
 - б) в пункте 4.13 слова «может устанавливаться» заменить словом «устанавливается»;
- 2) в пункте 5.4 раздела 5 слово «может» заменить словом «должен»;
- 3) в разделе 6:
 - а) в пункте 6.1 слова «может оказываться» заменить словом «оказывается»;
 - б) пункт 6.2 изложить в следующей редакции:
«6.2. Работникам Учреждения в пределах образовавшейся экономии средств, предусмотренных в фонде оплаты труда работников Учреждения, выплачивается единовременное поощрение. Размеры единовременного поощрения, основания, условия и порядок его выплаты устанавливаются локальным нормативным актом Учреждения.»;
 - в) в пункте 6.3 слова «вправе осуществлять привлечение» заменить словом «привлекает»;
 - 4) в разделе 7:
 - а) в пункте 7.3 в абзаце первом слова «структуры и численности работников Учреждения» заменить словами «структуры Учреждения и численности его работников»;
 - б) в абзаце втором слова «структуры и численности работников Учреждения» заменить словами «структуры Учреждения и численности его работников»;
 - в) в абзаце третьем пункта 7.4 слово «до» заменить словами «не более»;
- 5) приложение № 1 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Положению

**РАЗМЕРЫ
базовых окладов (базовых должностных окладов)
работников областного государственного казенного учреждения
«Безопасный регион», осуществляющих профессиональную
деятельность по общепрофессиональным профессиям рабочих или должностям
служащих, и повышающих коэффициентов,
учитывающих сложность выполняемой работы**

Квалификационный уровень	Размер повышающего коэффициента (К)
1	2
1. Профессии рабочих, отнесенные к профессиональной квалификационной группе «Общепрофессиональные профессии рабочих первого уровня». Размер базового оклада (базового должностного оклада) - 4797 рублей	
1 квалификационный уровень	Размер повышающего коэффициента в соответствии с разрядами Единого тарифно-квалификационного справочника работ и профессий рабочих (далее - ЕТКС) по характеристике (примерам) работ: 1 разряд ЕТКС - К = 0,0 2 разряд ЕТКС - К = 0,07 3 разряд ЕТКС - К = 0,14
2 квалификационный уровень	Размер повышающего коэффициента в соответствии с разрядами ЕТКС по характеристике (примерам) работ: 1 разряд ЕТКС - К = 0,05 2 разряд ЕТКС - К = 0,12 3 разряд ЕТКС - К = 0,19
2. Профессии рабочих, отнесенные к профессиональной квалификационной группе «Общепрофессиональные профессии рабочих второго уровня». Размер базового оклада (базового должностного оклада) - 5672 рубля	
1 квалификационный уровень	К = 0,0
2 квалификационный уровень	К = 0,1
3 квалификационный уровень	К = 0,2
4 квалификационный уровень	К = 0,4
3. Должности служащих, отнесенные к профессиональной квалификационной группе «Общепрофессиональные должности служащих первого уровня». Размер базового оклада (базового должностного оклада) - 5096 рублей	
1 квалификационный уровень	К = 0,0
2 квалификационный уровень	К = 0,05
4. Должности служащих, отнесенные к профессиональной квалификационной группе «Общепрофессиональные должности служащих второго уровня». Размер базового оклада (базового должностного оклада) - 5304 рубля	
1 квалификационный уровень	К = 0,0
2 квалификационный уровень	К = 0,1
3 квалификационный уровень	К = 0,5
4 квалификационный уровень	К = 0,55
5 квалификационный уровень	К = 0,65
5. Должности служащих, отнесенные к профессиональной квалификационной группе «Общепрофессиональные должности служащих третьего уровня». Размер базового оклада (базового должностного оклада) - 6032 рубля	
1 квалификационный уровень	К = 0,0
2 квалификационный уровень	К = 0,1
3 квалификационный уровень	К = 0,15
4 квалификационный уровень	К = 0,25
5 квалификационный уровень	К = 0,3
6. Должности служащих, отнесенные к профессиональной квалификационной группе «Общепрофессиональные должности служащих четвертого уровня». Размер базового оклада (базового должностного оклада) - 8238 рублей	
1 квалификационный уровень	К = 0,0
2 квалификационный уровень	К = 0,3
3 квалификационный уровень	К = 0,45

6) приложение № 2 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Положению

**РАЗМЕРЫ
базовых окладов (базовых должностных окладов)
работников областного государственного казенного учреждения
«Безопасный регион», занимающих должности, не отнесенные
к общепрофессиональным должностям служащих, и повышающих
коэффициентов, учитывающих сложность выполняемой работы**

Должности работников	Размер базового оклада (рублей)	Размер повышающего коэффициента
Главный специалист	5766,00	0,30
Ведущий специалист	5766,00	0,25
Ведущий специалист по закупкам	5766,00	0,25
Ведущий специалист-юриконсульт	5766,00	0,25
Специалист	5766,00	-
Специалист-стажер	4536,00	-

7) в абзаце седьмом приложения № 3 слова «учебных заведениях» заменить словами «образовательных организациях».

2. Действие приложений № 1 и 2 к Положению о системе оплаты труда работников областного государственного казенного учреждения «Безопасный регион», утвержденному постановлением Правительства Ульяновской области от 22.06.2018 № 277-П «Об утверждении Положения о системе оплаты труда работников областного государственного казенного учреждения «Безопасный регион» (в редакции настоящего постановления), распространяется на правоотношения, возникшие с 1 октября 2019 года.

Председатель Правительства области
А.А.Смекалин



(Окончание. Начало в № 94 (24.266) от 6 декабря, № 95 (24.267) от 10 декабря 2019 г.)

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

07 ноября 2019 г.

№ 06-213

г. Ульяновск

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и показателей, используемых для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2020 год

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ,
используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 39,55 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения №39), ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» (Система теплоснабжения №55) Система теплоснабжения № 39,55
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг уг./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/ год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/ кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или спитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из спитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплекстных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300

6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (надземная))	-	надземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	
	2019 год;		1,4 (с 1 июля);
	2020 год;		3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственности «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	535,05
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмической район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	относится ли поселение или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	не относится
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1058,84
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./ кв. метр	1,55692 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИПП):	%	
	2016 год;		4,32%
	2017 год;		7,64%
	2018 год;		11,90%
	2019 год;		5,30%
	2020 год.		2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,98
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2269,06
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,65
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1058,84
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,66
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15

8 Информация

20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,92
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,04
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 18
к приказу Министерства цифровой экономики
и конкуренции Ульяновской области
от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ, используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 25,30,41,66,67 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Системы теплоснабжения №25,30,41), Флинал ФГБУ «СЖКУ» Миноборона (по ЦВО) (Системы теплоснабжения №66,67) Система теплоснабжения № 25,30,41,66,67
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным планом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется

4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (надземная))	-	надземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент инерции температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей	руб.	86 941
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственности «Газпром межрегионаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,98
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (Филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)



18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1044,66
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,53608 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год: 2017 год: 2018 год: 2019 год: 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,96
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2268,51
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,61
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1044,66
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,66
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергобыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,89
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,04
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактической цены на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 19
 к приказу Министерства цифровой экономики
 и конкуренции Ульяновской области
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ,
используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне
теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области
по системам теплоснабжения № 42 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения №42) Система теплоснабжения № 42
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ул./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110

4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплексных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	
2019 год:			1,4 (с 1 июля);
2020 год			3,0 (с 1 июля)
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственности «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,54
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15

10 Информация

18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	961,14
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,41326 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,85
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2265,29
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,40
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	961,14
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,65
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью О «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергобыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,72
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,02
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 20
к приказу Министерства цифровой экономики
и конкуренции Ульяновской области
от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ,
используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне
теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области
по системам теплоснабжения № 43 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 43) Система теплоснабжения № 43
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73

2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей	-	-
3.1.	Температурный график	°C	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:	-	-
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям	-	-
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой из защитным планом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным планом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	-	-
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:	-	-
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям	-	-
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, одноструйный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	-
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния	-	-
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры	-	-
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Плательная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей	-	-
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66



ПРИЛОЖЕНИЕ № 21
 к приказу Министерства цифровой экономики
 и конкуренции Ульяновской области
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Ткал	730,19
17.1.	Фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Ткал	534,75
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1000,31
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,47086 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	2016 год: 4,32% 2017 год: 7,64% 2018 год: 11,90% 2019 год: 5,30% 2020 год: 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Ткал	126,90
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2266,80
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,50
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1000,31
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Ткал	159,66
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергобыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,80
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Ткал	31,03
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Ткал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Ткал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Ткал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Ткал	-

ПОКАЗАТЕЛИ,
используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 47 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 47) Система теплоснабжения № 47
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1	Установленная тепловая мощность	Ткал/ч	10
2.2	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Ткал	156,1
2.9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1	Температурный график	°С	110/70
3.2	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, незаиспанная закрытая
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7	Параметры тепловой сети:		
3.7.1	длина тепловой сети	м	850
3.7.2	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5	строительство комплектов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5	тип грунта	-	по местным условиям
5.7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3	Диаметр газопровода	мм	100
6.4	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5	Протяженность газопровода	м	1000
6.6	Максимальная часовая расход газа	куб. м/ч	1500
6.7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8	Тип газорегуляторного пункта	-	2 пикты редуцирования
6.9	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035

12 Информация

7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1	Котельная	-	1,038
8.2	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1	Котельная	-	1
9.2	Тепловые сети	-	1
9.3	Стеней сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 кв. 2020 года - 5279,16 2 кв. 2020 года - 5437,53
17.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	535,45
18.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1135,95
18.9.2	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,67031 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	127,09
19.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2272,03
19.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,84
19.6	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1135,95
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,67
20.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01

20.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал». Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	312,07
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,05
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактической цены на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактической ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 22
к приказу Министерства цифровой экономики
и конкуренции Ульяновской области
от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ, используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальным образованием «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 60 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	ООО «Элегант» (Система теплоснабжения №60) Система теплоснабжения № 60 Природный газ
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/год	1 239,175
2.12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/год	73
2.13	Объем водоотведения	куб. м/год	73
2.14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1	Температурный график	°С	110/70
3.2	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7	Параметры тепловой сети:		
3.7.1	длина тепловой сети	м	850
3.7.2	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из синтетического полиэтилена с защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из синтетического полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100



5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5	тип грунта	-	по местным условиям
5.7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
6.3	Диаметр газопровода	мм	100
6.4	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5	Протяженность газопровода	м	1000
6.6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1	Котельная	-	1,038
8.2	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1	Котельная	-	1
9.2	Тепловые сети	-	1
9.3	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей	руб.	86 941
13.1	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 кв. 2020 года - 5279,16 2 кв. 2020 года - 5437,53
17.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля)
17.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,27
18.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4	отношение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечноммерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального единичного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	908,21
18.9.2	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,33544 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%

18.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	
	2016 год:		4,32%
	2017 год:		7,64%
	2018 год:		11,90%
	2019 год:		5,30%
	2020 год:		2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,77
19.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2263,25
19.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,27
19.6	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	908,21
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,65
20.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго» - 4,49
20.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,61
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,02
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки на налоги (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 23
 к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальным образованием «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 54,62 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УК «Авион» (Система теплоснабжения №62), ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» (Системы теплоснабжения №54) Система теплоснабжения № 54,62
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1	Температурный график	°С	110/70
3.2	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7	Параметры тепловой сети:		
3.7.1	длина тепловой сети	м	850
3.7.2	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3

14 Информация

4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или спитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным плетением из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из спитого полиэтилена с защитным плетением из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5	тип грунта	-	по местным условиям
5.7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
6.3	Диаметр газопровода	мм	100
6.4	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5	Протяженность газопровода	м	1000
6.6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности		
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1	Котельная	-	1,038
8.2	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1	Котельная	-	1
9.2	Тепловые сети	-	1
9.3	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона		
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной		
12.	Инвестиционные параметры		
12.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 пг. 2020 года; 2 пг. 2020 года.	руб./тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегиональный газ», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	руб./Гкал	533,45
18.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечноммерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»

18.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	751,57
18.9.2	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,10512 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,56
19.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2257,21
19.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	1,88
19.6	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	751,57
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,64
20.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергобыт» - 4,49
20.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,29
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,00
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 24
к приказу Министерства цифровой экономики
и конкуренции Ульяновской области
от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ, используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 51 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	ОАО «РЖД» (Система теплоснабжения №51) Система теплоснабжения № 51
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочное-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1	Температурный график	°С	110/70
3.2	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	подземный бесканальный



3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7	Параметры тепловой сети:		
3.7.1	длина тепловой сети	м	850
3.7.2	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5	тип грунта	-	по местным условиям
5.7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
6.3	Диаметр газопровода	мм	100
6.4	Масса газопровода	г/м	0,125
6.5	Протяженность газопровода	м	1000
6.6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1	Котельная	-	1,038
8.2	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1	Котельная	-	1
9.2	Тепловые сети	-	1
9.3	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона		
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2	низкая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	2019 год: 2020 год
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).

17.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,10
18.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60
18.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	876,81
18.9.2	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,28926 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИПП):	%	2016 год: 2017 год: 2018 год: 2019 год: 2020 год:
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,73
19.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2262,04
19.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,19
19.6	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	876,81
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,65
20.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3	сведения о наименовании гарантирующей поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,54
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,01
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 25
 к приказу Министерства цифровой экономики
 и конкуренции Ульяновской области
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ,
использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальным образованием «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 65 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	ФНПЦ АО «НПО «Марс» (Система теплоснабжения №65)
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500

16 Информация

2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1	Температурный график	°С	110/70
3.2	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7	Параметры тепловой сети:		
3.7.1	длина тепловой сети	м	850
3.7.2	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5	строительство комплектов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5	тип грунта	-	по местным условиям
5.7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3	Диаметр газопровода	мм	100
6.4	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5	Протяженность газопровода	м	1000
6.6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности		
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1	Котельная	-	1,038
8.2	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1	Котельная	-	1
9.2	Тепловые сети	-	1
9.3	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона		
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	IV 1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность в базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70

13.2	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля)
17.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	532,88
18.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	641,31
18.9.2	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс.руб./кв. метр	0,94299 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,40
19.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2252,97
19.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	1,60
19.6	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	641,31
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,63
20.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго» - 4,49
20.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,06
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	30,98
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактической цены на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-



22.2	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-
------	--	-----------	---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 26
 к приказу Министерства цифровых экономики
 и конкуренции Ульяновской области
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ,
использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне
теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области
по системам теплоснабжения № 57 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	ООО «Континент» (Система теплоснабжения №57) Система теплоснабжения № 57
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг уг./ Гкал	156,1
2.9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1	Температурный график	°С	110/70
3.2	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7	Параметры тепловой сети:		
3.7.1	длина тепловой сети	м	850
3.7.2	среднезвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным планом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным планом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5	тип грунта	-	по местным условиям
5.7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1	Тип газопровода	-	однотрубный, однотрубный
6.2	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная

6.3	Диаметр газопровода	мм	100
6.4	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5	Протяженность газопровода	м	1000
6.6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1	Котельная	-	1,038
8.2	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1	Котельная	-	1
9.2	Тепловые сети	-	1
9.3	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 пг. 2020 года; 2 пг. 2020 года.	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,67
18.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	985,69
18.9.2	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,44936
18.10.1	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,88
19.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2266,24
19.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,46
19.6	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	985,69
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,66
20.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81

18 Информация

20.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и средневзвешенной величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,77
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,03
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 27
к приказу Министерства цифровой экономики
и конкуренции Ульяновской области
от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ, используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 56, 68, 69 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» (Системы теплоснабжения №56), ООО «Север-Газ» (Системы теплоснабжения №68, 69), Система теплоснабжения № 56, 68, 69
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг уг./ Гкал	156,1
2.9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1	Температурный график	С	110/70
3.2	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, незащищенная закрытая
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7	Параметры тепловой сети:		
3.7.1	длина тепловой сети	м	850
3.7.2	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2	строительство кабельных линий:		
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется

4.7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5	тип грунта	-	по местным условиям
5.7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3	Диаметр газопровода	мм	100
6.4	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5	Протяженность газопровода	м	1000
6.6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1	Котельная	-	1,038
8.2	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1	Котельная	-	1
9.2	Тепловые сети	-	1
9.3	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2	низкая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля), 3,0 (с 1 июля)
17.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	535,49
18.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1143,87
18.9.2	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,68196 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»



18.10.1	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год: 2017 год: 2018 год: 2019 год: 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	127,10
19.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2272,33
19.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,86
19.6	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1143,87
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,67
20.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергообит» - 4,49
20.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	312,09
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,05
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 28
 к приказу Министерства цифровой экономики
 и конкуренции Ульяновской области
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ,
использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальным образованием «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 50 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	МБУ «Городской центр по благоустройству и озеленению города Ульяновска» (Система теплоснабжения №50) Система теплоснабжения № 50
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг. ут./ Гкал	156,1
2.9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей	-	-
3.1	Температурный график	°С	110/70
3.2	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7	Параметры тепловой сети:	-	-
3.7.1	длина тепловой сети	м	850
3.7.2	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям	-	-
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется

4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5	строительство комплекстных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителем (котельной)	-	осуществляется
4.9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	-	-
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:	-	-
5.6.1	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5	тип грунта	-	по местным условиям
5.7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям	-	-
6.1	Тип газопровода	-	оцинкованный, одноструйный
6.2	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (надземная))	-	надземная
6.3	Диаметр газопровода	мм	100
6.4	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5	Протяженность газопровода	м	1000
6.6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	-
8.1	Котельная	-	1,038
8.2	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния	-	-
9.1	Котельная	-	1
9.2	Тепловые сети	-	1
9.3	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры	-	-
12.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей	-	-
13.1	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2	Старший оператор	-	5 / 40 / 30 / 20
13.3	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 пг. 2020 года; 2 пг. 2020 года.	руб./тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственности «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	535,79
18.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен

20 Информация

18.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	1200,22
18.9.2	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,76481 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИПП):	%	2016 год: 4,32% 2017 год: 7,64% 2018 год: 11,90% 2019 год: 5,30% 2020 год: 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	127,18
19.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2274,51
19.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	3,00
19.6	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1200,22
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,67
20.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергобыт» - 4,49
20.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	312,21
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,06
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей / Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 29
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 52 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	ОАО «РЖД» Система теплоснабжения № 52
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Мазут
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	1 300
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	167,1
2.9	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.10	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.11	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.12	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.13	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 250
2.14	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 010
2.15	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей	-	-

3.1	Температурный график	°С	110/70
3.2	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, незащищенная, закрытая
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7	Параметры тепловой сети:	-	-
3.7.1	длина тепловой сети	м	850
3.7.2	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям	-	-
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5	строительство комплектов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	-	-
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:	-	-
5.6.1	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5	тип грунта	-	по местным условиям
5.7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям	-	-
6.1	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный наземный
6.2	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3	Диаметр газопровода	мм	100
6.4	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 500
6.7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,325
8.	Коэффициент для температурных зон	-	-
8.1	Котельная	-	1,038
8.2	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния	-	-
9.1	Котельная	-	1
9.2	Тепловые сети	-	1
9.3	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры	-	-
12.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей	-	1 / 70 / 100 / 70
13.1	Начальник котельной	-	5 / 40 / 50 / 20
13.2	Старший оператор	-	1 / 40 / 100 / 40
13.3	Слесарь	-	1 / 40 / 33 / 13
13.4	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организации по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Пкал	27,62
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	2 332,93



17.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 пг. 2020 года; 2 пг. 2020 года.	руб./ т н.т.	1 пг. 2020 года - 13 403,06 2 пг. 2020 года - 13 403,06
17.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	6 720,12
17.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	0,1 (с 1 июля); -0,4 (с 1 июля).
17.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		-
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей.	руб./Гкал	707,37
18.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	87 887,99
18.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения		IV температурная зона
18.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4	отношение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномёрзлых грунтов		не отнесен
18.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	2 717,40
18.9.2	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,5368
18.10.1	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%

18.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	168,11
19.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2 817,11
19.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1 818,58
19.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	6,79
19.6	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	2 717,40
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии.	руб./Гкал	180,90
20.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	738,15
20.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 335,21
20.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	372,49
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	67,79
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

26 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-224

Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Интер-Энерго-Траст», на 2019 год

В соответствии с решением Ульяновского областного суда от 22.07.2019 по делу № За-189/2019, 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 Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», принимая во внимание, что теплоснабжающая организация применяет упрощённую систему налогообложения, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Интер-Энерго-Траст», согласно приложению.
2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования, и распространяет своё действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2019 года.

Исполняющий обязанности
Министра Н.В.Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 26 ноября 2019 г. № 06-224/19

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Интер-Энерго-Траст»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя/вода
1.	ООО «Интер-Энерго-Траст»	Для потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	159,11
		одноставочный, руб./Гкал		
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	167,80

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

26 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-225

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительной организации Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» объекта капитального строительства «Газопровод-ввод от точки врезки в газопровод среднего давления по ул. Рылеева ввод в кв.2 г. Ульяновск (ОФ-0000451) до границы земельного участка СНТ «Восход» по адресу: Ульяновская область, г. Ульяновск, Ленинский район, спуск Степана Разина» по индивидуальному проекту

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования

к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительной организации Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «Газопровод-ввод от точки врезки в газопровод среднего давления по ул. Рылеева ввод в кв.2 г. Ульяновск (ОФ-0000451) до границы земельного участка СНТ «Восход» по адресу: Ульяновская область, г. Ульяновск, Ленинский район, спуск Степана Разина» с максимальным расходом газа 153 куб. м в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,003 МПа по индивидуальному проекту в размере 6 769,88 тыс. руб. (без учёта НДС) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения, согласно приложению.

Исполняющий обязанности
Министра Н.В.Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 26 ноября 2019 г. № 06-225

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительной организации Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «Газопровод-ввод от точки врезки в газопровод среднего давления по ул. Рылеева ввод в кв.2 г. Ульяновск (ОФ-0000451) до границы земельного участка СНТ «Восход» по адресу: Ульяновская область, г. Ульяновск, Ленинский район, спуск Степана Разина» с максимальным расходом газа 153 куб. м в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,003 МПа по индивидуальному проекту

№ п/п	Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения	Единица измерения	Стоимость мероприятий
1.	Расходы на разработку проектной документации	тыс. руб., без учёта НДС	606,85
2.	Расходы на выполнение технических условий	тыс. руб., без учёта НДС	4 501,62
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	тыс. руб., без учёта НДС	20,46
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	тыс. руб., без учёта НДС	136,44
5.	Проведение археологических работ и государственной историко-культурной экспертизы проектной документации	тыс. руб., без учёта НДС	150,53
6.	Эффективная ставка налога на прибыль,%	%	20,00
7.	Налог на прибыль	тыс. руб., без учёта НДС	1 353,98
8.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	тыс. руб., без учёта НДС	6 769,88

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

28 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-226

Об утверждении производственной программы в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами и предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов для МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОМБЫТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об

отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твёрдых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», учитывая, что организация, осуществляющая деятельность в сфере обращения с твёрдыми коммунальными отходами, применяет упрощённую систему налогообложения, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОМБЫТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ (приложение № 1).
2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОМБЫТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ (приложение № 2).
3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОМБЫТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ (приложение № 3).
4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно предельные тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОМБЫТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ (приложение № 4).

Исполняющий обязанности
Министра Н.В.Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-226

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОМБЫТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ на 2020-2024 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КОМБЫТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ Садовая ул., д. 2, Большое Нагаткино с., Цильнинский район, Ульяновская область, 433610 тел. 8(842) 52-25-16
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д. 3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	280,0
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

3. Планируемый объём захраняемых твёрдых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Планируемый объём захраняемых твёрдых коммунальных отходов	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60

4. Объём финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на захранение твёрдых коммунальных отходов	617,70	635,98	655,38	675,36	695,94
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности:	617,70	635,98	655,38	675,36	695,94

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	2020-2024 годы
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2024 годы
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,0	0,0
2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захранения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,0	0,0

7. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	1069,29
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,0
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	85,0
4.	Амортизация	тыс. руб.	0,0
5.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0
6.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
7.	Итого необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	1154,29

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-226

Плановые значения показателей эффективности объектов захранения твёрдых коммунальных отходов МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОМБИТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,00
1.2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захранения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-226

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захранение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОМБИТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Удельный расход электрической энергии кВт.ч/куб.м
1.	На территории муниципального образования «Цильнинское городское поселение» Цильнинского района Ульяновской области			
1.1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	236,20	1,00	0,0
1.2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,0
1.3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	0,0
1.4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,00	0,0
1.5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	0,0
2.	На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области			
2.1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	290,28	1,00	0,0
2.2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,0
2.3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	0,0
2.4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,00	0,0
2.5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-226

Предельные Тарифы на захранение твёрдых коммунальных отходов для МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОМБИТСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЦИЛЬНИНСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м	Потребители, кроме населения	Население
1.	На территории муниципального образования «Цильнинское городское поселение» Цильнинского района Ульяновской области			
1.1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	80,59	80,59	
1.2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	83,49	83,49	
1.3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	83,49	83,49	
1.4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,75	85,75	
1.5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,75	85,75	
1.6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	88,81	88,81	
1.7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	88,81	88,81	

1.8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	91,24	91,24
1.9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	91,24	91,24
1.10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	94,48	94,48
2.	На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области		
2.1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	79,07	79,07
2.2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	81,92	81,92
2.3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	81,92	81,92
2.4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	83,84	83,84
2.5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	83,84	83,84
2.6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	86,83	86,83
2.7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	86,83	86,83
2.8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	88,90	88,90
2.9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	88,90	88,90
2.10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	92,04	92,04

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 ноября 2019 г.

г. Ульяновск

№ 06-227

Об утверждении производственной программы в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами и предельных тарифов на захранение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис» на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захранения твёрдых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», учитывая, что организация, осуществляющая деятельность в сфере обращения с твёрдыми коммунальными отходами, применяет упрощённую систему налогообложения, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис» (приложение № 1).
2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для захранения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис» (приложение № 2).
3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захранение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис» (приложение № 3).
4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно предельные тарифы на захранение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис» (приложение № 4).

Исполняющий обязанности
Министра Н.В. Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-227

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис» на 2020-2024 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис» Луначарского ул., д. 23 В, офис 409, Ульяновск г. Ульяновская область, 432012 тел. 8(842) 73-59-62
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области (Спасская ул., д. 3, Ульяновск г. Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	2000,0
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

3. Планируемый объём захраняемых твёрдых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Планируемый объём захраняемых твёрдых коммунальных отходов	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87

4. Объём финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на захранение твёрдых коммунальных отходов	980,16	1009,26	1039,23	1070,09	1101,86
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности:	980,16	1009,26	1039,23	1070,09	1101,86

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	2020-2024 годы
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2024 годы
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,0	0,0
2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захранения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,0	0,0

7. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	0,0

2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,0
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,0
4.	Амортизация	тыс. руб.	0,0
5.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0
6.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
7.	Итого необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-227

Плановые значения показателей эффективности объектов захранения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,00
1.2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захранения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-227

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захранение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Удельный расход электрической энергии кВт.ч/куб.м
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	717,86	1,00	0,0
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,0
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	0,0
4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,00	0,0
5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-227

Предельные Тарифы на захранение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Гео-Сервис»

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м	Потребители, кроме населения	Население
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	69,42	69,42	69,42
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	71,92	71,92	71,92
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	71,92	71,92	71,92
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	73,61	73,61	73,61
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	73,61	73,61	73,61
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,24	76,24	76,24
7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,24	76,24	76,24
8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	78,06	78,06	78,06
9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	78,06	78,06	78,06
10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	80,82	80,82	80,82

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 ноября 2019 г.

г. Ульяновск

№ 06-228

Об утверждении производственной программы в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами и предельных тарифов на обработку твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Центр Экологических Технологий» на 2020-2022 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захранения твёрдых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.201



Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д. 3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2022

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	286050,63
2.	Текущий ремонт объектов	6104,79
3.	Капитальный ремонт объектов	

3. Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов	1342,98	1351,28	1359,20

4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Расходы на обработку твердых коммунальных отходов	181409,79	186775,12	192311,0
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности:	181409,79	186775,12	192311,0

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	2020-2022 годы
2.	Текущий ремонт объектов	2020-2022 годы
3.	Капитальный ремонт объектов	2020-2022 годы

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2022 годы
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	0,0	100,0

7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования (отчетный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

Отчет об исполнении производственной программы не утверждается в виду того, что регулируемая деятельность по обработке твердых коммунальных отходов в 2018 году не осуществлялась.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-228

Плановые значения показателей эффективности объектов обработки твердых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Центр Экологических Технологий»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	100,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-228

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Центр Экологических Технологий»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб.м
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	172209,28	1,00	0,05
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,05
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	0,05

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-228

Предельные Тарифы на обработку твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Центр Экологических Технологий»

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м	
		Потребители, кроме населения	Население
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	135,08	135,08
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	135,08	135,08
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	135,08	135,08
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	141,36	141,36
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	141,36	141,36
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	141,61	141,61

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ
И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

28 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-229

Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз» на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», учитывая, что организация, осуществляющая деятельность в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, применяет упрощенную систему налогообложения, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами оператора по обращению с твердыми

коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз» (приложение № 1).

2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз» (приложение № 2).

3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз» (приложение № 3).

4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз» (приложение № 4).

Исполняющий обязанности
Министра Н.В. Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-229

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
в области обращения с твердыми коммунальными отходами оператора
по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества
с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз» на 2020-2024 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз» Хазова ул., д. 38, Сурское р.п., Сурский район, Ульяновская область, 433240 тел. 8(8422) 42-2-15-05
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д. 3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	421,20
2.	Текущий ремонт объектов	129,50
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

3. Планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0

4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на захоронение твердых коммунальных отходов	424,69	437,67	451,05	464,85	479,07
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности:	424,69	437,67	451,05	464,85	479,07

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	2020-2024 годы
2.	Текущий ремонт объектов	2020-2024 годы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2024 годы
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	%	0,0	0,0
2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта захоронения твердых коммунальных отходов	шт./Га	0,0	0,0

7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования (отчетный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	672,30
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,0
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14,40
4.	Амортизация	тыс. руб.	0,0
5.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0
6.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
7.	Итого необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	687,60

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-229

Плановые значения показателей эффективности объектов захоронения твердых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	%	0,00
1.2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта захоронения твердых коммунальных отходов	шт./Га	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-229

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб.м
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	366,96	1,00	0,0
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,0
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	0,0
4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,00	0,0
5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-229

Предельные Тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Сурскжилкомхоз»

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м	
		Потребители, кроме населения	Население
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	104,38	104,38
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	107,97	107,97
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	107,97	107,97
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	110,87	110,87
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	110,87	110,87
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	114,66	114,66
7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	114,66	114,66
8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	117,77	117,77
9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	117,77	117,77
10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	121,77	121,77

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ
И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

28 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-230

Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФЭКО» на 2020-2022 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», учитывая, что организация, осуществляющая деятельность в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, применяет упрощенную систему налогообложения, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФЭКО» (приложение № 1).

2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФЭКО» (приложение № 2).

3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФЭКО» (приложение № 3).

4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года включительно предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФЭКО» (приложение № 4).

Исполняющий обязанности
Министра Н.В. Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-230

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
в области обращения с твердыми коммунальными отходами оператора
по обращению с твердыми коммунальными отходами
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОФЭКО» на 2020-2022 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФЭКО» Свирская ул., д. 41Б, офис 3, Димитровград г., Ульяновская область, 433513 тел. 8(842) 355-57-95
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д. 3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2022

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	1280,76
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

3. Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов	209,0	210,0	210,0

4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Расходы на обработку твердых коммунальных отходов	7360,86	7649,64	7946,98
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности:	7360,86	7649,64	7946,98

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	2020-2022 годы
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2022 годы
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	0,0	0,0

7. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

Отчёт об исполнении производственной программы не утверждается в виду того, что регулируемая деятельность по обработке твёрдых коммунальных отходов в 2018 году не осуществлялась.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 28 ноября 2019 г. № 06-230

Плановые значения показателей эффективности объектов обработки твёрдых коммунальных отходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФЭКО»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля твёрдых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твёрдых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 28 ноября 2019 г. № 06-230

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на обработку твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФЭКО»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Удельный расход электрической энергии кВт.ч/куб.м
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	8878,88	1,00	0,20
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,20
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	0,20

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 28 ноября 2019 г. № 06-230

Предельные Тарифы на обработку твёрдых коммунальных отходов для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФЭКО»

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,60
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,84
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,84
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,01
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,01
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,67

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

28 ноября 2019 г.

№ 06-231

г. Ульяновск

Об утверждении производственной программы в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами и предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твёрдых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» (приложение № 1).
2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» (приложение № 2).
3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» (приложение № 3).
4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно предельные тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» (приложение № 4).

Исполняющий обязанности Министра Н.В. Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 28 ноября 2019 г. № 06-231

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» на 2020-2024 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» Бебеля ул., д.1-А, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 41-61-51
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д. 3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	0,0
2.	Текущий ремонт объектов	9628,50
3.	Капитальный ремонт объектов	

3. Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0

4. Объём финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на захоронение твёрдых коммунальных отходов	53288,01	58045,20	62415,23	64186,46	66014,82
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности	53288,01	58045,20	62415,23	64186,46	66014,82

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
2.	Текущий ремонт объектов	2020-2024 годы
3.	Капитальный ремонт объектов	

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2024 годы
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,0	0,0
2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,0	0,0

7. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	29448,10
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	383,11
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2603,26
4.	Амортизация	тыс. руб.	10156,92
5.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
6.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4576,81
7.	Итого необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	47168,20

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 28 ноября 2019 г. № 06-231

Плановые значения показателей эффективности объектов захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,00
1.2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 28 ноября 2019 г. № 06-231

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Удельный расход электрической энергии кВт.ч/куб.м
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	41770,99	1,00	0,13
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,13
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	0,13
4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,00	0,13
5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	0,13

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 28 ноября 2019 г. № 06-231

Предельные Тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс»

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	80,77
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	83,19
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	83,19
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	95,41
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	95,41
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	96,64
7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	96,64
8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	100,86
9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	100,86
10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	102,27

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

28 ноября 2019 г.

г. Ульяновск

№ 06-231

Об утверждении производственной программы в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами и предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и

производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твёрдых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» (приложение № 1).
2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» (приложение № 2).
3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» (приложение № 3).
4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно предельные тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» (приложение № 4).

Исполняющий обязанности Министра Н.В. Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 28 ноября 2019 г. № 06-231

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» на 2020-2024 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Контракт плюс» Бебеля ул., д.1-А, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 41-61-51
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д. 3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	0,0
2.	Текущий ремонт объектов	9628,50
3.	Капитальный ремонт объектов	

3. Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0

4. Объём финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на захоронение твёрдых коммунальных отходов	53288,01	58045,20	62415,23	64186,46	66014,82
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности	53288,01	58045,20	62415,23	64186,46	66014,82

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
2.	Текущий ремонт объектов	2020-2024 годы
3.	Капитальный ремонт объектов	

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2024 годы
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,0	0,0
2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,0	0,0

7. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	29448,10
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	383,11
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2603,26
4.	Амортизация	тыс. руб.	10156,92
5.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
6.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4576,81
7.	Итого необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	47168,20

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 28 ноября 2019 г. № 06-231

Плановые значения показателей эффективности объектов захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,00
1.2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,00



ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-231

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов		Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб.м	
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	41770,99	1,00	1,00	0,13	
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	1,00	0,13	
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	1,00	0,13	
4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,00	1,00	0,13	
5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	1,00	0,13	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-231

Предельные Тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Контракт плюс»

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м	
		Потребители, кроме населения (без учёта НДС)	Население (с учётом НДС)<*>
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	80,77	96,92
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	83,19	99,83
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	83,19	99,83
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	95,41	114,49
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	95,41	114,49
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	96,64	115,97
7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	96,64	115,97
8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	100,86	121,03
9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	100,86	121,03
10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	102,27	122,72

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ
И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**
П Р И К А З

28 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-232

Об утверждении производственной программы в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами и предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт» на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твёрдых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт» (приложение № 1).

2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт» (приложение № 2).

3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт» (приложение № 3).

4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно предельные тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт» (приложение № 4).

**Исполняющий обязанности
Министра Н.В. Зонтов**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-232

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора
по обращению с твёрдыми коммунальными отходами
Общества с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт»
на 2020-2024 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт» Ульяновский пр-т, д.2, Ульяновск г., Ульяновская область, 432059 тел. 8(842) 79-18-56
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д.3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	69572,40
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

3. Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов	896,22	897,0	897,0	897,0	897,0

4. Объём финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на захоронение твёрдых коммунальных отходов	73025,7	74353,80	76633,20	78986,50	81416,0
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности:	73025,7	74353,80	76633,20	78986,50	81416,0

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	2020-2024 годы
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2024 годы
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,0	0,0
2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,0	0,0

7. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	23318,61
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1985,17
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5483,30
4.	Амортизация	тыс. руб.	185,0
5.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0
6.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1548,6
7.	Итого необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	32520,68

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-232

Плановые значения показателей эффективности объектов захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,00
1.2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-232

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов		Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб.м	
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	54298,83	1,00	1,00	0,11	
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	1,00	0,11	
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	1,00	0,11	
4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,00	1,00	0,11	
5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	1,00	0,11	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-232

Предельные Тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «УК Экостандарт»

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м	
		Потребители, кроме населения (без учёта НДС)	Население (с учётом НДС)<*>
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	80,42	96,50
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	82,54	99,05
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	82,54	99,05
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	83,24	99,89
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	83,24	99,89
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	87,63	105,16
7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	87,63	105,16
8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	88,49	106,19
9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	88,49	106,19
10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	93,04	111,65

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ
И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**
П Р И К А З

28 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-233

Об утверждении производственной программы в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами и предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ» на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твёрдых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», учитывая, что организация, осуществляющая деятельность в сфере обращения с твёрдыми коммунальными отходами, применяет упрощённую систему налогообложения, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ» (приложение № 1).

2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ» (приложение № 2).

3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ» (приложение № 3).

4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно предельные тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ» (приложение № 4).

**Исполняющий обязанности
Министра Н.В. Зонтов**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-233

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора
по обращению с твёрдыми коммунальными отходами
Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ» на 2020-2024 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «УЮТ» Чкалова ул., д. 1, Кузоватово р.п., Ульяновская область, 433760 тел. 8(842) 237-2-33-67
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д. 3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	0,0
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

3. Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92

4. Объём финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на захоронение твёрдых коммунальных отходов	1173,73	1208,51	1244,32	1281,19	1319,16
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности:	1173,73	1208,51	1244,32	1281,19	1319,16

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
2.	Текущий ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы
3.	Капитальный ремонт объектов	отсутствуют, мероприятия не запланированы

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2024 годы
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,0	0,0
2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,0	0,0

7. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	842,29
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,0
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	19,10
4.	Амортизация	тыс. руб.	0,0
5.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0
6.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
7.	Итого необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	861,39

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-233

Плановые значения показателей эффективности объектов захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,00
1.2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-233

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов		Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб.м	
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	1080,75	1,00	1,00	0,0	

2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,0
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,0	0,0
4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,0	0,0
5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-233

Предельные Тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ»

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м	
		Потребители, кроме населения	Население
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	116,23	116,23
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	120,41	120,41
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	120,41	120,41
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	123,24	123,24
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	123,24	123,24
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	127,63	127,63
7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	127,63	127,63
8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	130,68	130,68
9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	130,68	130,68
10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	135,28	135,28

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ
И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

28 ноября 2019 г.

г. Ульяновск

№ 06-234

Об утверждении производственной программы в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами и предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии» на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твёрдых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», учитывая, что организация, осуществляющая деятельность в сфере обращения с твёрдыми коммунальными отходами, применяет упрощённую систему налогообложения,

п р и к а з ы в а ю:
1. Утвердить производственную программу в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии» (приложение № 1).

2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии» (приложение № 2).

3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии» (приложение № 3).

4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно предельные тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии» (приложение № 4).

Исполняющий обязанности
Министра Н.В. Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-234

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии» на 2020-2024 годы**

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии» Московская ул., д. 40, Димитровград г., Ульяновская область, 433513 тел. 8(8422) 355-37-95
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д. 3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	14415,55
2.	Текущий ремонт объектов	3910,0
3.	Капитальный ремонт объектов	

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов	151,50	151,50	151,50	151,50	151,50

4. Объём финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на захоронение твёрдых коммунальных отходов	14051,39	14409,41	14778,02	15157,53	15548,30
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности:	14051,39	14409,41	14778,02	15157,53	15548,30

3. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	2020-2024 годы
2.	Текущий ремонт объектов	2020-2024 годы
3.	Капитальный ремонт объектов	2020-2024 годы

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2024 годы
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,0	0,0
2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,0	0,0

7. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	6385,70
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,0
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	209,10
4.	Амортизация	тыс. руб.	413,30
5.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0
6.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
7.	Итого необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	7008,10

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-234

Плановые значения показателей эффективности объектов захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,00
1.2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-234

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	кВт.ч/куб.м
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	11519,0	1,00	0,0
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,0
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	0,0
4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,00	0,0
5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-234

Предельные Тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Современные экологические технологии»

№ п/п	Период	Предельные тарифы, руб./куб. м	
		Потребители, кроме населения	Население
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	91,11	91,11
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	94,39	94,39
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	94,39	94,39
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	95,84	95,84
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	95,84	95,84
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	99,25	99,25
7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	99,25	99,25
8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	100,85	100,85
9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	100,85	100,85
10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	104,41	104,41

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ
И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

28 ноября 2019 г.

г. Ульяновск

№ 06-235

Об утверждении производственной программы в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами и предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благо» на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твёрдых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», учитывая, что организация, осуществляющая деятельность в сфере обращения с твёрдыми коммунальными отходами, применяет упрощённую систему налогообложения,

п р и к а з ы в а ю:
1. Утвердить производственную программу в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Благо» (приложение № 1).

2. Установить плановые значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Благо» (приложение № 2).

3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с

использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Благо» (приложение № 3).

4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно предельные тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благо» (приложение № 4).

Исполняющий обязанности
Министра Н.В. Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-235

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Благо» на 2020-2024 годы**

1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, её местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Благо» Тинское шоссе ул., д. 5, Мелекесский район, Ульяновская область, 433513 тел. 8(8422) 355-56-42
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Спасская ул., д. 3, Ульяновск г., Ульяновская область, 432017 тел. 8(842) 24-16-01
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1.	Текущая эксплуатация объектов	34955,50
2.	Текущий ремонт объектов	6416,0
3.	Капитальный ремонт объектов	

3. Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов, тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Планируемый объём захораниваемых твёрдых коммунальных отходов	375,50	379,50	371,50	374,50	365,50

4. Объём финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на захоронение твёрдых коммунальных отходов	34868,99	36375,96	36538,25	37788,53	38048,62
2.	Экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Итого финансовые потребности:	34868,99	36375,96	36538,25	37788,53	38048,62

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	2020-2024 годы
2.	Текущий ремонт объектов	2020-2024 годы
3.	Капитальный ремонт объектов	

6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2018 года	План 2020-2024 годы
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,0	0,0
2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,0	0,0

7. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	20170,20
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,0
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	451,20
4.	Амортизация	тыс. руб.	0,0
5.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0
6.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
7.	Итого необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	20621,40

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-235

Плановые значения показателей эффективности объектов захоронения твёрдых коммунальных отходов Общества с ограниченной ответственностью «Благо»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Показатели эффективности объектов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме таких проб	%	0,00
1.2.	Количество возгораний твёрдых коммунальных отходов в расчёте на единицу площади объекта захоронения твёрдых коммунальных отходов	шт./Га	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-235

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов с использованием метода индексации, для Общества с ограниченной ответственностью «Благо»

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	кВт.ч/куб.м
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	29024,70	1,00	0,0
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	x	1,00	0,0
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	x	1,00	0,0
4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	x	1,00	0,0
5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	x	1,00	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
цифровой экономики и конкуренции
Ульяновской области
от 28 ноября 2019 г. № 06-235



2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	94,50	94,50
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	94,50	94,50
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	97,20	97,20
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	97,20	97,20
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	99,50	99,50
7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	99,50	99,50
8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	102,31	102,31
9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	102,31	102,31
10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	105,89	105,89

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ
И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

28 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-236

О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции
и экономики Ульяновской области от 19.12.2017 № 06-598

В целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов,
приказываю:

1. Внести в таблицу приложения № 3 к приказу Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 19.12.2017 № 06-598 «Об установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Горкомхоз» на 2018-2020 годы» изменение, изложив строку 6 в следующей редакции:

« 6.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	44,37	х	».
------	----------------------------	-------	---	----

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.
Исполняющий обязанности
Министра Н.В. Зонтов

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ
И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

03 декабря 2019 г. г. Ульяновск № 06-241

Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения
и об установлении тарифов на водоотведение для Муниципального унитарного
предприятия «ВКХ» Карсунское городское поселение
Карсунского района Ульяновской области на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-Э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», учитывая, что организация, осуществляющая деятельность в сфере водоотведения, применяет упрощённую систему налогообложения, приказываю:

1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения Муниципального унитарного предприятия «ВКХ» Карсунское городское поселение Карсунского района Ульяновской области на 2020-2024 годы (приложение № 1).

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов на водоотведение с использованием метода индексации, для Муниципального унитарного предприятия «ВКХ» Карсунское городское поселение Карсунского района Ульяновской области (приложение № 2).

3. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года включительно тарифы на водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «ВКХ» Карсунское городское поселение Карсунского района Ульяновской области с календарной разбивкой (приложение № 3).

Исполняющий обязанности
Министра С.Л. Прозоров

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
цифровой экономики
и конкуренции
Ульяновской области
от 03 декабря 2019 г. № 06-241

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
Муниципального унитарного предприятия «ВКХ» Карсунское
городское поселение Карсунского района Ульяновской области
на 2020-2024 годы

Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разработана производственная программа	Муниципальное унитарное предприятие «ВКХ» Карсунское городское поселение Карсунского района Ульяновской области
Местонахождение регулируемой организации	Гусева ул., д. 69, р.п. Карсун, Карсунский район, Ульяновская область, 433210
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области
Местонахождение уполномоченного органа	Спасская ул., д. 3, г. Ульяновск, Ульяновская область, 432017
Период реализации производственной программы	с 01.01.2020 по 31.12.2024

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс.руб.			
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Плановые мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоотведения				
2.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности				

3. Планируемый объём принимаемых сточных вод, тыс.куб.м

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
		год	год	год	год	год
1.	Планируемый объём принимаемых сточных вод, в том числе:	91,69	91,69	91,69	91,69	91,69
1.1.	Население	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54
1.2.	Бюджетные потребители	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90
1.3.	Прочие потребители	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
1.4.	Собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4. Объём финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
		год	год	год	год	год
1.	Операционные расходы	2335,96	2335,96	2335,96	2335,96	2335,96
2.	Расходы на энергетические ресурсы	105,00	144,88	198,99	246,87	306,97
3.	Неподконтрольные расходы	129,50	159,70	189,80	229,90	260,00
4.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Итого необходимая валовая выручка (далее - НВВ):	2570,46	2640,54	2724,75	2812,73	2902,93

5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов	ежедневно
2.	Текущий ремонт объектов	01.01.2020-31.12.2024

6. Плановые значения показателей надёжности и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	План 2020-2024 годы
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	0,00
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объёма транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,16

7. Расчёт эффективности производственной программы, осуществляемой путём сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока её действия

№ п/п	Наименование показателя	2020 год в % к 2019 году	2021 год в % к 2020 году	2022 год в % к 2021 году	2023 год в % к 2022 году	2024 год в % к 2023 году
		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объёма транспортируемых сточных вод	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3.	Расходы на реализацию производственной программы	2,27	3,16	3,19	3,29	3,15

8. Отчёт об исполнении производственной программы за истёкший период регулирования (отчётный период 01.01.2018 - 31.12.2018)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Операционные расходы	тыс.руб.	2132,95
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс.руб.	82,09
3.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	113,00
4.	Амортизация	тыс.руб.	0,00
5.	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00
6.	Итого НВВ:	тыс.руб.	2328,04

9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс.руб.				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Текущий ремонт объектов	185,00				

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
цифровой экономики
и конкуренции
Ульяновской области
от 03 декабря 2019 г. № 06-241

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ,
определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении
тарифов на водоотведение с использованием метода индексации, для
Муниципального унитарного предприятия «ВКХ» Карсунское городское
поселение Карсунского района Ульяновской области

№ п/п	Период регулирования	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.		Индекс эффективности операционных расходов		Нормативный уровень прибыли		Удельный расход электрической энергии	
		тыс.руб.	%	%	%	%	кВт.ч/куб.м		
1.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	2335,96	1,00	0,00	0,00	0,16			
2.	с 01.01.2021 по 31.12.2021	х	1,00	0,00	0,00	0,16			
3.	с 01.01.2022 по 31.12.2022	х	1,00	0,00	0,00	0,16			
4.	с 01.01.2023 по 31.12.2023	х	1,00	0,00	0,00	0,16			
5.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	х	1,00	0,00	0,00	0,16			

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
цифровой экономики
и конкуренции
Ульяновской области
от 03 декабря 2019 г. № 06-241

Тарифы на ВОДООТВЕДЕНИЕ для Муниципального унитарного
предприятия «ВКХ» Карсунское городское поселение Карсунского района
Ульяновской области

№ п/п	Период	Тарифы, руб./куб. м	
		Погребители, кроме населения	Население
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,24	26,24
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	26,24	26,24
3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	26,24	26,24
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	27,01	27,01
5.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	27,01	27,01
6.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,80	27,80
7.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,80	27,80
8.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	28,62	28,62
9.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	28,62	28,62
10.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	29,44	29,44

МИНИСТЕРСТВО АГРОПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА И РАЗВИТИЯ
СЕЛЬСКИХ ТЕРРИТОРИЙ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

06.12.2019 г. г. Ульяновск № 50

Об утверждении Административного регламента осуществления
Министерством агропромышленного комплекса и развития сельских территорий
Ульяновской области регионального государственного контроля
(надзора) в области розничной продажи алкогольной
и спиртосодержащей продукции на территории Ульяновской области

В соответствии с Федеральным законом от 22.11.1995 № 171-ФЗ «О государственном регулировании производства и оборота этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции и об ограничении потребления (распития) алкогольной продукции», Положением о Министерстве агропромышленного комплекса и развития сельских территорий Ульяновской области, утверждённом постановлением Правительства Ульяновской области от 02.08.2018 № 18/351-П «О Министерстве агропромышленного комплекса и развития сельских территорий Ульяновской области» приказываю:

1. Утвердить прилагаемый Административный регламент осуществления Министерством агропромышленного комплекса и развития сельских территорий Ульяновской области регионального государственного контроля (надзора) в области розничной продажи алкогольной и спиртосодержащей продукции на территории Ульяновской области.

2. Признать утратившим силу приказ Министерства сельского, лесного хозяйства и природных ресурсов Ульяновской области от 26.09.2016 № 92 «Об утверждении Административного регламента исполнения Министерством сельского, лесного хозяйства и природных ресурсов Ульяновской области государственной функции по лицензионному контролю за розничной продажей алкогольной продукции на территории Ульяновской области».

Заместитель Председателя Правительства
Ульяновской области - Министр
агропромышленного комплекса и развития
сельских территорий Ульяновской области М.И. Семёкин

УТВЕРЖДЁН
приказом Министерства агропромышленного комплекса
и развития сельских территорий Ульяновской области
от 06.12.2019 г. № 50

Административный регламент осуществления Министерством агропромышленного
комплекса и развития сельских территорий Ульяновской области регионального
государственного контроля (надзора) в области розничной продажи алкогольной
и спиртосодержащей продукции на территории Ульяновской области

1. Общие положения
1.1. Наименование регионального государственного контроля (надзора).
Региональный государственный контроль (надзор) в области розничной продажи алкогольной и спиртосодержащей продукции на территории Ульяновской области (далее - региональный государственный контроль (надзор)).
1.2. Наименование органа исполнительной власти, осуществляющего региональный государственный контроль (надзор).
Министерство агропромышленного комплекса и развития сельских территорий Ульяновской области (далее - Министерство).
1.3. Нормативные правовые акты, регулирующие осуществление регионального государственного контроля.
Перечень нормативных правовых актов, регулирующих осуществление регионального государственного контроля (надзора), (с указанием их реквизитов и источников официального опубликования) размещён на официальном сайте Министерства (далее - сайт Интернет), в федеральной государственной информационной системе «Федеральный реестр государственных услуг (функций)» (далее - Реестр), в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (далее - Единый портал), в государственной информационной системе Ульяновской области «Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Ульяновской области» (далее - Портал).

Федеральный закон от 22.11.1995 № 171-ФЗ «О государственном регулировании производства и оборота этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции и об ограничении потребления (распития) алкогольной продукции» («Российская газета» № 231 от 29.11.1995, Собрание законодательства Российской Федерации № 48 от 27.11.95, ст.4553);

Федеральный Закон от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» («Российская газета» № 266 от 30.12.2008, Собрание законодательства Российской Федерации № 52 часть 1 от 29.12.2008, ст. 6249);

Закон Ульяновской области от 30 ноября 2011 года № 220-ЗО О регулировании некоторых вопросов, связанных с осуществлением розничной продажи алкогольной продукции на территории Ульяновской области («Ульяновская правда», № 138 от 07.12.2011);

постановление Правительства Ульяновской области от 02.08.2018 № 18/351-П «О Министерстве агропромышленного комплекса и развития сельских территорий Ульяновской области» («Ульяновская правда», № 58 от 14.08.2018).

1.4. Предмет регионального государственного контроля (надзора).
Региональный государственный контроль (надзор) включает в себя:

1) лицензионный контроль за розничной продажей алкогольной продукции и розничной продажей алкогольной продукции при оказании услуг общественного питания (за исключением лицензионного контроля за производством, поставками, хранением и розничной продажей произведённой сельскохозяйственными товаропроизводителями винодельческой продукции);

2) государственный контроль (надзор) за соблюдением обязательных требований к розничной продаже алкогольной продукции и розничной продаже алкогольной продукции при оказании услуг общественного питания, установленных статьёй 16 Федерального закона от 22.11.1995 № 171-ФЗ «О государственном регулировании производства и оборота этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции и об ограничении потребления (распития) алкогольной продукции» (далее - Федеральный закон от 22.11.1995 № 171-ФЗ), обязательных требований к розничной продаже спиртосодержащей продукции, за исключением государственного контроля за соблюдением требований технических регламентов;

3) государственный контроль за представлением деклараций об объёме розничной продажи алкогольной и спиртосодержащей продукции.

1.5. Права и обязанности должностных лиц при осуществлении регионального государственного контроля (надзора).

1.5.1. Права должностных лиц.

1) запрашивать у организации, индивидуального предпринимателя на основании мотивированного запроса в письменной форме и получать от них информацию и документы, необходимые в ходе проведения проверки;

2) беспрепятственно по предъявлении служебного удостоверения и копии распоряжения Министерства, подписанного руководителем Министерства (далее - Министр) или лицом, его замещающим, о назначении проверки посетить объекты и проводить обследование используемых организациями, индивидуальными предпринимателями при осуществлении своей деятельности помещений, зданий, сооружений, земельных участков, технических устройств (технических средств фиксации и передачи информации об объёме оборота алкогольной и спиртосодержащей продукции в единую государственную автоматизированную информационную систему), оборудования, коммуникаций, готовой продукции, а также проводить необходимые исследования, испытания, экспертизы, расследования и другие мероприятия по контролю;

3) выдавать организациям, индивидуальным предпринимателям предписания об устранении выявленных нарушений обязательных требований, о проведении мероприятий по предотвращению вреда жизни, здоровью граждан;

4) составлять протоколы об административных правонарушениях, рассматривать дела об административных правонарушениях и принимать меры по предотвращению нарушения обязательных требований;

5) направлять в уполномоченные органы материалы для решения вопросов о возбуждении уголовных дел по признакам преступлений, связанных с нарушением обязательных требований;

6) проводить контрольную закупку без предварительного уведомления проверяемых юридических лиц, индивидуальных предпринимателей при наличии оснований, предусмотренных частью 2 статьи 10 Федерального закона от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (далее - Федеральный закон от 26.12.2008 № 294-ФЗ).

1.5.2. Обязанности должностных лиц.

1) своевременно и в полной мере исполнять предоставленные в соответствии с законодательством Российской Федерации и Ульяновской области полномочия по предупреждению, выявлению и пресечению нарушений обязательных требований и требований, установленных муниципальными правовыми актами;

2) соблюдать законодательство Российской Федерации и Ульяновской области, права и законные интересы юридического лица, индивидуального предпринимателя, проверка которых проводится;

3) проводить проверку на основании распоряжения Министра, заместителя Министра о ее проведении в соответствии с ее назначением;

4) проводить проверку только во время исполнения служебных обязанностей, выездную проверку только при предъявлении служебных удостоверений, копии распоряжения Министра или заместителя Министра и в случае, предусмотренном частью 5 статьи 10 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ, копии документа о согласовании проведения проверки;

5) не препятствовать руководителю, иному должностному лицу или уполномоченному представителю юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченному представителю присутствовать при проведении проверки и давать разъяснения по вопросам, относящимся к предмету проверки;

6) предоставлять руководителю, иному должностному лицу или уполномоченному представителю юридического лица, присутствующим при проведении проверки, информацию и документы, относящиеся к предмету проверки;

7) знакомить руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица с результатами проверки;

8) знакомить руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя с документами и (или) информацией, полученными в рамках межведомственного информационного взаимодействия;

9) учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений, их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц;

10) доказывать обоснованность своих действий при их обжаловании юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

11) соблюдать сроки проведения проверки;

12) не требовать от юридического лица, индивидуального предпринимателя документы и иные сведения, представление которых не предусмотрено законодательством Российской Федерации;

13) истребовать в рамках межведомственного информационного взаимодействия документы и (или) информацию, включённые в перечень документов и (или) информации, запрашиваемых и получаемых в рамках межведомственного информационного взаимодействия органами исполнительной власти, органами муниципального контроля при организации и проведении проверок от иных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления либо подведомственных органов исполнительной власти или органам местного самоуправления организаций, в распоряжении которых находятся эти документы и (или) информация, утверждённый распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.04.2016 № 724-р (далее - межведомственный перечень), от иных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления либо подведомственных органов исполнительной власти или органам местного самоуправления организаций, в распоряжении которых находятся указанные документы;

14) запрещено требовать от юридического лица, индивидуального предпринимателя представление документов и (или) информации, включая разрешительные документы, имеющиеся в распоряжении иных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления либо подведомственных органов исполнительной власти или органам местного самоуправления организаций, включённые в межведомственный перечень;

15) перед началом проведения выездной проверки по просьбе руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя ознакомить их с положениями Административного регламента осуществления Министерством агропромышленного комплекса и развития сельских территорий Ульяновской области регионального государственного контроля (надзора) в области розничной продажи алкогольной и спиртосодержащей продукции на территории Ульяновской области (далее - Регламент), в соответствии с которым проводится проверка;

16) осуществлять запись о проведённой проверке в журнале учёта проверок в случае его наличия у юридического лица, индивидуального предпринимателя.

1.6. Права и обязанности лиц, в отношении которых осуществляется мероприятия по региональному государственному контролю (надзору).

1.6.1. Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель юридического лица, индивидуальный предприниматель, его уполномоченный представитель при проведении проверки имеют право:

- 1) непосредственно присутствовать при проведении проверки, давать объяснения по вопросам, относящимся к предмету проверки;
- 2) получать от Министерства, его должностных лиц информацию, которая относится к предмету проверки и предоставление которой предусмотрено законодательством Российской Федерации;
- 3) знакомиться с документами и (или) информацией, полученными Министерством в рамках межведомственного информационного взаимодействия от иных государственных органов, органов местного самоуправления либо подведомственных государственным органам или органам местного самоуправления организаций, в распоряжении которых находятся эти документы и (или) информация;
- 4) по собственной инициативе представлять в Министерство документы и (или) информацию, которые находятся в распоряжении иных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления либо подведомственных органам исполнительной власти или органам местного самоуправления организаций и включены в межведомственный перечень;
- 5) знакомиться с результатами проверки и указывать в акте проверки о своем ознакомлении с результатами проверки, согласии или несогласии с ними, а также с отдельными действиями должностных лиц Министерства;
- 6) обжаловать действия (бездействие) должностных лиц Министерства, повлекшие за собой нарушение прав юридического лица, индивидуального предпринимателя при проведении проверки, в административном и (или) судебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 7) привлекать Уполномоченного при Президенте Российской Федерации по защите прав предпринимателей либо Уполномоченного по защите прав предпринимателей в Ульяновской области к участию в проверке.

1.6.2. При проведении проверок юридические лица обязаны обеспечить присутствие руководителей, иных должностных лиц или уполномоченных представителей юридических лиц, индивидуальных предприниматели обязаны присутствовать или обеспечить присутствие уполномоченных представителей, ответственных за организацию и проведение мероприятий по выполнению обязательных требований и требований, установленных муниципальными правовыми актами.

Юридические лица, их руководители, иные должностные лица или уполномоченные представители юридических лиц, индивидуальных предприниматели, их уполномоченные представители, допустившие нарушение Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ, несоблюдая запрета, предусмотренного Федеральным законом от 26.12.2008 № 294-ФЗ, об устранении выявленных нарушений обязательных требований или требований, установленных муниципальными правовыми актами, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

1.7. Описание результата осуществления регионального государственного контроля (надзора).

Результатом осуществления регионального государственного контроля (надзора) является установление фактов соответствия или несоответствия деятельности юридического лица или индивидуального предпринимателя обязательным требованиям, которые отражены в акте проверки, оформленном в соответствии с пунктом 2 статьи 16 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ и типовой формой акта проверки органом государственного контроля (надзора), органом муниципального контроля юридического лица, индивидуального предпринимателя, утвержденной приказом Минэкономразвития России от 30.04.2009 № 141 «О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (далее - приказ Минэкономразвития Российской Федерации от 30.04.2009 № 141).

1.8. Исчерпывающие перечни документов и (или) информации, необходимых для осуществления регионального государственного контроля (надзора) и достижения целей и задач проведения проверки.

1.8.1. Исчерпывающий перечень документов и (или) информации, истребуемых в ходе проверки лично у проверяемого юридического лица, индивидуального предпринимателя.

- 1) документы, подтверждающие наличие в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении или в аренде стационарных торговых объектов и складских помещений, - для организаций, осуществляющих розничную продажу пива, пивных напитков, сидра, пуаре, медовухи, и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих розничную продажу пива, пивных напитков, сидра, пуаре, медовухи (кроме розничной продажи алкогольной продукции в магазинах бесшошлинной торговли);
- 2) документы, подтверждающие наличие в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении или в аренде объектов общественного питания, используемых для оказания услуг общественного питания, по каждому месту осуществления указанной деятельности, - для организаций (за исключением бюджетных учреждений), осуществляющих в городских и (или) сельских населенных пунктах розничную продажу алкогольной продукции с содержанием этилового спирта не более 16,5 процента объема готовой продукции при оказании услуг общественного питания; и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих розничную продажу пива, пивных напитков, сидра, пуаре, медовухи при оказании услуг общественного питания;

- 3) документы, подтверждающие наличие в оперативном управлении, безвозмездном пользовании или в аренде объектов общественного питания, использующихся для оказания услуг общественного питания, по каждому месту осуществления указанной деятельности, - для бюджетных учреждений, осуществляющих в городских и (или) сельских населенных пунктах розничную продажу алкогольной продукции с содержанием этилового спирта не более 16,5 процента объема готовой продукции при оказании услуг общественного питания;

- 4) сопроводительные документы, удостоверяющие легальность производства и оборота алкогольной продукции:

товарно-транспортная накладная;

справка, прилагаемая к таможенной декларации, для импортированной алкогольной продукции, маркируемой в соответствии с Федеральным законом от 22.11.1995 № 171-ФЗ акцизными марками, информация об объеме оборота которой не зафиксирована в единой государственной автоматизированной информационной системе учета объема производства и оборота этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции (далее - единая государственная автоматизированная информационная система) по каждой единице алкогольной продукции. Такая справка не заполняется для импортированной алкогольной и спиртосодержащей продукции, являющихся товарами Евразийского экономического союза (далее - ЕАЭС);

справка, прилагаемая к товарно-транспортной накладной, для алкогольной и спиртосодержащей продукции, произведенных на территории Российской Федерации или импортированных и являющихся товарами ЕАЭС, а также для алкогольной продукции, маркируемой в соответствии с настоящим Федеральным законом федеральными специальными марками, информация об объеме оборота которой не зафиксирована в единой государственной автоматизированной информационной системе учета объема производства и оборота этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции по каждой единице алкогольной продукции.

1.8.2. Исчерпывающий перечень документов и (или) информации, запрашиваемых и получаемых в ходе проверки в рамках межведомственного информационного взаимодействия от иных государственных органов, органов местного самоуправления либо подведомственных государственным органам или органам местного самоуправления организаций, в соответствии с межведомственным перечнем:

документы, подтверждающие наличие в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении или в аренде, срок которой определен договором и составляет один год и более, стационарных торговых объектов и складских помещений общей площадью не менее 50 квадратных метров по каждому месту нахождения обособленного подразделения, в котором осуществляется розничная продажа алкогольной продукции, - для организаций, осуществляющих розничную продажу алкогольной продукции (за исключением пива, пивных напитков, сидра, пуаре, медовухи) в городских населенных пунктах (кроме розничной продажи алкогольной продукции в магазинах бесшошлинной торговли);

документы, подтверждающие наличие в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении или в аренде, срок которой определен договором и составляет один год и более, стационарных торговых объектов и складских помещений общей площадью не менее 25 квадратных метров по каждому месту нахождения обособленного подразделения, в котором осуществляется розничная продажа алкогольной продукции, - для организаций, осуществляющих розничную продажу алкогольной продукции (за исключением пива, пивных напитков, сидра, пуаре, медовухи) в сельских населенных пунктах (кроме розничной продажи алкогольной продукции в магазинах бесшошлинной торговли);

документы, подтверждающие наличие в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении или в аренде, срок которой определен договором и составляет один год и более, стационарных объектов общественного питания по каждому месту осуществления указанной деятельности, - для организаций (за исключением бюджетных учреждений), осуществляющих розничную продажу алкогольной продукции в городских и (или) сельских населенных пунктах (за исключением алкогольной продукции с содержанием этилового спирта не более 16,5 процента объема готовой продукции), при оказании услуг общественного питания;

документы, подтверждающие наличие в оперативном управлении, безвозмездном пользовании или в аренде, срок которых определен договором и составляет один год и более, стационарных объектов общественного питания по каждому месту осуществления указанной деятельности, - для бюджетных учреждений, осуществляющих розничную продажу алкогольной продукции в городских и (или) сельских населенных пунктах (за исключением алкогольной продукции с содержанием этилового спирта не более 16,5 процента объема готовой продукции) при оказании услуг общественного питания;

2. Требования к порядку осуществления регионального государственного контроля (надзора)

2.1. Порядок информирования об осуществлении регионального государственного контроля (надзора).

2.1.1. Порядок получения информации заинтересованными лицами по вопросам исполнения государственной функции, сведений о ходе исполнения государственной функции.

Информация о государственном контроле (надзоре) может быть получена: посредством размещения информационных стенов, содержащих информацию о государственном контроле (надзоре), расположенных в коридоре Министерства; посредством размещения на официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»; при устном общении в Министерстве (лично или по телефону); при письменном (в том числе в форме электронного документа) обращении в Министерство;

через средства массовой информации;

при изучении актов органов государственной власти;

в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в государственной информационной системе Ульяновской области «Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Ульяновской области».

2.1.2. Порядок, форма, место размещения и способы получения справочной информации, в том числе на стендах в местах нахождения органов исполнительной власти.

Справочная информация размещена в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», Едином портале, Портале, а также в соответствующем разделе Реестра.

Информация об осуществлении государственного контроля (надзора) размещается также в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)», в государственной информационной системе Ульяновской области «Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Ульяновской области».

2.2. Срок осуществления регионального государственного контроля.

Срок проведения проверки составляет не более чем двадцать рабочих дней с даты начала ее проведения. Указанный срок продлевается в случае необходимости проведения связанных с оценкой результатов проверок экспертиз, исследований, испытаний, расследований, осуществления перевода на русский язык документов, представленных на иностранном языке проверяемым лицом, и других необходимых мероприятий (в том числе в отношении контрагентов проверяемого лица), без которых невозможно оценить соответствие деятельности проверяемого лица обязательным требованиям. При этом общий срок проведения проверки не может превышать срок рабочих дней.

3. Состав, последовательности и сроки выполнения административных процедур (действий), требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур (действий) в электронной форме

Перечень административных процедур:

- 1) внеплановая проверка;
- 2) контрольная закупка (кроме государственного контроля за представлением деклараций об объеме розничной продажи алкогольной и спиртосодержащей продукции);
- 3) мероприятия по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями;
- 4) мероприятия, направленные на профилактику нарушений обязательных требований.

3.1. Внеплановая проверка

3.1.1. Основания для начала административной процедуры являются:

- 1) истечение срока исполнения организацией ранее выданного Министерством предписания об устранении выявленного нарушения лицензионных или обязательных требований;
- 2) поступление в Министерство обращений, заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти, органов местного самоуправления, средств массовой информации о фактах нарушений лицензиатом лицензионных требований;
- 3) мотивированное представление должностного лица Министерства по результатам анализа результатов мероприятий по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, рассмотренных или предварительной проверки поступивших в Министерство обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти, органов местного самоуправления, из средств массовой информации о следующих фактах:

- возникновение угрозы причинения вреда жизни, здоровью граждан;
- причинение вреда жизни, здоровью граждан;
- нарушение требований к маркировке товаров;
- 4) истечение срока, на который было приостановлено действие лицензии;
- 5) выявление фактов нарушения лицензионных требований в результате анализа информации, содержащейся в единой государственной автоматизированной информационной системе, других информационных системах либо анализа деклараций об объеме производства, оборота и (или) использования этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции, анализа документов, полученных в результате проведения мероприятий государственного контроля (надзора);
- 6) наличие распоряжения, изданного Министерством в соответствии с поручением Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации или на основании требования прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям;
- 7) представление в Министерство заявления об устранении обстоятельств, повлекших за собой приостановление действия лицензии.

3.1.2. Содержание административного действия.

Внеплановая проверка проводится в форме документальной и (или) выездной проверки.

В ходе проведения проверки должностное лицо подразделения, являющегося в распоряжении Министерства, акты предыдущих проверок, материалы дел об административных правонарушениях и иные результаты мероприятий, осуществленных в отношении этого юридического лица, индивидуальных предпринимателя.

Если достоверность сведений, содержащихся в документах, имеющихся в распоряжении Министерства, вызывает обоснованные сомнения, либо эти сведения не позволяют оценить соблюдение обязательных требований, должностное лицо подразделения подготавливает и направляет в адрес юридического лица, индивидуального предпринимателя мотивированный запрос с требованием представить иные необходимые для рассмотрения в ходе проведения документальной проверки документы. К запросу прилагается заверенная печатью копия распоряжения или приказа Министра, заместителя Министра о проведении проверки либо его заместителя о проведении документальной проверки.

Срок подготовки распоряжения о проведении внеплановой проверки - не позднее чем за 2 (два) дня до начала проведения внеплановой проверки.

Срок проведения проверки составляет не более чем двадцать рабочих дней с даты начала ее проведения. Указанный срок продлевается в случае необходимости проведения связанных с оценкой результатов проверок экспертиз, исследований, испытаний, расследований, осуществления перевода на русский язык документов, представленных на иностранном языке проверяемым лицом, и других необходимых мероприятий (в том числе в отношении контрагентов проверяемого лица), без которых невозможно оценить соответствие деятельности проверяемого лица обязательным требованиям. При этом общий срок проведения проверки не может превышать срок рабочих дней.

3.1.2.1. Выездная документальная проверка.

Документальная проверка проводится по месту нахождения Министерства.

Должностные лица подразделения рассматривают документы, находящиеся в распоряжении Министерства, акты предыдущих проверок, материалы дел об административных правонарушениях и иные результаты мероприятий, осуществленных в отношении этого юридического лица, индивидуальных предпринимателя.

Если достоверность сведений, содержащихся в документах, имеющихся в распоряжении Министерства, вызывает обоснованные сомнения, либо эти сведения не позволяют оценить соблюдение обязательных требований, должностное лицо подразделения подготавливает и направляет в адрес юридического лица, индивидуального предпринимателя мотивированный запрос с требованием представить иные необходимые для рассмотрения в ходе проведения документальной проверки документы. К запросу прилагается заверенная печатью копия распоряжения или приказа Министра, заместителя Министра о проведении проверки либо его заместителя о проведении документальной проверки.

В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения мотивированного запроса субъекты проверки обязаны направить в Министерство указанные в запросе документы.

Если в ходе документальной проверки выявлены ошибки или противоречия в представленных юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем документах либо несоответствие сведений, содержащихся в этих документах, сведениям, имеющимся в Министерстве и (или) полученным в ходе проверки, информация об этом направляется юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю с требованием представить в течение 10 (десяти) рабочих дней пояснения в письменной форме.

Указанные в запросе документы представляются в виде копий, заверенных печатью (при ее наличии) и, соответственно, подписью индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя, руководителя, иного должностного лица юридического лица. Также лица вправе представить указанные в запросе документы в форме электронных документов, подписанных усиленной квалифицированной электронной подписью.

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, представляющие в Министерство пояснения относительно выявленных ошибок и (или) противоречий в представленных документах либо относительно несоответствия сведений, вправе представить дополнительно в Министерство документы, подтверждающие достоверность ранее представленных документов.

Должностное лицо подразделения рассматривает представленные руководителем юридического лица или иным его должностным лицом, индивидуальным предпринимателем, его уполномоченным представителем, пояснения и документы, подтверждающие достоверность ранее представленных документов.

3.1.2.2. Внеплановая выездная проверка.

Основанием для начала административного действия является распоряжение о проведении внеплановой выездной проверки.

Предметом внеплановой выездной проверки являются содержащиеся в документах организации сведения о ее деятельности, соответствии лицензионным либо обязательным требованиям используемых при осуществлении деятельности помещений, применяемых организацией меры по соблюдению лицензионных, обязательных требований или требований к порядку и срокам представления деклараций об объеме розничной продажи алкогольной и спиртосодержащей продукции, а также достоверности и полноте содержащихся в них сведений, исполнению предписаний об устранении выявленных нарушений лицензионных, обязательных требований или требований к порядку и срокам представления деклараций об объеме розничной продажи алкогольной и спиртосодержащей продукции, а также достоверности и полноте содержащихся в них сведений.

Получение сведений, необходимых для достижения целей и задач проведения проверки, осуществляется посредством направления межведомственных запросов в государственные органы, органы местного самоуправления через систему межведомственного электронного взаимодействия.

В ходе проверки должностное лицо при необходимости направляет межведомственный запрос в Федеральную налоговую службу о предоставлении кратких сведений из Единого государственного реестра юридических лиц, Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» о предоставлении выписки из Единого государственного реестра недвижимости (общедоступные сведения о зарегистрированных правах на объект недвижимости).

Межведомственный запрос направляется в форме электронного документа с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подготавливается к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия, а при отсутствии доступа к этой системе - на бумажном носителе с соблюдением требований законодательства Российской Федерации в области персональных данных.

Внеплановая выездная проверка организации может быть проведена по основанию, указанному в подпункте 2 пункта 3.1.1. раздела 3 Регламента, после согласования с органом прокуратуры по месту осуществления деятельности юридического лица или индивидуального предпринимателя.

В день подписания распоряжения о проведении внеплановой выездной проверки должностное лицо подразделения подготавливает, представляет либо направляет заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью, в органы прокуратуры по месту осуществления деятельности юридического лица, индивидуального предпринимателя заявление о согласовании проведения внеплановой выездной проверки. К заявлению прилагается копия распоряжения о проведении проверки и документы, которые содержат сведения, послужившие основанием для ее проведения.

В случае проведения внеплановой выездной проверки членов саморегулируемой организации Министерство обязано уведомить саморегулируемую организацию о про-

ведении внеплановой выездной проверки в целях обеспечения возможности участия или присутствия ее представителя при проведении внеплановой выездной проверки.

Внеплановая выездная проверка по основаниям, указанным в абзаце 3 подпункта 3 и подпункте 5 пункта 3.1.1. раздела 3 Регламента, может быть проведена Министерством незамедлительно с извещением органа прокуратуры в порядке, установленном частью 12 статьи 10 Федерального закона от 26.12.2008 года № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля».

Уведомление о проведении внеплановой выездной проверки направляется организации, индивидуальному предпринимателю по адресу электронной почты, по которому Министерство осуществляет переписку, направление решений, извещений, уведомлений с использованием электронной подписи, и (или) непосредственно предъявляется в момент начала ее проведения в форме соответствующего распоряжения руководителя, заместителя руководителя Министерства.

Внеплановая выездная проверка проводится по месту осуществления деятельности организации, индивидуального предпринимателя.

Выездная проверка начинается с предъявления должностными лицами департамента служебного удостоверения, обязательного ознакомления руководителя или иного должностного лица юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя с распоряжением о назначении выездной проверки и с полномочиями проводящих выездную проверку лиц, а также с целями, задачами, основаниями проведения выездной проверки, видами и объемом мероприятий по контролю, составом экспертов, представляемых экспертных организаций, привлекаемых к выездной проверке, со сроками и с условиями ее проведения.

Копия распоряжения вручается под роспись должностным лицом департамента, проводящим проверку, руководителю, иному должностному лицу или уполномоченному представителю руководителя юридического лица, индивидуальному предпринимателю, его уполномоченному представителю одновременно с предъявлением служебного удостоверения.

Если внеплановая выездная проверка проводится в связи с истечением срока исполнения лицензиатом ранее выданного предписания об устранении нарушений лицензионных или обязательных требований либо об устранении нарушений порядка и (или) сроков представления деклараций, должностное лицо департамента проверяет устранение вышеуказанных нарушений.

Если выездная выездная проверка проводится по основаниям, указанным в подпункте 2 пункта 3.1.1. раздела 3 Регламента, должностное лицо департамента проверяет сведения, содержащиеся в мотивированном представлении должностного лица департамента по результатам систематического наблюдения за соблюдением лицензионных или обязательных требований в области розничной продажи алкогольной и спиртосодержащей продукции, в обращениях или заявлениях граждан, юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, информации от органов государственной власти, органов местного самоуправления, средств массовой информации о фактах нарушений лицензионных или обязательных требований.

Если внеплановая выездная проверка проводится в связи с истечением срока, на который было приостановлено действие лицензии, должностное лицо департамента проверяет устранение нарушений, явившихся основанием для приостановления действия лицензии.

Если внеплановая выездная проверка проводится в связи с выявлением фактов нарушения лицензионных требований в результате анализа информации, содержащейся в единой государственной автоматизированной информационной системе, других информационных системах, должностное лицо департамента проверяет указанные факты и составляет акт проверки, содержащий сведения о выявленных нарушениях лицензионных требований.

Если внеплановая выездная проверка проводится по распоряжению Министерства, изданному в соответствии с поручениями Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации или на основании требования прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям, проверке подлежат обстоятельства, изложенные в вышеуказанных поручениях.

3.1.3. Сведения о должностном лице, ответственном за выполнение каждого административного действия, входящего в состав административной процедуры.

Должностным лицом, ответственным за выполнение административного действия, является должностное лицо департамента.

3.1.4. Условия, порядок и срок приостановления осуществления регионального государственного контроля (надзора) в случае, если возможно приостановления предусмотрена законодательством Российской Федерации.

Возможность приостановления осуществления регионального государственного контроля (надзора) не предусмотрена.

3.1.5. Критерии принятия решений.

Наличие оснований для проведения внеплановой проверки, предусмотренных пунктом 3.1.1. раздела 3 Регламента.

Наличие оснований для проведения выездной проверки - выездная проверка проводится, если при документальной проверке не представляется возможным:

- 1) удостовериться в полноте и достоверности сведений в имеющихся в распоряжении Министерства документах;
- 2) оценить соответствие деятельности юридического лица, индивидуального предпринимателя лицензионным или обязательным требованиям.

В случае, если в процессе проведения документальной проверки после рассмотрения представленных пояснений и документов либо при отсутствии пояснений Министерства выявлены признаки нарушения обязательных требований, должностные лица Министерства вправе провести выездную проверку. При проведении выездной проверки запрещается требовать от юридического лица, индивидуального предпринимателя представления документов и (или) информации, которые были представлены ими в ходе проведения документальной проверки.

3.1.6. Результат административной процедуры и порядок передачи результата.

По итогам проверки составляется акт проверки в двух экземплярах - по форме, утвержденной приказом Минэкономразвития Российской Федерации от 30.04.2009 № 141.

К акту проверки могут прилагаться объяснения работников и должностных лиц, на которых возлагается ответственность за соблюдение лицензионных или обязательных требований, предписание об устранении выявленных нарушений и иные связанные с результатами проверки документы или их копии.

Один экземпляр акта с копиями приложений вручается руководителю организации, иному должностному лицу или уполномоченному представителю организации под расписку об ознакомлении либо об отказе в ознакомлении с актом проверки. В случае отсутствия руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя организации, а также в случае отказа им дать расписку об ознакомлении либо об отказе в ознакомлении с актом проверки, акт направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, которое прилагается ко второму экземпляру акта.

Второй экземпляр акта с копиями приложений приобщается к материалам лицензионного дела.

В случае, если в процессе проверки установлены признаки административного правонарушения, предусмотренного Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, должностное лицо составляет протокол об административном правонарушении или выносит определение о возбуждении дела об административном правонарушении при необходимости проведения административного расследования в соответствии с требованиями вышеуказанного Кодекса.

3.1.7. Способ фиксации результата выполнения административной процедуры, в том числе в электронной форме, содержащий указание на формат обязательного отобрания административного действия.

По окончании проверки должностное лицо департамента делает запись в журнале учета проверок при его наличии. Запись содержит сведения о наименовании органа государственного контроля, датах начала и окончания проведения проверки, времени ее проведения, правовых основаниях, целях, задачах и предмете проверки, выявленных нарушениях и выданных предписаниях, а также указываются фамилия, имена, отчества и должности должностных лиц, проводивших проверку, их подписи. При отсутствии журнала учета проверок в акте проверки делается соответствующая запись.

Результаты проверки фиксируются в журнале учета актов проверок, сведения о внеплановых выездных проверках, кроме того, фиксируются в Федеральной государственной информационной системе «Единый реестр проверок», а также в системе «Типовое облачное решение по автоматизации контрольно-надзорной деятельности (ТОР КИД)».

3.2. Контрольная закупка.

3.2.1. Основания для начала административной процедуры.

Основанием для начала административной процедуры являются основания, предусмотренные подпунктами 1, 3 и 6 пункта 3.1.1. Регламента.

3.2.2. Содержание административного действия.

Контрольная закупка проводится без предварительного уведомления проверяемых юридических лиц, индивидуальных предпринимателей. Контрольная закупка проводится по согласованию с органами прокуратуры.

В случае выявления нарушений обязательных требований информация о контрольной закупке должна быть предоставлена представителю юридического лица, индивидуального предпринимателя незамедлительно после ее завершения. Должностное лицо Министерства должно предъявить служебное удостоверение и распоряжение Министерства о проведении контрольной закупки.

Контрольная закупка (за исключением контрольной закупки, осуществляемой дистанционно с использованием информационно-коммуникационных технологий) должна проводиться в присутствии двух свидетелей либо с применением видеозаписи. В случае необходимости при проведении контрольной закупки применяются фото- и киносъемка, видеозапись, иные установленные способы фиксации.

3.2.3. Сведения о должностном лице, ответственном за выполнение каждого административного действия, входящего в состав административной процедуры.

Должностным лицом, ответственным за выполнение административного действия, является должностное лицо департамента.

3.2.4. Условия, порядок и срок приостановления осуществления регионального государственного контроля (надзора) в случае, если возможно приостановления предусмотрена законодательством Российской Федерации.

Возможность приостановления осуществления регионального государственного контроля (надзора) не предусмотрена.

3.2.5. Критерии принятия решений.

Порядок принятия решения о проведении контрольной закупки либо внеплановой проверки, особенности и порядок проведения контрольной закупки устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Критерием принятия решения о предоставлении информации о контрольной закупке представителю юридического лица, индивидуального предпринимателя, а также о предоставлении для подписания представителю юридического лица, индивидуального предпринимателя акта контрольной закупки является наличие или отсутствие выявленных при проведении контрольной закупки нарушений обязательных требований.

3.2.6. Результат административной процедуры и порядок передачи результата.

О проведении контрольной закупки составляется акт, который подписывается должностным лицом Министерства, проводившим контрольную закупку, и свидетелями. В случае выявления при проведении контрольной закупки нарушений обязательных требований акт о проведении контрольной закупки также представляется для подписания представителям юридического лица, индивидуального предпринимателя, в



отношении которых проводилась контрольная закупка. При отказе представителей юридического лица, индивидуального предпринимателя от подписания акта о проведении контрольной закупки в акт вносятся сведения об отказе от совершения подписи.

Юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю, в отношении которых проводилась контрольная закупка, в результате которой были выявлены нарушения обязательных требований, экземпляр акта о проведении контрольной закупки вручается незамедлительно после его составления.

3.2.7. Способ фиксации результата выполнения административной процедуры, в том числе в электронной форме, содержащий указание на формат обязательного отбраковки административного действия.

Информация о контрольной закупке и результатах её проведения подлежит внесению в единый реестр проверок в соответствии с правилами формирования и ведения единого реестра проверок, утверждёнными Правительством Российской Федерации, а также в журнал проведения контрольных закупок.

3.3. Мероприятия по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями.

3.3.1. Основания для начала административной процедуры.

Основанием для начала административной процедуры является задание на проведение мероприятий без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, утверждаемое Министром или его заместителем.

3.3.2. Содержание административного действия.

Мероприятия по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями осуществляются в форме наблюдения за соблюдением обязательных требований посредством анализа информации о деятельности либо действиях юридического лица и индивидуального предпринимателя, которая предоставляется такими лицами (в том числе посредством использования федеральных государственных информационных систем) в Министерство в соответствии с федеральными законами и принимаемыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации или может быть получена (в том числе в рамках межведомственного информационного взаимодействия) Министерством без возложения на юридических лиц и индивидуальных предпринимателей обязанностей, не предусмотренных федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В случае выявления при проведении мероприятий по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями нарушений обязательных требований, должностные лица Министерства принимают в пределах своей компетенции меры по пресечению таких нарушений, а также направляют в письменной форме Министру или заместителю Министра мотивированное представление с информацией о выявленных нарушениях для принятия при необходимости решения о назначении внеплановой проверки юридического лица, индивидуального предпринимателя по основаниям, указанным в подпункте 3 пункта 3.1.1. Регламента.

В случае получения в ходе проведения мероприятий по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями указаний в частях 5 - 7 статьи 8.2 Федерального Закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» сведений о готовящихся нарушениях или признаках нарушения обязательных требований Министерством направляются юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю предостережение о недопустимости нарушения обязательных требований, требований, установленных муниципальными правовыми актами.

Срок проведения проведения мероприятий без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями указывается в задании, но не может превышать 30 рабочих дней со дня выдачи задания.

3.3.3. Сведения о должностном лице, ответственном за выполнение каждого административного действия, входящего в состав административной процедуры.

Должностным лицом, ответственным за выполнение административного действия, является должностное лицо департамента.

3.3.4. Условия, порядок и срок приостановления осуществления регионального государственного контроля (надзора) в случае, если возможность приостановления предусмотрена законодательством Российской Федерации.

Возможность приостановления осуществления регионального государственного контроля (надзора) не предусмотрена.

3.3.5. Критерии принятия решений.

Критерии принятия решений являются:

выявление при проведении мероприятий по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями нарушений обязательных требований либо отсутствие указанных нарушений;

получение при проведении мероприятий по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями сведений о готовящихся нарушениях или признаках нарушения обязательных требований либо отсутствие указанных сведений.

3.3.6. Результат административной процедуры и порядок передачи результата.

в случае отсутствия нарушений обязательных или лицензионных требований результатом административной процедуры является служебная записка об отсутствии нарушений лицензионных требований;

в случае выявления нарушения обязательных или лицензионных требований - служебная записка о выявленных нарушениях лицензионных требований;

в случае получения сведений о готовящихся нарушениях или признаках нарушения обязательных или лицензионных требований - предостережение, которое направляется в бумажном виде заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении либо иным доступным для юридического лица, индивидуального предпринимателя способом, включая направление в виде электронной документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью лица, принявшего решение о направлении предостережения с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», в том числе по адресу электронной почты юридического лица, индивидуального предпринимателя, указанному соответственно в Едином государственном реестре юридических лиц, индивидуальными предпринимателями либо размещенному на официальном сайте юридического лица, индивидуального предпринимателя в составе информации, размещение которой является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо посредством федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг».

3.3.7. Способ фиксации результата выполнения административной процедуры, в том числе в электронной форме, содержащий указание на формат обязательного отбраковки административного действия.

Результаты проведения мероприятий по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями фиксируются в журнале регистрации результатов мероприятий по контролю без взаимодействия с юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями.

Сведения о выданных предостережениях фиксируются в журнале выданных распоряжений.

3.4. Мероприятия, направленные на профилактику нарушений обязательных требований.

3.4.1. Основания для начала административной процедуры.

Основанием для начала административной процедуры является утверждение Министерством Программы мероприятий по профилактике нарушений обязательных требований к розничной продаже алкогольной продукции Министерства агропромышленного комплекса и развития сельских территорий Ульяновской области (далее - Программа мероприятий по профилактике) на соответствующий год.

3.4.2. Содержание административного действия.

1) подготовка перечня нормативных правовых актов или их отдельных частей, содержащих обязательные требования, оценка соблюдения которых является предметом регионального государственного контроля (надзора), а также текстов соответствующих нормативных правовых актов и размещение данной информации на официальном сайте в сети «Интернет»;

2) информирование юридических лиц, индивидуальных предпринимателей по вопросам соблюдения обязательных требований в соответствии с Программой профилактики нарушений обязательных требований;

3) подготовка обобщения практики осуществления государственного контроля (надзора) и размещение его на официальном сайте в сети «Интернет»;

4) выдача предостережений о недопустимости нарушения обязательных требований.

Срок выполнения административного действия устанавливается Программой мероприятий по профилактике на соответствующий год.

3.4.3. Сведения о должностном лице, ответственном за выполнение каждого административного действия, входящего в состав административной процедуры.

Должностным лицом, ответственным за выполнение административного действия, является должностное лицо департамента.

3.4.4. Условия, порядок и срок приостановления осуществления регионального государственного контроля (надзора) в случае, если возможность приостановления предусмотрена законодательством Российской Федерации.

Возможность приостановления осуществления регионального государственного контроля (надзора) не предусмотрена.

3.4.5. Критерии принятия решений.

Критерии принятия решений являются получение сведений о готовящихся нарушениях или признаках нарушения обязательных или лицензионных требований.

3.4.6. Результат административной процедуры и порядок передачи результата.

1) размещение на официальном сайте в сети «Интернет» перечня нормативных правовых актов или их отдельных частей, содержащих обязательные требования, оценка соблюдения которых является предметом регионального государственного контроля (надзора), а также текстов соответствующих нормативных правовых актов;

2) информирование юридических лиц, индивидуальных предпринимателей по вопросам соблюдения обязательных требований в порядке, предусмотренном Программой профилактики нарушений обязательных требований на соответствующий год;

3) размещение обобщения практики осуществления регионального государственного контроля (надзора) на официальном сайте в сети «Интернет»;

4) направление предостережения в бумажном виде заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении либо иным доступным для юридического лица, индивидуального предпринимателя способом, включая направление в виде электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью лица, принявшего решение о направлении предостережения с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», в том числе по адресу электронной почты юридического лица, индивидуального предпринимателя, указанному соответственно в Едином государственном реестре юридических лиц, индивидуальными предпринимателями либо размещенному на официальном сайте юридического лица, индивидуального предпринимателя в составе информации, размещение которой является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо посредством Единого портала.

3.4.7. Способ фиксации результата выполнения административной процедуры, в том числе в электронной форме, содержащий указание на формат обязательного отбраковки административного действия.

Сведения о выданных предостережениях фиксируются в журнале выданных распоряжений.

4. Порядок и формы контроля за осуществлением регионального государственного контроля (надзора)

4.1. Порядок осуществления текущего контроля за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами Министерства положений Регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к осуществлению регионального государственного контроля (надзора), а также за принятием ответственных лицами.

4.1.1. Контроль за соблюдением и исполнением должностными лицами Министерства положений административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к осуществлению регионального государственного контроля (надзора) осуществляется руководителем структурного подразделения Министерства, ответственного за осуществление регионального государственного контроля (надзора).

4.1.2. Текущий контроль за подготовкой, проведением и оформлением результатов проверок с надлежащим качеством и в установленные сроки, а также за принятием решений должностными лицами Министерства руководителем структурного подразделения Министерства, ответственного за осуществление регионального государственного контроля (надзора).

4.1.3. Текущий контроль осуществляется путём проведения проверок соблюдения и исполнения положений Регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к исполнению государственной функции, а также путём проведения анализа отчётности, представляемой ежеквартально должностными лицами Министерства, ответственными за осуществление регионального государственного контроля (надзора).

4.2. Порядок и периодичность осуществления внеплановых проверок полноты и качества осуществления осуществления регионального государственного контроля (надзора), в том числе порядок и формы контроля за полнотой и качеством осуществления регионального государственного контроля (надзора).

4.2.1. Контроль качества и полноты осуществления регионального государственного контроля (надзора) осуществляется Министерством путём проведения плановых проверок на основании изданного распоряжения Министерства о начале проверки (ежегодно), а также рассмотрения жалоб на действия (бездействие) должностных лиц Министерства, ответственных за осуществление регионального государственного контроля (надзора).

4.2.2. Внеплановые проверки проводятся в связи с получением жалоб на действия (бездействие) должностных лиц Министерства на основании изданного распоряжения Министерства о проведении проверки.

4.3. Ответственность должностных лиц Министерства за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе осуществления регионального государственного контроля (надзора).

4.3.1. По результатам проведённых проверок, в случае выявления нарушений соблюдения положений Регламента, виновные должностные лица Министерства несут персональную ответственность за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе осуществления регионального государственного контроля (надзора).

4.3.2. Персональная ответственность должностных лиц Министерства закрепляется в должностных регламентах в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

4.3.3. О мерах, принятых в отношении виновных в нарушении законодательства Российской Федерации должностных лиц Министерства, в течение 10 (десяти) дней со дня принятия таких мер Министерством обязательно сообщается в письменной форме юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю, права и (или) законные интересы которых нарушены.

4.4. Требования к порядку и формам контроля за осуществлением регионального государственного контроля (надзора), в том числе со стороны граждан, их объединений и организаций.

4.4.1. Требования к порядку и формам текущего контроля и контроля за полнотой и качеством осуществления государственной функции, изложены в пунктах 4.1.1-4.1.3 и 4.2.1 раздела 4 Регламента.

4.4.2. Требования и формы контроля за полнотой и качеством осуществления регионального государственного контроля (надзора) со стороны граждан, их объединений и организаций определены положениями, установленными статьёй 16 Федерального закона от 21.07.2014 № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации».

5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) Министерства, а также его должностных лиц, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации

5.1. Информация для заинтересованных лиц об их праве на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) и (или) решений, принятых (осуществлённых) в ходе осуществления регионального государственного контроля (надзора).

Лица, чьи права нарушены в ходе осуществления регионального государственного контроля (надзора) на территории Ульяновской области в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей (далее - заявитель) имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществлённых) Министерством и (или) должностными лицами Министерства при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей.

5.2. Предмет досудебного (внесудебного) обжалования.

Предметом досудебного (внесудебного) обжалования являются решения и действия (бездействия) Министерства его должностных лиц, принятые (осуществляемые) Министерством и (или) его должностными лицами при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, нарушающие их права и законные интересы.

5.3. Исчерпывающий перечень оснований для приостановления рассмотрения жалобы и случаев, в которых ответ на жалобу не дается.

5.3.1. Оснований для приостановления рассмотрения жалобы заявителя на решения и действия (бездействия), принятые (осуществляемые) Министерством и (или) должностными лицами Министерства, не предусмотрено.

5.3.2. В случае, если в жалобе не указаны фамилия заявителя, её направившего, или почтовый адрес, по которому должен быть направлен ответ, ответ на жалобу не дается.

5.3.3. Жалоба, в которой обжалуется судебное решение, в течение семи дней со дня регистрации возвращается заявителю, направившему такую жалобу, с разъяснением порядка обжалования данного судебного решения.

5.3.4. Министерство, должностное лицо Министерства при получении письменной жалобы, в котором содержится нецензурные либо оскорбительные выражения, угрозы жизни, здоровью и имуществу должностного лица Министерства, а также членов его семьи, вправе оставить жалобу без ответа по существу поставленных в нём вопросов и сообщить заявителю, направившему такую жалобу, о недопустимости злоупотребления правом.

5.3.5. В случае, если текст письменной жалобы не поддается прочтению, ответ на такую жалобу не дается, о чём в течение 7 (семи) дней со дня регистрации жалобы сообщается лицу, направившему жалобу, если его фамилия и почтовый адрес поддаются прочтению.

5.3.6. В случае, если в письменной жалобе содержится вопрос, на который заявителем неоднократно давались письменные ответы по существу в связи с ранее направляемыми жалобами, и при этом в жалобе не приводятся новые доводы или обстоятельства, Министр или уполномоченное на то должностное лицо Министерства вправе принять решение о безосновательности очередной жалобы и прекращении переписки с заявителем по данному вопросу при условии, что указанная жалоба и ранее направляемые жалобы направлялись в Министерство. О данном решении уведомляется заявитель, направивший жалобу.

5.3.7. В случае, если ответ по существу поставленного в жалобе вопроса не может быть дан без разглашения сведений, составляющих государственную или иную охраняемую федеральным законом тайну, заявителю, направившему жалобу, сообщается о невозможности дать ответ по существу поставленного в ней вопроса в связи с недопустимостью разглашения указанных сведений.

5.4. Основания для начала процедуры досудебного (внесудебного) обжалования.

Основанием для начала процедуры досудебного (внесудебного) обжалования является поступление жалобы на действия (бездействие) должностных лиц Министерства при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в форме электронного документа или в письменной форме (в том числе в ходе личного приема заявителя либо его уполномоченного представителя).

5.5. Права заинтересованных лиц на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы.

Заявитель вправе по письменному запросу получить любую информацию и документы по проводимым проверкам юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, которые находятся в распоряжении Министерства необходимые ему для обоснования и рассмотрения письменной жалобы.

5.6. Органы государственной власти, организации и уполномоченные на рассмотрение жалобы лица, которым может быть направлена жалоба заявителя в досудебном (внесудебном) порядке.

Жалоба на действия (бездействие) и решения должностных лиц Министерства, принятые при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, могут быть адресованы заявителем в досудебном (внесудебном) порядке в адрес Министерства.

Жалобы, за исключением жалоб на решения и (или) действия (бездействие), принятые (осуществляемые) Министром, рассматриваются Министром.

5.7. Сроки рассмотрения жалобы.

Письменные жалобы на действия (бездействие) и решения должностных лиц Министерства, принятые при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей рассматриваются Министерством в порядке и сроки, установленные Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации» (срок рассмотрения составляет 30 дней со дня регистрации жалобы. В исключительных случаях, а также в случае направления запроса, предусмотренного частью 2 статьи 10 Федерального закона от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации», Министр, должностное лицо либо уполномоченное на то лицо вправе продлить срок рассмотрения жалобы не более чем на 30 (тридцати) дней, уведомив о продлении срока его рассмотрения гражданина, направившего обращение).

5.8. Результат досудебного (внесудебного) обжалования применительно к каждой процедуре либо инстанции обжалования.

По результатам рассмотрения письменной жалобы Министерства принимается решение об удовлетворении жалобы заявителя либо об отказе в её удовлетворении, о чём заявителю направляется мотивированный ответ.

В случае подтверждения ненадлежащего исполнения регионального государственного контроля (надзора) должностными лицами Министерства, Министром принимается решение в соответствии с законодательством Российской Федерации, законодательством Ульяновской области о привлечение их к ответственности.

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДЫ И ЦИКЛИЧНОЙ ЭКОНОМИКИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

26.11.2019 г.

г. Ульяновск

№ 62

Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством природы и циклической экономики Ульяновской области государственной услуги по предоставлению выписки из государственного охотхозяйственного реестра

В соответствии с Порядком разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг, утверждённым постановлением Правительства Ульяновской области от 14.07.2014 № 298-П «О разработке и утверждении административных регламентов предоставления государственных услуг», Положением о Министерстве природы и циклической экономики Ульяновской области, утверждённым постановлением Правительства Ульяновской области от 06.07.2018 № 16/299-П «О Министерстве природы и циклической экономики Ульяновской области» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемый Административный регламент предоставления Министерством природы и циклической экономики Ульяновской области государственной услуги по предоставлению выписки из государственного охотхозяйственного реестра.

Министр природы и циклической экономики Ульяновской области Д.В.Федоров

УТВЕРЖДЁН приказом Министерства природы и циклической экономики Ульяновской области от 26.11.2019 г. № 62

Административный регламент предоставления Министерством природы и циклической экономики Ульяновской области государственной услуги по предоставлению выписки из государственного охотхозяйственного реестра

1. Общие положения

1.1. Предмет регулирования административного регламента. Административный регламент устанавливает порядок предоставления Министерством природы и циклической экономики Ульяновской области (далее - Министерство) государственной услуги по предоставлению выписки из государственного охотхозяйственного реестра (далее - Административный регламент, государственная услуга, Реестр).

1.2. Описание заявителей.

Получателями государственной услуги являются физические лица, индивидуальные предприниматели, юридические лица (за исключением государственных органов и их территориальных органов, органов государственных внебюджетных фондов и их территориальных органов, органов местного самоуправления) либо их уполномоченные представители, наделённые соответствующими полномочиями выступать от имени указанных выше лиц в соответствии с законодательством Российской Федерации (далее - заявители).

1.3. Требования к порядку информирования о предоставлении государственной услуги.

1.3.1. Порядок получения информации заявителями по вопросам предоставления государственной услуги, сведений о ходе предоставления указанной услуги, в том числе на официальном сайте Министерства в информационно-коммуникационной сети «Интернет» (далее - официальный сайт), с использованием федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (далее - Единый портал), государственной информационной системы Ульяновской области «Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Ульяновской области» (далее - Региональный портал).

Информирование о порядке предоставления государственной услуги осуществляется Министерством:

путём размещения информации на информационных стендах в помещении Министерства;

при личном устном обращении заявителей;

по телефону;

путём направления ответов на письменные запросы;

путём направления ответов на обращения, поступившие в электронной форме (на адрес электронной почты Министерства);

путём размещения информации на официальном сайте Министерства (http://www.mpr73.ru/), на Едином портале (https://www.gosuslugi.ru/), Региональном портале (https://pgu.region.ru/).

С момента подачи запроса заявитель имеет право на получение сведений о ходе предоставления государственной услуги по телефону, а также на личном приёме в Министерстве.

1.3.2. Порядок, форма, место размещения и способы получения справочной информации, в том числе на стендах в местах предоставления государственной услуги, в многофункциональных центрах предоставления государственных и муниципальных услуг (далее - многофункциональные центры).

На официальном сайте Министерства, а также на Едином портале, Региональном портале размещена следующая справочная информация:

место нахождения и график работы Министерства, его структурного подразделения, предоставляющего государственную услугу, а также областного государственного казённого учреждения «Корпорация развития интернет-технологий - многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг в Ульяновской области» (далее - ОГКУ «Правительство для граждан»);

справочные телефоны Министерства, его структурного подразделения, предоставляющего государственную услугу, а также ОГКУ «Правительство для граждан», в том числе номер телефона-автоинформатора;

адрес официального сайта, адрес электронной почты и (или) формы обратной связи Министерства, а также ОГКУ «Правительство для граждан»;

Справочная информация размещена на информационном стенде, который оборудован в доступном для заявителей месте предоставления государственной услуги, максимально заметен, хорошо просматриваем и функционален.

На информационных стендах ОГКУ «Правительство для граждан» или иных источников информирования в секторе информирования и ожидания или в секторе приёма заявителей размещается актуальная и исчерпывающая информация, которая содержит, в том числе:

режим работы и адреса ОГКУ «Правительство для граждан», а также его обособленных подразделений;

справочные телефоны ОГКУ «Правительство для граждан»;

адрес официального сайта ОГКУ «Правительство для граждан», адрес электронной почты ОГКУ «Правительство для граждан»;

порядок предоставления государственной услуги.

II. Стандарт предоставления государственной услуги

2.1. Наименование государственной услуги:

«Предоставление выписки из государственного охотхозяйственного реестра».

2.2. Наименование исполнительного органа государственной власти Ульяновской области, предоставляющего государственную услугу (далее - орган исполнительной власти).

Министерство природы и циклической экономики Ульяновской области.

2.3. Результат предоставления государственной услуги.

Результатами предоставления государственной услуги являются:

выписка из государственного охотхозяйственного реестра, оформленная в виде официального письма Министерства (далее - выписка);

в случае отказа в предоставлении государственной услуги - письмо об отказе в предоставлении выписки из государственного охотхозяйственного реестра с информацией о причинах отказа (далее - письмо об отказе).

2.4. Срок предоставления государственной услуги.

Срок предоставления государственной услуги составляет не более 30 (тридцати) календарных дней со дня поступления запроса о предоставлении выписки из государственного охотхозяйственного реестра (далее - запрос) в Министерство.

2.5. Правовые основания для предоставления государственной услуги.

Перечень нормативных правовых актов, регулирующих предоставление государственной услуги (с указанием их реквизитов и источников официального опубликования), размещён на официальном сайте Министерства, на Едином портале и Региональном портале.

2.6. Исчерпывающий перечень документов, необходимых в соответствии с законодательными или иными нормативными правовыми актами для предоставления государственной услуги.

Для предоставления государственной услуги заявитель самостоятельно представляет следующие документы:

1) запрос в свободной форме с указанием:

фамилии, имени, отчества (при наличии), сведений о месте жительства заявителя - физического лица, индивидуального предпринимателя, наименования, сведений о месте нахождения заявителя - юридического лица;

номера (номеров) контактного телефона, почтового адреса, адреса электронной почты;

способа уведомления о готовности результата предоставления государственной услуги (по номеру телефона/посредством электронной почты);

способа выдачи (направления) результата предоставления государственной услуги (лично в Министерстве/ в ОГКУ «Правительство для граждан», в случае подачи запроса через ОГКУ «Правительство для граждан»);

информацию о запрашиваемых сведениях из Реестра;

2) документ, удостоверяющий личность заявителя (представителя заявителя) (предоставляется в случае подачи запроса через ОГКУ «Правительство для граждан»);

3) документ, подтверждающий полномочия представителя заявителя (в случае обращения представителя) (предоставляется в случае подачи запроса через ОГКУ «Правительство для граждан»).

При заполнении запроса не допускается использование сокращений слов и аббревиатур, а также исправления и зачеркивания. Вопросы, содержащиеся в запросе должны быть конкретными и исчерпывающими.

2.7. Исчерпывающий перечень оснований для отказа в приёме документов, необходимых для предоставления государственной услуги.

Оснований для отказа в приёме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, законодательством Российской Федерации не предусмотрено.

2.8. Исчерпывающий перечень оснований для приостановления предоставления государственной услуги или отказа в предоставлении государственной услуги.

2.8.1. Оснований для приостановления предоставления государственной услуги законодательством Российской Федерации не предусмотрено.

2.8.2. Основаниями для отказа в предоставлении государственной услуги являются:

1) запрашиваемая заявителем информация не относится к общедоступной информации в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;

2) запрашиваемая информация отсутствует в Реестре;

2.9. Размер платы, взимаемой с заявителя при предоставлении государственной услуги, и способы её взимания в случаях, предусмотренных федеральными законами, принимаемыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Ульяновской области.

Государственная услуга предоставляется без взимания государственной пошлины или иной платы за предоставление государственной услуги.

2.10. Максимальный срок ожидания в очереди при подаче запроса о предоставлении государственной услуги и при получении результата предоставления государственной услуги.

Максимальный срок ожидания в очереди заявителем при подаче запроса о предоставлении государственной услуги, а также при получении результата предоставления государственной услуги составляет не более 15 (пятнадцати) минут.

2.11. Срок регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги.

Должностное лицо Министерства, ответственное за ведение делопроизводства, осуществляет регистрацию запроса о предоставлении государственной услуги в течение 1 (одного) рабочего дня со дня поступления запроса в Министерство.

2.12. Требования к помещениям, в которых предоставляются государственные услуги, к залу ожидания, местам для заполнения запросов о предоставлении государственной услуги, информационным стендам с образцами их заполнения и перечнем документов, необходимых для предоставления каждой государственной услуги, в том числе к обеспечению доступности для инвалидов указанных объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации о социальной защите инвалидов.

Помещения, предназначенные для ознакомления заявителей с информационными материалами, оборудуются информационными стендами.

Оформление визуальной и текстовой информации о порядке предоставления государственной услуги соответствует оптимальному восприятию этой информации заявителями.

Для обслуживания лиц с ограниченными возможностями здоровья помещения оборудованы пандусами, специальными ограждениями и перилами, обеспечивающими беспрепятственное передвижение и разворот инвалидов колясок, столы размещаются в стороне от входа для беспрепятственного подъезда и разворота колясок. Обеспечивается доступ сурдопереводчика и тифлосурдопереводчика.

Кабинеты приема заявителей оборудованы информационными табличками (вывесками) с указанием:

номера кабинета;

фамилии, имени, отчества (при наличии) и должности специалиста, предоставляющего государственную услугу;

графика работы.

Места ожидания в очереди на предоставление или получение документов оборудованы стульями, кресельными секциями, скамьями (банкетками), места для заполнения запросов о предоставлении государственной услуги оборудованы столами (стойками), стульями, обеспечены канцелярскими принадлежностями, справочно-информационным материалом, образцами заполнения документов, формами заявлений. Количество мест ожидания определяется исходя из фактической нагрузки и возможностей для их размещения в здании.

2.13. Показатели доступности и качества государственных услуг.

Показателями доступности и качества государственных услуг являются:

а) транспортная доступность к местам предоставления государственной услуги;

б) обеспечение беспрепятственного доступа заявителей к помещениям, в которых предоставляются государственные услуги;

в) возможность получения заявителем информации о порядке предоставления государственной услуги на официальном сайте Министерства, Едином портале, Региональном портале;

г) соблюдение порядка предоставления государственной услуги;

д) отсутствие поданных в установленном порядке жалоб на решения и действия (бездействия), принятые и осуществляемые при предоставлении государственной услуги;

е) возможность получения государственной услуги в ОГКУ «Правительство для граждан» (в части подачи запроса и документов, получения результата предоставления государственной услуги);

ж) наличие возможности записи на приём в Министерство для подачи запроса о предоставлении государственной услуги (лично, по телефону);

з) наличие возможности записи в ОГКУ «Правительство для граждан» для подачи запроса о предоставлении государственной услуги (лично, по телефону, через официальный сайт ОГКУ «Правительство для граждан»);

и) наличие возможности заявителя оценить качество предоставления государственной услуги (заполнение анкеты в ОГКУ «Правительство для граждан», специализированный сайт «Ваш контроль» (<https://vashkontrol.ru/>));

к) количество взаимодействий заявителя с должностными лицами Министерства при предоставлении государственной услуги составляет не более 2 (двух), общей продолжительностью - не более 20 минут.

2.14. Иные требования, в том числе учитывающие особенности предоставления государственных услуг в многофункциональных центрах и особенности предоставления государственных услуг в электронной форме.

Государственная услуга предоставляется в ОГКУ «Правительство для граждан» (в части подачи запроса, получения результата предоставления государственной услуги).

Государственная услуга предоставляется по экстерриториальному принципу.

Предоставление государственной услуги посредством комплексного запроса в ОГКУ «Правительство для граждан» не осуществляется.

Для предоставления государственной услуги ОГКУ «Правительство для граждан» не привлекает иные организации, предусмотренные частью 1.1 статьи 16 Федерального закона от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» (далее - организации, осуществляющие функции по предоставлению государственной услуги).

Государственная услуга в электронной форме предоставляется в части информирования заявителя о порядке предоставления государственной услуги.

III. Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур, требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур в электронной форме, а также особенности выполнения административных процедур в многофункциональных центрах

3.1. Исчерпывающие перечни административных процедур

3.1.1. Исчерпывающий перечень административных процедур предоставления государственной услуги в Министерстве:

1) приём и регистрация запроса о предоставлении государственной услуги;

2) рассмотрение запроса, проведение проверки, принятие решения о предоставлении (об отказе в предоставлении) выписки;

3) уведомление заявителя о готовности результата предоставления государственной услуги, выдача (направление) результата предоставления государственной услуги.

3.1.2. Исчерпывающий перечень административных процедур предоставления государственной услуги в электронной форме, в том числе с использованием Единого портала, Регионального портала, в соответствии с положениями статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»:

1) представление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о государственных услугах: осуществляется в соответствии с подпунктом 1.3.1 пункта 1.3 Административного регламента;

2) подача запроса о предоставлении государственной услуги и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги, и приём такого запроса о предоставлении государственной услуги и документов органом исполнительной власти, либо подведомственной государственному органу организации, участвующей в предоставлении государственной услуги, с использованием информационно-технологической и коммуникационной инфраструктуры, в том числе Единого портала и (или) Регионального портала: не осуществляется;

3) получение заявителем сведений о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги: не осуществляется;

4) взаимодействие органов исполнительной власти, иных государственных органов, органов местного самоуправления, организаций, участвующих в предоставлении предусмотренных частью 1 статьи 1 статьи 1 Федерального закона от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» государственных услуг: не осуществляется;

5) получение заявителем результата предоставления государственной услуги, если иное не установлено федеральным законом: не осуществляется;

6) иные действия, необходимые для предоставления государственной услуги: не осуществляются.

3.1.3. Исчерпывающий перечень административных процедур предоставления государственной услуги в ОГКУ «Правительство для граждан»:

1) информирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре, о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением государственной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре;

2) приём запросов заявителей о предоставлении государственной услуги и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги;

3) формирование и направление многофункциональным центром межведомственного запроса в органы исполнительной власти, иные органы государственной власти, органы местного самоуправления, организации, участвующие в предоставлении государственной услуги: не осуществляется;

4) выдача заявителю результата предоставления государственной услуги, в том числе выдача документов на бумажном носителе, подтверждающих содержание электронных документов, направленных в многофункциональный центр по результатам предоставления государственных услуг органами исполнительной власти, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов исполнительной власти;

5) иные процедуры: не осуществляются;

6) иные действия, необходимые для предоставления государственной услуги.

3.1.4. Перечень административных процедур, выполняемых при исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах:

1) приём и регистрация заявления об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах;

2) рассмотрение поступивших документов, оформление нового исправленного документа, уведомление о готовности документа, выдача (направление) нового исправленного документа.

3.2. Порядок выполнения административных процедур при предоставлении государственной услуги в Министерстве.

3.2.1. Приём и регистрация запроса о предоставлении государственной услуги.

Основанием для начала административной процедуры является поступление в Министерство запроса.

Запрос о предоставлении государственной услуги может быть представлен в Министерство лично заявителем, а также направлен посредством почтовой связи с уведомлением о вручении или на адрес электронной почты Министерства.

Должностное лицо Министерства, ответственное за ведение делопроизводства, регистрирует запрос и передаёт его Министру природы и циклической экономики Ульяновской области либо лицу, исполняющему его обязанности (далее - Министр).

При направлении запроса на адрес электронной почты Министерства, должностное лицо Министерства, ответственное за ведение делопроизводства, распечатывает скан-образ запроса, регистрирует запрос и передаёт его Министру.

После получения зарегистрированного запроса Министр накладывает резолюцию. Затем запрос направляется на рассмотрение в отдел охраны в сфере охотничьего хозяйства и животного мира Министерства, непосредственно предоставляющей государственную услугу (далее - отдел Министерства).

Результатом выполнения административной процедуры является передача зарегистрированного запроса и прилагаемых к нему документов на рассмотрение в отдел Министерства.

Максимальный срок выполнения административной процедуры - 3 (три) рабочих дня.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является присвоение регистрационного номера запросу, внесение соответствующей записи в журнал входящей корреспонденции.

3.2.2. Рассмотрение запроса, проведение проверки, принятие решения о предоставлении (об отказе в предоставлении) выписки.

Основанием для начала административной процедуры является поступление зарегистрированного запроса с резолюцией Министра в отдел Министерства на исполнение.

Начальник отдела Министерства в течение 1 (одного) рабочего дня назначает сотрудника отдела Министерства, ответственного за предоставление государственной услуги (далее - сотрудник отдела Министерства) и передаёт ему поступивший запрос в работу.

Сотрудник отдела Министерства в течение 10 (десяти) рабочих дней рассматривает и проверяет содержание запроса, осуществляет проверку категории запрашиваемой информации (является ли запрашиваемая информация общедоступной), проверяет наличие запрашиваемой заявителем информации в Реестре и по результатам рассмотрения принимает решение о предоставлении заявителю выписки или об отказе в предоставлении выписки.

Критерием для принятия решения о предоставлении выписки из Реестра является отсутствие оснований для отказа в предоставлении государственной услуги, указанных в подпункте 2.8.2 пункта 2.8 Административного регламента.

В случае отсутствия оснований для отказа в предоставлении государственной услуги, указанных в подпункте 2.8.2 пункта 2.8 Административного регламента, сотрудник отдела Министерства в течение 2 (двух) рабочих дней обеспечивает подготовку проекта выписки в виде официального письма Министерства, содержащего запрашиваемую информацию из Реестра.

В случае наличия оснований для отказа в предоставлении государственной услуги сотруднику отдела Министерства в течение 2 (двух) рабочих дней обеспечивается подготовка проекта письма об отказе.

В проекте письма об отказе указываются причины отказа в соответствии с подпунктом 2.8.2 пункта 2.8 Административного регламента.

Проект выписки или проект письма об отказе после всех необходимых согласований подписывается Министром, затем регистрируется.

Результатом выполнения административной процедуры является подготовленный для выдачи результат предоставления государственной услуги (выписка или письмо об отказе).

Максимальный срок выполнения административной процедуры - 15 (пятнадцать) рабочих дней.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является присвоение регистрационного номера выписки или письму об отказе.

3.2.3. Уведомление заявителя о готовности результата предоставления государственной услуги, выдача (направление) результата предоставления государственной услуги.

Основанием для начала административной процедуры является подписание и зарегистрированная выписка (письмо об отказе).

Сотрудник отдела Министерства уведомляет заявителя способом, указанным в запросе, о готовности результата предоставления государственной услуги и приглашает на выдачу выписки (письма об отказе).

Выписка (письмо об отказе) не позднее чем через 3 (три) рабочих дня со дня её регистрации направляется в адрес заявителя посредством почтовой связи, в случае, если данный способ получения результата предоставления государственной услуги был выбран заявителем в запросе.

Результатом выполнения административной процедуры является выдача (направление) результата предоставления государственной услуги заявителю.

Максимальный срок выполнения административной процедуры - 3 (три) рабочих дня.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является регистрация выписки либо письма об отказе в журнале исходящей корреспонденции, а также:

при получении лично в Министерстве: подпись заявителя на копии выписки или письма об отказе, которые остаются на хранении в Министерстве;

при получении посредством почтовой связи: подпись заявителя на почтовом уведомлении для граждан.

3.3. Порядок выполнения ОГКУ «Правительство для граждан» административных процедур при предоставлении государственной услуги.

3.3.1. Информирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре, о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением государственной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре.

Информирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги осуществляется путём:

размещения материалов на информационных стендах или иных источниках информирования, содержащих актуальную и интересующую информацию, необходимую для получения государственной услуги, оборудованных в секторе информирования и ожидания или в секторе приёма заявителей в помещениях

ОГКУ «Правительство для граждан»;

личного обращения заявителя;

по справочному телефону.

Информацию о ходе выполнения запроса заявитель может получить лично или по справочному телефону (8422) 37-31-31.

Консультирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в ОГКУ «Правительство для граждан» осуществляется при личном обращении заявителя либо по справочному телефону согласно графику работы ОГКУ «Правительство для граждан».

3.3.2. Приём запросов заявителей о предоставлении государственной услуги и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги.

Ответственным за выполнение административной процедуры, предусмотренной настоящим Административным регламентом, в ОГКУ «Правительство для граждан» является работник ОГКУ «Правительство для граждан».

Основанием для начала административной процедуры является поступление запроса и документов (пункт 2.6 Административного регламента) в ОГКУ «Правительство для граждан».

Заявителю, подавшему запрос о предоставлении государственной услуги, выдаётся расписка в получении запроса и прилагаемых к нему документов с указанием их перечня, даты и времени получения.

Регистрация запроса и прилагаемых к нему документов в ОГКУ «Правительство для граждан» осуществляется в автоматизированной информационной системе многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг в момент обращения заявителя.

Работник ОГКУ «Правительство для граждан» уведомляет заявителя о том, что: заявление на бумажном носителе с приложением всех принятых документов будет передано в ОГКУ «Правительство для граждан» обеспечить хранение полученных от Министерства документов, предназначенных для выдачи заявителю (представителю заявителя) в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня получения таких документов.

При личном обращении заявителя (представителя заявителя) специалист ОГКУ «Правительство для граждан», ответственный за выдачу документов, обеспечивает выдачу документов по результатам предоставления государственной услуги при предъявлении заявителем документа, удостоверяющего личность, в случае обращения представителя заявителя, также наличие документа, подтверждающего его полномочия, с проставлением подписи и расписки.

В случае, если заявитель не получил результат предоставления государственной услуги при истечении тридцатидневного срока, ОГКУ «Правительство для граждан» передаёт по реестру неустраивающие документы в Министерство.

3.3.4. Иные действия, необходимые для предоставления государственной услуги.

Представление интересов Министерства при взаимодействии с заявителями и представлении интересов заявителя при взаимодействии с Министерством.

3.4. Порядок исправления допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах.

3.4.1. Приём и регистрация заявления об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах.

В случае выявления заявителем допущенных опечаток и (или) ошибок в выданном в результате предоставления государственной услуги документе (далее - опечатки и (или) ошибки), заявитель вправе обратиться в Министерство с заявлением об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах (далее - заявление об исправлении опечаток и (или) ошибок).

Основанием для начала административной процедуры является обращение заявителя в Министерство с заявлением об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок.

При обращении за исправлением допущенных опечаток и (или) ошибок в результате предоставления государственной услуги заявитель представляет:

заявление об исправлении опечаток и (или) ошибок;

документы, имеющие юридическую силу, содержащие правильные данные при их наличии;

выданный Министерством документ по результатам предоставления государственной услуги, в котором содержатся допущенные опечатки и (или) ошибки.

Заявление об исправлении опечаток и (или) ошибок оформляется в свободной форме с указанием: фамилии, имени, отчества (при наличии), сведений о месте жительства заявителя - физического лица, индивидуального предпринимателя, наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, номер (номера) контактного телефона, почтового адреса, способа уведомления о готовности результата, способа выдачи (направления) результата.

Заявление об исправлении опечаток и (или) ошибок регистрируется сотрудником отдела Министерства, в течение 1 (одного) рабочего дня со дня его поступления в Министерство.

Заявление после нахождения резолюции Министром направляется на рассмотрение в отдел Министерства.

Результатом выполнения административной процедуры является регистрация за-

явления об исправлении опечаток и (или) ошибок с прилагаемыми к нему документами и передача его в отдел Министерства.

Максимальный срок выполнения административной процедуры - 3 (три) рабочих дня.

3.4.2. Рассмотрение поступивших документов, оформление нового исправленного документа, уведомление о готовности документа, выдача (направление) нового исправленного документа.

Основанием для начала административной процедуры является поступление зарегистрированного заявления об исправлении опечаток и (или) ошибок и представленных документы в отдел Министерства.

Сотрудник отдела Министерства рассматривает заявление об исправлении опечаток и (или) ошибок и представленные заявителем документы и приступает к исправлению опечаток и (или) ошибок, подготовке нового исправленного документа.

Действия по оформлению, регистрации нового исправленного документа и уведомление заявителя о готовности документа осуществляются в порядке, установленном в подпункте 3.2.2 пункта 3.2 Административного регламента.

Выдача (направление) нового исправленного документа осуществляется в соответствии с подпунктом 3.2.3 пункта 3.2 Административного регламента.

Результатом выполнения административной процедуры является выдача (направление) нового исправленного документа заявителю.

Максимальный срок выполнения административной процедуры - 7 (семь) рабочих дней.

Оригинал документа, в котором содержатся допущенные опечатки и (или) ошибки, после выдачи заявителю нового исправленного документа, хранится в Министерстве.

IV. Формы контроля за исполнением административного регламента

4.1. Порядок осуществления текущего контроля за соблюдением и исполнением ответственных должностными лицами, государственными гражданскими служащими (далее - государственные служащие) положений Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги, а также принятием решений ответственными лицами.

Текущий контроль за соблюдением и исполнением положений Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги осуществляется директором Департамента природопользования, лесоразведения и циклической экономики (далее - директор Департамента).

Текущий контроль осуществляется путём проведения проверок соблюдения и исполнения специалистами Министерства нормативных правовых актов Российской Федерации, Ульяновской области, положений Административного регламента. Проверка также проводится по конкретному обращению заявителя.

4.2. Порядок и периодичность осуществления плановых и внеплановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги, в том числе порядок и формы контроля за полнотой и качеством предоставления государственной услуги.

Периодичность осуществления текущего контроля устанавливается директором Департамента.

Проверки полноты и качества предоставления государственной услуги включают в себя проведение проверок оформления документов, выявление и устранение нарушений при предоставлении государственной услуги, рассмотрение, принятие решений и подготовку ответов на обращения заявителей, содержащих жалобы на решения, действия (бездействия) должностных лиц.

Периодичность проведения проверок может носить плановый характер (осуществляется на основании годовых планов работы) и внеплановый характер (по конкретному обращению заявителя).

Плановые проверки полноты и качества предоставления государственной услуги осуществляются ежеквартально.

Проверки полноты и качества предоставления государственной услуги осуществляются на основании распоряжений Министерства.

4.3. Ответственность должностных лиц, государственных гражданских служащих за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги.

По результатам контроля в случае выявления нарушений положений настоящего Административного регламента, нормативных правовых актов Российской Федерации, нормативных правовых актов Ульяновской области виновные лица несут административную ответственность в соответствии со статьёй 25 Кодекса Ульяновской области об административных правонарушениях за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги.

Должностные лица, государственные гражданские служащие ответственные за предоставление государственной услуги обязаны сообщать о личной заинтересованности с заявителями, которые могут привести к конфликту интересов, а также в случае неприятия должностным лицом, государственным гражданским служащим мер по предотвращению такого конфликта, несут дисциплинарную ответственность в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Персональная ответственность должностных лиц, государственных гражданских служащих, ответственных за предоставление государственной услуги, устанавливается в их должностных регламентах в соответствии с требованиями законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

4.4. Требования к порядку и формам контроля за предоставлением государственной услуги, в том числе со стороны граждан, их объединений и организаций.

Контроль за предоставлением государственной услуги должностными лицами, государственными гражданскими служащими Министерства может осуществляться со стороны граждан, их объединений и организаций путём направления в адрес Министерства:

1) сообщений о нарушении законов и иных нормативных правовых актов, недостатках в работе должностных лиц Министерства, ответственных за выполнение отдельных административных процедур, предусмотренных настоящим Административным регламентом;

2) жалоб по фактам нарушения должностными лицами, государственными гражданскими служащими Министерства прав, свобод или законных интересов граждан.

V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) Министерства, многофункционального центра, организаций, осуществляющих функции по предоставлению государственных услуг, а также их должностных лиц, государственных служащих, работников

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) и (или) решений, принятых (осуществленных) в ходе предоставления государственной услуги (далее - жалоба).

5.2. Органы государственной власти, организации и уполномоченные на рассмотрение жалобы лица, которым может быть направлена жалоба заявителя в досудебном (внесудебном) порядке.

Жалоба, за исключением жалоб на решения и (или) действия (бездействие), принятые (осуществляемые) Министром, рассматриваются Министром.

Жалобы на решения и действия (бездействие) работника ОГКУ «Правительство для граждан» подаются руководителю ОГКУ «Правительство для граждан».

Жалобы на решения и (или) действия (бездействие), принятые (осуществляемые) Министром, руководителем ОГКУ «Правительство для граждан», направляются в Правительство Ульяновской области и рассматриваются Правительством Ульяновской области в порядке, установленном постановлением Правительства Ульяновской области от 31.10.2012 № 514-П «О Правительственной комиссии по рассмотрению жалоб на решения и действия (бездействие) руководителей исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, предоставляющих государственные услуги, а также жалоб на решения и действия (бездействие) областного государственного казенного учреждения «Корпорация развития интернет-технологий - многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг в Ульяновской области».

5.3. Способы информирования заявителей о порядке подачи и рассмотрения жалобы, в том числе с использованием Единого портала, Регионального портала.

Информацию о порядке подачи и рассмотрения жалобы можно получить у ответственного лица при личном обращении или по телефону, а также посредством использования информации, размещённой на официальном сайте Министерства, на Едином портале, на Региональном портале.

5.4. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих порядок досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия) органа исполнительной власти, многофункционального центра, организаций, осуществляющих функции по предоставлению государственных услуг, а также их должностных лиц, государственных служащих, работников.

Федеральный закон от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»;

постановление Правительства Российской Федерации от 20.11.2012 № 1198 «О федеральной государственной информационной системе, обеспечивающей процесс досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия), совершенных при предоставлении государственных и муниципальных услуг»;

Кодекс Ульяновской области об административных правонарушениях;

постановление Правительства Ульяновской области от 31.10.2012 № 514-П «О Правительственной комиссии по рассмотрению жалоб на решения и действия (бездействие) исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, предоставляющих государственные услуги, а также жалоб на решения и действия (бездействие) областного государственного казенного учреждения «Корпорация развития интернет-технологий - многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг в Ульяновской области»;

постановление Правительства Ульяновской области от 24.07.2013 № 316-П «Об утверждении Положения об особенностях подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействие) исполнительных органов государственной власти Ульяновской области и их должностных лиц, государственных гражданских служащих Ульяновской области, а также на решения и действия (бездействие) областного государственного казенного учреждения «Корпорация развития интернет-технологий - многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг в Ульяновской области»;

5.5. Информация, указанная в пунктах 5.1 - 5.4, размещена на: официальном сайте Министерства;

Едином портале;

Региональном портале.



МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И АРХИТЕКТУРЫ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗ

3 декабря 2019 г. № 209-пр г. Ульяновск

Об утверждении границы охранной зоны газопровода, протяженностью 303 м, адрес: Ульяновская область, Сурский р-н, р.п. Сурское, мкр-н по ул. Советская и наложении ограничений (обременений) на входящие в неё земельные участки

В соответствии со статьями 56 и 106 Земельного кодекса Российской Федерации, ст. 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 17 Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей», абзацем вторым пункта 5 статьи 3 Закона Ульяновской области от 30.12.2005 № 158-30 «О системе исполнительных органов государственной власти Ульяновской области», пунктом 31 раздела 2.2 Положения о Министерстве строительства и архитектуры Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 16.11.2018 № 25/557-П «О Министерстве строительства и архитектуры Ульяновской области», на основании заявления заместителя генерального директора по общим вопросам общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» Радыгина А.В. от 15.10.2019 № 3976/78-07 (вх. № 15225 от 18.10.2019) и сведений о границах охранной зоны газораспределительной сети, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить границу охранной зоны газопровода, протяженностью 303 м, адрес: Ульяновская область, Сурский р-н, р.п. Сурское, мкр-н по ул. Советская, в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода, общей площадью 1099 кв. м (приложение № 1).

2. Наложить бессрочно ограничения (обременения), установленные пунктом 14 Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей», на входящие в охранную зону газораспределительной сети земельные участки, согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Заместитель Председателя Правительства Ульяновской области - Министр строительства и архитектуры Ульяновской области А.М.Садретдинова

Приложение № 1 к приказу Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области от 3 декабря 2019 г. № 209-пр

Граница охранной зоны газораспределительной сети вдоль газопровода, протяженностью 303 м, адрес: Ульяновская область, Сурский р-н, р.п. Сурское, мкр-н по ул. Советская

Система координат МСК-73

№ точек	Расстояние, м	Координаты	
		X	Y
1	2	3	4
В границах МО Сурское городское поселение (Кадастровые кварталы 73:17:040121, 73:17:040122)			
1	5.54	524807.91	1343594.06
2	5.92	524805.92	1343592.23
3	50.99	524800.34	1343597.24
4	10.66	524783.9	1343645.51
5	15.09	524794.06	1343648.7
6	2.53	524791.59	1343663.59
7	17	524794.08	1343663.99
8	30.07	524790.39	1343680.58
9	10.39	524780.38	1343708.93
10	77.88	524789.98	1343712.92
11	1.08	524760.64	1343785.06
12	43.2	524761.54	1343785.64
13	0.68	524740.74	1343823.51
14	3.86	524741.33	1343823.85
15	4	524739.69	1343827.34
16	0.2	524736.07	1343825.64
17	0.92	524736.16	1343825.46
18	43.36	524735.37	1343825
19	0.67	524736.24	1343786.99
20	77.23	524755.68	1343786.63
21	10.21	524784.78	1343715.09
22	33.62	524775.35	1343711.17
23	12.5	524786.54	1343679.47
24	2.3	524789.26	1343667.27
25	15.64	524786.98	1343666.91
26	11.28	524789.55	1343651.48
27	59.14	524778.79	1343648.09
28	6.07	524797.87	1343592.12
29	1.64	524803.59	1343594.15
30	4	524804.18	1343592.62

Приложение № 2 к приказу Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области от 3 декабря 2019 г. № 209-пр

ПЕРЕЧЕНЬ земельных участков, входящих в границу охранной зоны газораспределительной сети вдоль газопровода, протяженностью 303 м, адрес: Ульяновская область, Сурский р-н, р.п. Сурское, мкр-н по ул. Советская.

№ п/п	Площадь, кв.м	Кадастровый номер	Категория земель
1	86	73:17:040122:78	Земли населенных пунктов

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И АРХИТЕКТУРЫ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗ

3 декабря 2019 г. № 210-пр г. Ульяновск

Об утверждении границы охранной зоны газопровода с. Карабаевка - с. Погребы, протяженностью 1637 м, адрес: Ульяновская область, Цильинский район, с. Карабаевка - с. Погребы и наложении ограничений (обременений) на входящие в неё земельные участки

В соответствии со статьями 56 и 106 Земельного кодекса Российской Федерации, ст. 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 17 Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, абзацем вторым пункта 5 статьи 3 Закона Ульяновской области от 30.12.2005 № 158-30 «О системе исполнительных органов государ-

ственной власти Ульяновской области», пунктом 31 раздела 2.2 Положения о Министерстве строительства и архитектуры Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 16.11.2018 № 25/557-П, на основании заявления заместителя генерального директора по общим вопросам Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» Радыгина А.В. от 25.09.2019 № 3694/78-07 (вх. № 13759 от 27.09.2019) и сведений о границах охранной зоны газораспределительной сети, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить границу охранной зоны газопровода с. Карабаевка - с. Погребы, протяженностью 1637 м, адрес: Ульяновская область, Цильинский район, с. Карабаевка-с. Погребы, в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии двух метров с каждой стороны газопровода; по лесам и древесно-кустарниковой растительности по три метра с каждой стороны от оси; вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии десять метров от границ этих объектов газопровода, общей площадью 7403 кв.м. (приложение № 1).

2. Наложить бессрочно ограничения (обременения), установленные пунктом 14 Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, на входящие в охранную зону газораспределительной сети земельные участки, согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Заместитель Председателя Правительства Ульяновской области - Министр строительства и архитектуры Ульяновской области А.М.Садретдинова

Приложение № 1 к приказу Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области от 3 декабря 2019 г. № 210-пр

Граница охранной зоны газопровода с. Карабаевка - с. Погребы, протяженностью 1637 м, адрес: Ульяновская область, Цильинский район, с. Карабаевка - с. Погребы

Система координат МСК-73

№ точек	Расстояние, м	Координаты	
		X	Y
1	2	3	4
В границах МО Новоникшиновское сельское поселение (Кадастровые кварталы 73:20:060901, 73:20:061002)			
1	4	518978.84	2213993.43
2	67.35	518975.75	2213995.97
3	264.04	518933.08	2213943.86
4	92.88	518768.9	2213737.07
5	90.24	518710.28	2213665.02
6	0.94	518656.13	2213592.83
7	26.08	518655.37	2213593.4
8	1.05	518639.64	2213572.6
9	13.43	518640.47	2213571.97
10	101.11	518632.41	2213561.23
11	134.53	518570.39	2213481.37
12	42.12	518486.15	2213376.48
13	18.65	518458.99	2213344.3
14	26.85	518468.45	2213328.22
15	7.09	518480.49	2213304.22
16	132.46	518483.08	2213297.62
17	190.93	518474.68	2213165.43
18	72.25	518465.24	2212974.73
19	86.34	518463.26	2212902.51
20	78.67	518458.05	2212816.32
21	1	518454.39	2212737.74
22	7.99	518453.39	2212737.78
23	30.2	518453.01	2212729.8
24	96.99	518450.4	2212699.71
25	1	518446.85	2212602.79
26	14.47	518447.85	2212602.76
27	16.07	518447.32	2212588.3
28	18.02	518447.5	2212572.23
29	23.03	518429.8	2212575.64
30	28.01	518425.46	2212553.03
31	22.9	518452.99	2212547.85
32	5.55	518456.96	2212570.4
33	16.79	518451.5	2212571.46
34	14.38	518451.32	2212588.24
35	1	518451.85	2212602.57
36	96.84	518452.85	2212602.57
37	30.17	518456.39	2212699.35
38	8.11	518459	2212729.4
39	1	518459.38	2212737.5
40	78.64	518458.38	2212737.55
41	86.38	518462.05	2212816.11
42	72.27	518467.25	2212902.33
43	190.86	518469.24	2212974.73
44	133.32	518478.68	2213165.21
45	8.16	518487.13	2213298.26
46	27.17	518484.14	2213305.85
47	15.95	518471.97	2213330.14
48	39.33	518463.87	2213343.88
49	134.61	518489.24	2213373.94
50	101.18	518573.53	2213478.89
51	13.45	518635.59	2213558.8
52	0.95	518643.66	2213569.56
53	26.1	518644.42	2213568.98
54	1.06	518660.17	2213589.8
55	90.16	518659.39	2213590.43
56	92.82	518713.43	2213662.56
57	264.04	518772.02	2213734.56

Приложение № 2 к приказу Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области от 3 декабря 2019 г. № 210-пр

ПЕРЕЧЕНЬ земельных участков, входящих в границу охранной зоны газопровода с. Карабаевка - с. Погребы, протяженностью 1637 м, адрес: Ульяновская область, Цильинский район, с. Карабаевка - с. Погребы

№ п/п	Площадь, кв.м	Кадастровый номер	Категория земель
1	2236	73:20:060901:518	Земли сельскохозяйственного назначения
2	886	73:20:000000:164(1)	Земли сельскохозяйственного назначения
3	90	73:20:060901:18	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
4	64	73:20:060901:484	Земли сельскохозяйственного назначения

Извещение о необходимости согласования проекта межевания земельного участка, выделяемого в счет земельных долей.

Заказчиком кадастровых работ по подготовке проекта межевания является Крюков Анатолий Васильевич. Кадастровый инженер, подготовивший проект межевания земельных участков, Тимофеев Сергей Константинович, являющийся членом СРО КИ Ассоциация «Гильдия Кадастровых Инженеров», адрес регистрации: 433760, Ульяновская область, Кузоватовский район, пер. Комсомольский, дом 4а, адрес электронной почты: kadastr123@mail.ru, контактный телефон 89278187019. Квалификационный аттестат кадастрового инженера 73-16-263. Номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность: 37296.

Земельный участок выделяется в счет земельной доли в праве общей долевой собственности из исходного земельного участка с кадастровым номером 73:06:020901:49, местоположение: Ульяновская область, Кузоватовский район, СПК «Ульяновский».

Предметом согласования являются размер и местоположение границ выделяемого в счет земельной доли земельного участка.

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: 433760, Ульяновская область, Кузоватовский район, р.п. Кузоватово, пер. Заводской, 16, контактный телефон 89278187019, кадастровый инженер Тимофеев Сергей Константинович, ежедневно с 8 ч. 00 мин. до 17 ч. 00 мин. в течение тридцати дней со дня опубликования настоящего извещения.

Заинтересованным лицам обоснованные возражения относительно размера и местоположения выделяемого в счет земельной доли земельного участка в обязательном порядке направлять в течение тридцати дней со дня опубликования настоящего извещения по следующему адресу: 432030, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Юности, д. 5/96, филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» по Ульяновской области: 433760, Ульяновская область, Кузоватовский район, р.п. Кузоватово, пер. Заводской, 16, кадастровому инженеру Тимофееву Сергею Константиновичу.

Извещение о согласовании проекта межевания земельных участков

Кадастровым инженером Никишиной Еленой Николаевной, квалификационный аттестат № 73-11-140, почтовый адрес: 433240, Ульяновская обл., Сурский район, р.п. Сурское, ул. Хазова, 108, контактный телефон 8-927-825-88-87, e-mail:nikashina87@mail.ru, номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность, - 17199, выполняются кадастровые работы в связи с образованием одного земельного участка, ориентировочной общей площадью 8,9 га, путем выдела в счет одной доли в праве общей долевой собственности из земельного участка с кадастровым номером 73:17:012101:1, расположенного по адресу: Ульяновская обл., Сурский р-н, СПК «Ульяновец». Заказчиком кадастровых работ является Казакова Марина Николаевна, почтовый адрес: 433240, Ульяновская обл., Сурский район, р.п. Сурское, 5 пер. Ленина, дом 10а, кв. 2, контактный телефон 8-996-953-89-76. С проектом межевания земельных участков для ознакомления и согласования можно обратиться по адресу: 433240, Ульяновская обл., Сурский район, р.п. Сурское, ул. Советская, дом 25, каб. 13, с понедельника по пятницу с 9:00 до 13:00 по местному времени в течение 30 календарных дней со дня опубликования настоящего объявления. Предложения о доработке и возражения относительно местоположения границ и размеров выделяемых земельных участков по проекту межевания принимаются в письменной форме в течение 30 дней с момента опубликования объявления по адресу: 433240, Ульяновская обл., Сурский район, р.п. Сурское, ул. Советская, дом 25, каб. 13, e-mail:nikashina87@mail.ru.

Извещение о согласовании проекта межевания земельных участков

Кадастровым инженером Никишиной Еленой Николаевной, квалификационный аттестат № 73-11-140, почтовый адрес: 433240, Ульяновская обл., Сурский район, р.п. Сурское, ул. Хазова, 108, контактный телефон 8-927-825-88-87, e-mail:nikashina87@mail.ru, номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность, - 17199, выполняются кадастровые работы в отношении земельных участков, образованных путем выдела в счет долей в праве общей долевой собственности из земельного участка с кадастровым номером 73:17:011001:3, расположенного по адресу: Ульяновская обл., Сурский р-н, с. Сара, СПК «Маяк». Заказчиком кадастровых работ является Глухов Александр Николаевич, почтовый адрес: 433240, Ульяновская обл., Сурский район, р.п. Сурское, ул. Ленина, дом 72, кв. 16, контактный телефон 8-902-588-91-73. С проектом межевания земельных участков для ознакомления и согласования можно обратиться по адресу: 433240, Ульяновская обл., Сурский район, р.п. Сурское, ул. Советская, дом 25, каб. 13, с понедельника по пятницу с 9:00 до 13:00 по местному времени в течение 30 календарных дней со дня опубликования настоящего объявления. Предложения о доработке и возражения относительно места расположения границ и размеров выделяемых земельных участков по проекту межевания принимаются в письменной форме в течение 30 дней с момента опубликования объявления по адресу: 433240, Ульяновская обл., Сурский район, р.п. Сурское, ул. Советская, дом 25, каб. 13, e-mail:nikashina87@mail.ru.

С 1 января 2020 года УМУП «Ульяновскводоканал» переходит на прямые расчеты по услугам ХВС и водоотведение следующие МКД (ООО «Сервис-Групп»): ул. Академика Павлова, д. 111, Казарма 901 км, д. 1, д. 2, д. 4, д. 7, ул. Московская, д. 6, ул. МТС, д. 5, ул. Ташлинская, д. 9, ул. Доватора, д. 2а, д. 4, ул. Автозаводская, д. 29а, ул. Корюкина, д. 21, д. 26, ул. Крымова, д. 11/2, ул. Марата, д. 21, д. 23, ул. Мира, д. 17, ул. Шевченко, д. 83, ул. Бакинская, д. 38, ул. Маяковского, д. 25/39, ул. Державина, д. 3, ул. Федерации, д. 94/2, ул. Ефремова, д. 24, д. 38, ул. Стасова, д. 30, д. 34, ул. Герасимова, д. 47, д. 49, д. 51, 3-й пер. Тимирязева, д. 3, ул. Ломоносова, д. 23, д. 31, пр-т Галя, д. 38, д. 40, д. 42, д. 50, д. 52, ул. Железнодорожная, д. 20.

ИЗВЕЩЕНИЕ

о согласовании проекта межевания земельного (ых) участка (участков), образованного (ых) путем выдела в счет земельных долей из земельного участка с кадастровым номером 73:20:010401:1

Кадастровым инженером ООО «Землемер» Михайловым Робертом Валентиновичем (квалификационный аттестат № 73-11-42, почтовый адрес: Ульяновская область, Цильинский район, с. Большое Нагаткино, ул. Садовая, д. 36, электронный адрес: robert.mikhailov@mail.ru, контактный телефон 89510960172), подготовив проект межевания в отношении земельного (ых) участка (ов), образованного (ых) путем выдела долей в праве общей долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 73:20:010401:1, расположенный по адресу: Ульяновская область, Цильинский район, СПК «Староалташский».

Заказчиком работ по подготовке проекта межевания земельного (ых) участка (участков) является Измайлова Ольга Ивановна, почтовый адрес: Ульяновская область, Цильинский район, с. Старые Алташи, ул. 1-я Куликовская, д. 18, тел. 89279856627.

С проектом межевания можно ознакомиться в рабочие дни с 10:00 до 16:00, обед с 12:00 до 13:00 по адресу: Ульяновская область, Цильинский район, с. Большое Нагаткино, ул. Садовая, д. 36, ООО «Землемер». Предметом согласования является местоположение границ и размеры выделяемых земельных участков.

При проведении согласования местоположения границ при себе иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок.

Обоснованные возражения относительно местоположения границ и размеров выделяемого (ых) земельного (ых) участка (участков) принимаются в письменной форме в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования настоящего извещения по адресу: 433610, Ульяновская область, Цильинский район, с. Большое Нагаткино, ул. Садовая, д. 36, ООО «Землемер». Адрес электронной почты: iv1978@mail.ru; robert.mikhailov@mail.ru.

Второй экземпляр возражений необходимо направить в орган кадастрового учета по адресу: 432030, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Юности, дом 5, филиал ФГБУ «ФКП Росреестра» по Ульяновской области.

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И АРХИТЕКТУРЫ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗ

5 декабря 2019 г. г. Ульяновск № 212-пр

О внесении изменений в приказ Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области от 15.08.2019 № 142-пр

Внести в пункт 1 приказа Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области от 15.08.2019 № 142-пр «Об утверждении границы охранной зоны газопровода, протяженностью 7127 м, адрес: Ульяновская область, Новоспасский район, от точки врезки в газопровод р.п. Новоспасское – с. Троицкий Сунгур до ГРПП №66 с. Комаровка и наложении ограничений (обременений) на входящие в неё земельные участки» изменение, заменив цифры «335578» на цифры «33558».

Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Заместитель Председателя Правительства Ульяновской области - Министр строительства и архитектуры Ульяновской области А.М.Садретдинова

Финансовый управляющий Вальбом Олег Николаевич (ИНН 73271159240, СНИЛС 113-639-853 71, почтовый адрес: 432054, г. Ульяновск, д/я 1426) - член НП СОПАЗ «Альянс управляющих» (ОГРН СРО 1032307154285, ИНН СРО 2312102570, место нахождения: 350015, г. Краснодар, ул. Северная, д. 309), действующий на основании Решения Арбитражного суда Ульяновской области по делу № А72-13399/2018 от 10.10.2018 г. (результативная часть) сообщает о проведении торгов в форме электронного аукциона открытого по составу участников и форме подачи предложений о цене по продаже имущества должника - Киселева Виталия Алексеевича.

Лот № 1:
- Автомобиль MERCEDES-BENZ ML320,
- VIN: 4JGAB54E5YA148261,
- модель, двигателя: 112942, 30548492
- шасси: 4JGAB54E5YA148261,
- кузов (кабина, прицеп): 4JGAB54E5YA148261,
- цвет: черный,
- год выпуска: 2000,
Начальная стоимость - 180 000, 00 руб.
Оператор торгов ООО «Сибирская торговая площадка» (sibtrade.ru).

Прием заявок на участие в торгах осуществляется с 9:00 по МСК 23.12.2019г. до 16:00 по МСК 31.01.2020 г. в соответствии регламентом работы электронной площадки.

