ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:

Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

май
от 29.05.2020

Журнал зарегистрирован Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Санкт-Петербургу и Ленинградской области (Свидетельство ПИ № ТУ 78-00675 от 27.08.2010)

Учредитель
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
www.tarifspb.ru

Редакция
Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения»
www.vestnik-kt.ru

Главный редактор
К.А. Румянцева
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Н.А. Гаврилов
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка:
Ксения Румянцева

Адрес редакции
191023, Санкт-Петербург,
ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
тел. (812) 576-41-72
факс (812) 576-21-60
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

Журнал *«Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»* – это актуальная информация о принимаемых решениях в области государственного регулирования тарифов (цен), своевременное централизованное осуществление печатного раскрытия информации ресурсоснабжающими организациями Санкт-Петербурга, информирование общественности, производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов о проводимой тарифной политике, о проблемах и основных направлениях энергетической отрасли и жилищно-коммунального хозяйства как в регионе, так и в целом по стране.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Коронавирус в России: меры поддержки населения и бизнеса.....3

«Никто не забыт...»: поздравляем с 75-летием Победы.....5

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ЗАО «Тепломагистраль».....8

ООО «Институт Гипроникель».....11

ООО «ЭКОН».....11

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

АО «ГСР ТЭЦ».....12

ЗАО «Ижора-Энергосбыт».....13

ООО «Сбытовая Энергетическая Компания».....15

ООО «Славянская сбытовая компания».....15

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.04.2020 № 23-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-р» 16

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.04.2020 № 32-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Сетевая компания «ОСК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год» 23

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.05.2020 № 44-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 257-р» 25

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.05.2020 № 45-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 258-р» 27

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.05.2020 № 51-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.11.2019 № 159-р» 29

По вопросам размещения информации обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»: 191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72, Румянцева Ксения Алексеевна

Подписано в печать 29.05.2020
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 4.0. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в ООО «ИНТЕК»
191015, Санкт-Петербург г, Воскресенская наб, дом № 4, литер А, помещение 103Н
Телефон: 8 (812) 368-52-31

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Коронавирус в России: меры поддержки населения и бизнеса

В связи с распространением коронавируса нового типа в России, как и во многих странах мира, приняты экстренные меры для поддержки населения и стабилизации экономики. Они направлены не только на помощь малому и среднему бизнесу и корпорациям, но и на поддержку жителей страны. Все льготы представлены на сайте стопкоронавирус.рф.

Одним из самых распространенных видов потребительских услуг являются услуги ЖКХ. Они имеют статус социально значимых, поскольку сложно представить себе нормальную жизнь без электроснабжения и при отсутствии горячей воды. Основные меры поддержки в сфере ЖКХ были утверждены Постановлением Правительства РФ от 02.04.2020 № 424.

БЕЗ ПЕНИ И ШТРАФОВ

До конца этого года пени и штрафы за несвоевременное или неполное внесение платы за жилое помещение, коммунальные услуги и взносов на капитальные ремонт начисляться не будут. Данная льгота действует до 1 января 2021 года и применяется автоматически без заявлений.

ЗА НЕУПЛАТУ НЕ ОТКЛЮЧАТ

Временный мораторий также введен и на отключение должников от коммунальных услуг независимо от периода и суммы просрочки. Данная мера поддержки также действует до 1 января 2021 года. Однако мы рекомендуем по возможности оплачивать хотя бы часть начисленных платежей и не копить долги до конца года. В случае, если

ваши расходы на оплату жилого помещения коммунальных услуг превышают 14% от совокупного дохода семьи, вы можете подать на портале «Государственные и муниципальные услуги (функции) в Санкт-Петербурге» (gu.spb.ru) заявление на получение субсидии на оплату ЖКХ.

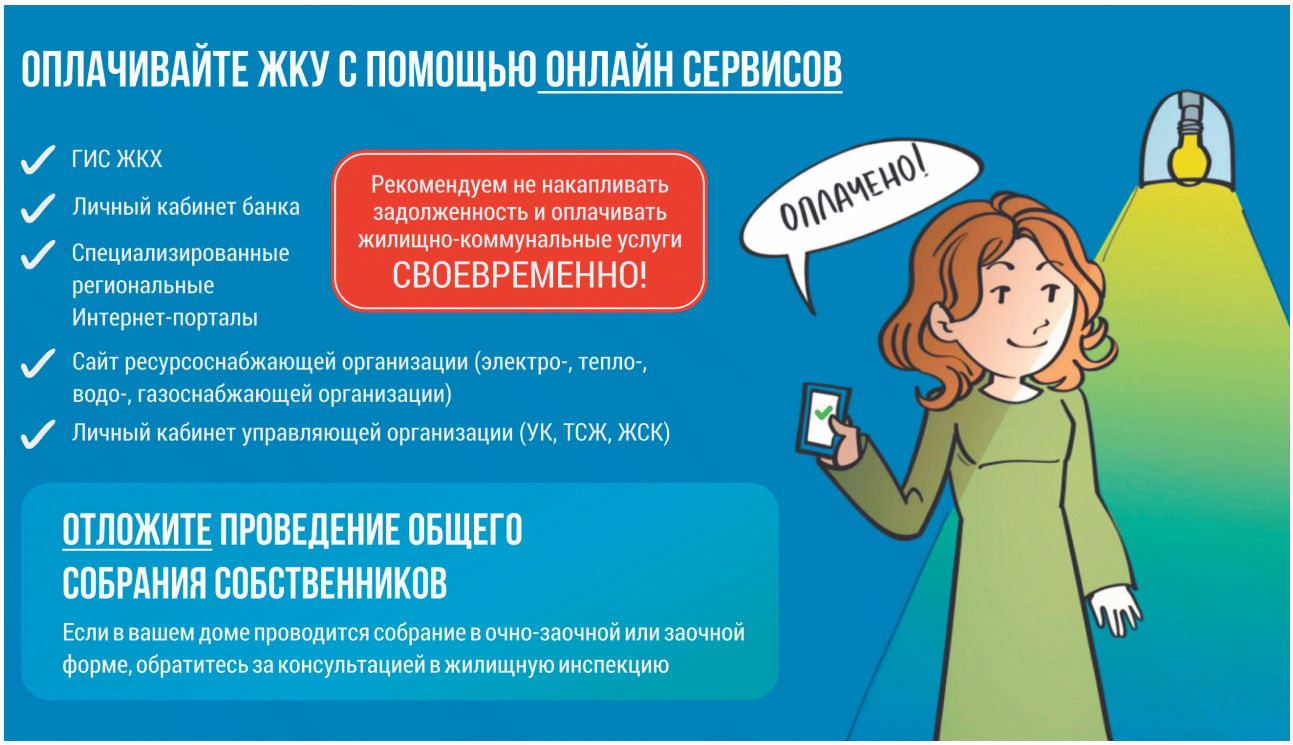
СУБСИДИИ ПРОДЛЯТ АВТОМАТИЧЕСКИ

В связи с пандемией всем гражданам, кто уже получает субсидию на оплату ЖКХ право на них с марта по сентябрь будет продлеваться автоматически на очередной шестимесячный срок. Раньше для продления срока гражданам нужно было лично обратиться с заявлением и установленным комплектом документов в СПб ГКУ «Городской центр жилищных субсидий».

Указанные льготы распространяются на собственников и нанимателей жилья. Освобождение от начисления и взыскания пени действует на неполную или несвоевременную оплату за жилое помещение, коммунальные услуги и взносов на капремонт

Коронавирус усложнил работу малого и среднего бизнеса. Поэтому Правительство РФ утвердило список мер поддержки для компаний и предпринимателей в 2020 году, среди которых налоговые льготы, льготы по аренде имущества, содействие кредитованию и прочее. Что касается региональных льгот, для СМП в Санкт-Петербурге предусматривается возможность предоставления отсрочки по оплате услуг теплоснабжения до 30.09.2020. Воспользоваться этой льготой могут организации, заключившие договоры теплоснабжения непосредственно с теплоснабжающими организациями и осуществляющим свою деятельность в отраслях российской экономики, которые в наибольшей степени пострадали в результате распространения коронавирусной инфекции (их перечень утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 03.04.2020 № 434). Кроме того, теплоснабжающим организациям рекомендовано не начислять пени указанным СМП и не прекращать подачу тепловой энергии за неуплату.

Одной из важных профилактических мер, которая замедлит распространение коронавирусной инфекции и защитит вас и ваших близких является самоизоляция. Даже ради оплаты ЖКУ выходить на улицу не стоит, тем более что сейчас существует большое количество дистанционных способов заплатить по счетам. Например, через сайты ресурсоснабжающих организаций, портал ГИС ЖКХ и сайт ВЦКП, с помощью мобильных банковских приложений. Это не только наиболее быстрый и удобный, но и самый безопасный способ оплачивать услуги ЖКХ.



«Никто не забыт...»: поздравляем с 75-летием Победы

2020 год – год 75-летия Победы советского народа в Великой Отечественной войне. Сколько бы лет ни прошло с триумфального 9 мая 1945 года, мы всегда будем чтить поколение победителей.

Сейчас, в преддверии годовщины Победы, особенно сильны стали чувство радости и волнения, скорби и гордости и, конечно же, благодарности нашим ветеранам. И огромная честь в эти дни быть рядом с доблестными защитниками Родины, обнять их, пожать руки, выслушать советы и сказать о нашей любви и уважении.

8 мая, в преддверии празднования 75-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне, Комитет по тарифам Санкт-Петербурга совместно с СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения» посетили ветеранов Великой Отечественной войны – ветеранов энергетической отрасли, а также участников и детей блокадного Ленинграда. Представители Комитета и подведомственного ему учреждения поговорили с каждым ветераном, послушали воспоминания о военном времени, передали подарки и предложили оказать посильную помощь.

Великая Отечественная война – это эпоха бесстрашия, время подвигов, укрепления духа и торжества чести. Мы преклоняемся перед доблестью и самопожертвованием русского народа, перед всем поколением победителей, которое с такой стойкостью прошло тяжелейший, долгий, суровый и героический путь к Победе. От всей души желаем ветеранам здоровья, долголетия, заботы и внимания окружающих, а всем петербуржцам – мирного неба над головой, счастья, благополучия и любви в каждом доме.

С праздником! С Днем Победы!

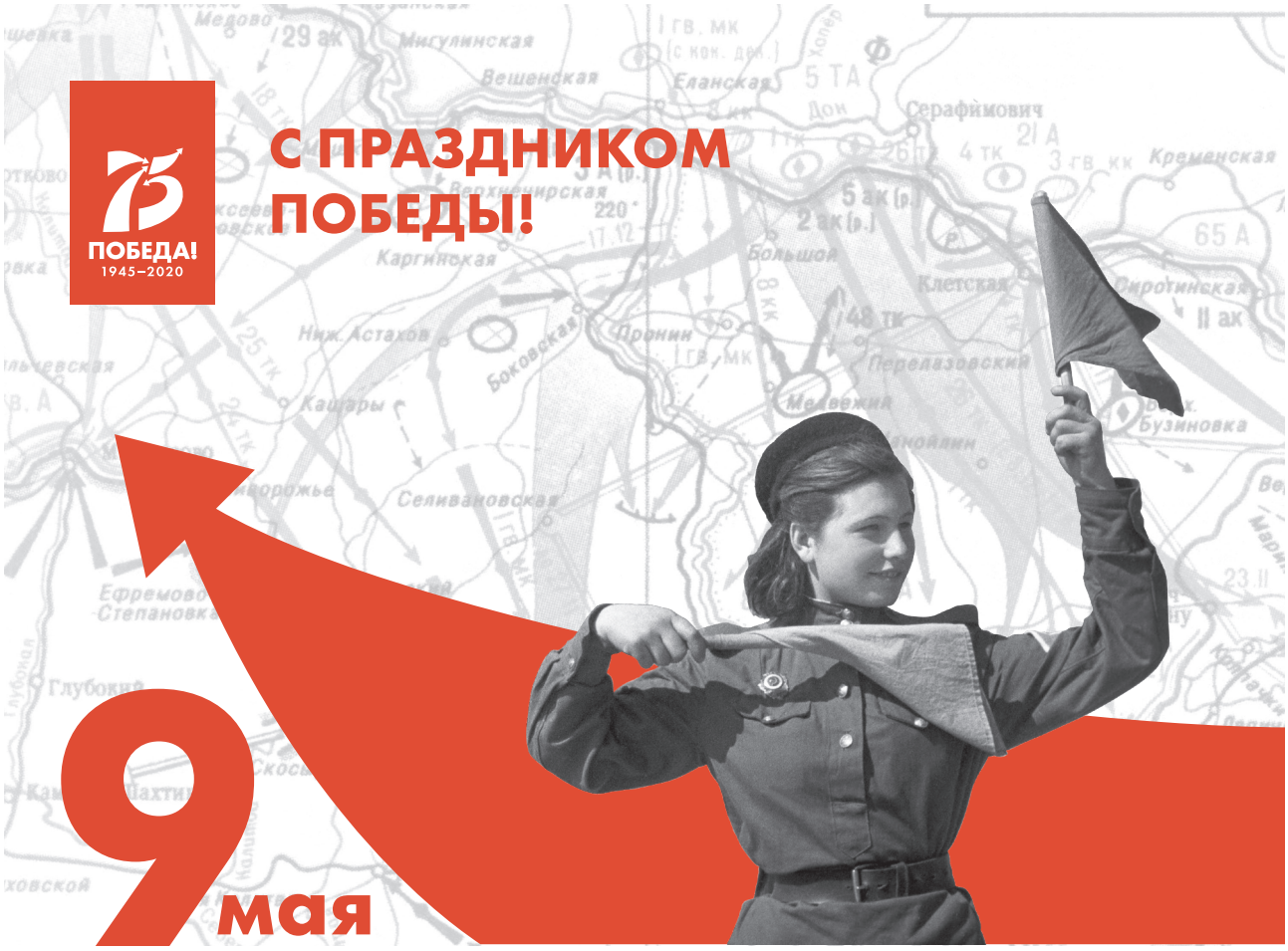
«Мы помним первую вражескую бомбу…»

Во время встреч ветераны рассказывали о событиях военного и послевоенного времени. Яркие воспоминания приковывали к себе внимание, вызывая вопросы о быте и переживаниях военных дней.

Историей своей жизни с нами поделился ветеран-блокадник, бывший директор ПОСММ – Бажутин Николай Васильевич:

«75 лет прошло, как закончилась Великая Отечественная Война и одна из самых ее героических страниц – 900 – дневная блокада Ленинграда. Нам, ленинградским мальчишкам и девчонкам, в то время едва исполнилось по 14–15 лет. Мы прекрасно помним первую вражескую бомбу, упавшую в районе Старо-Невского проспекта, горящие Бадаевские склады, помним, как падали бомбы на жилые дома на Дегтярном переулке, 5-й Советской улице (я с мамой и сестрой жил тогда на 6-й Советской улице в доме 30, рядом с Дегтярным пер.). Мы помним, как горел разрушенный военный госпиталь на Суворовском проспекте, на который были сброшены не только фугасные, но и зажигательные бомбы.

Трудно, тяжело об этом говорить и вспоминать. Нам, еще совсем юным мальчишкам и девчонкам приходилось нести дежурство у ворот наших домов, на крышах, тушить «зажигалки», выносить умерших, постоянно сталкиваться с ужасами тех блокадных дней. С июля норма хлеба постоянно уменьшалась, а с 20 ноября 1941 года была установлена самая низкая норма хлеба: 250 грамм, для рабочих и 125 грамм для остальных горожан. В этот период родилась поговорка «125 блокадных грамм с огнем и кровью пополам». К нехваткам продуктов добавились ранние морозы. Город находился в тяжелейших условиях:



не было электричества, воды, дров, морозы стояли страшные. Голод, холод, дистрофия, цинга сделали свое страшное дело. Тысячи людей ежедневно умирали. Замерзшие трупы не успевали вывозить. Кладбища и подъезды к ним были завалены трупами, но город продолжал жить и бороться.

В апреле 1942 года в городе проводился набор на учебу в ремесленные училища. Со своими сверстниками я, дистрофик, как и многие другие, пошел учиться в ремесленное училище на автомеханика. Здесь нас учили не только специальности, но и умению выживать, жить и работать в тех труднейших условиях. Нам, ученикам РУ, приходилось обеспечивать дровами не только родное училище, но и город, для этого приходилось разбирать деревянные дома в районе Старой деревни, Охты, Парголово.

Мы благодарим судьбу за то, что нас воспитывали прекрасные люди наши преподаватели, учившие нас жить, бороться и работать. Благодаря им мы приобрели хорошую специальность. Учеба в стенах училища сочеталась с практикой и работой на авторемонтном заводе и в автопарках. Там мы латали разбитые кузова и ремонтировали машины и отправляли их на фронт и на Дорогу жизни. Трудно было голодным мальчишкам ремонтировать большегрузные автомобили ЗИС-АМО, ГЛЗ-ЛЛ, но мы гордились, что отремонтированные нами машины направлялись на фронт, на Дорогу жизни и приближали Победу.

За успехи в работе Указом Президиума Верховного Совета от 1 декабря 1943 года в числе других ремесленников я был награжден медалью «За оборону Ленинграда». Особенно нам дорог один день – 27 января 1944 года – день полного снятия блокады, день слез, радости и счастья на лицах мальчишек и девчонок. Слишком тяжело было то, что уже пережито, но мы знали, что скоро придет Победа. И она пришла 9-го мая 1945 года. Дружбу, которая зародилась между учащимися в РУ №6, мы пронесли через все годы».

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности), информация об основных технико-экономических параметрах деятельности единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения[1]
ЗАО «Тепломагистраль»
2019 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: – Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: – без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: – наименование отсутствует
			Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	31.03.2020 г.
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	565 910,83
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	147 188,70
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	25 494,14
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	7,33
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,21
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	1,181
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	38 484,58
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	7 528,60
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	683,13
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 817,85

3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	65 280,77
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	2 306,43
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	23 761,69
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 892,31
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	472 630,18
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	81 778,07
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	1 421,10
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	1 421,10
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	1 421,10
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=474a931c-db80-4bc8-9535-b586df5a8c3b
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	280,00
8.1	Теплообменная станция (ТОС)	Гкал/ч	280,00
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 526,1496
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000

11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/ год	31,44
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/ год	30,90
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	14,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	0,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/ Гкал	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	https://portal.eias.ru/ Portal/DownloadPage. aspx?type=12&guid=5cdc9f66-5267-455d-8448-a9ba6c707b26
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	

[1] Единые теплоснабжающие организации размещают информацию, указанную в пунктах 1–11.2, 13–15, 17–21.2 формы.

Теплоснабжающие организации и теплосетевые организации в ценовых зонах теплоснабжения размещают информацию, указанную в пунктах 1–8.1, 10, 13–15, 17–18.1, 21–21.2 формы.

Форма 4.4. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям
ООО «Институт Гипроникель»
за I квартал 2020 года

Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х	
4	Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении	х	х
5	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%	0
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	0

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения
ООО «Институт Гипроникель»
за I квартал 2020 года

Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед	0
2	Количество исполненных заявок	ед	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед	0
4	Причины отказа в подключении	х	нет
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0,689
5.1	Основная система теплоснабжения	Гкал/час	0,689

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения
ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург)
за I квартал 2020 года

Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед	0
2	Количество исполненных заявок	ед	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед	0
4	Причины отказа в подключении	х	нет
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0,14
5.1	Основная система теплоснабжения	Гкал/час	0,14

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

Стандарт раскрытия информации
производителем электрической энергии
АО «ГСР ТЭЦ»

АО «ГСР ТЭЦ» в соответствии с пунктом 3(а) «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» от 21.01.2004 №24, сообщает о том, что информация подлежащая раскрытию опубликована на официальном сайте организации http://www.gsrenergy.ru 29.05.2020 в разделе «Раскрытие информации/ ГСР ТЭЦ 2019» в следующем составе:

1. Согласно п. 12(а):

– Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение за 2019 год.

2. Согласно п. 12(б):

– Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2019 год.

3. Согласно п. 35(а):

– Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения на 2019–2020 гг.

4. Согласно п. 35(б):

– Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду за 2019 г, и мероприятиях по их сокращению на следующий 2020 год;

5. Согласно п. 35(в):

– Информация об инвестиционной программе производителя электрической энергии за 2019 год;

6. Согласно п. 35(г):

– Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции за 2019 год;

7. Согласно п. 35(д):

– Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за 2019 год.

8. Согласно п. 36 абзац 7:

– Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за 2019 год и на 2020 год;

Раскрытие информации ЗАО «Ижора-Энергосбыт»

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», ЗАО «Ижора-Энергосбыт» раскрывает следующую информацию:

1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение

в соответствии с п.п «а» п. 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»).

ЗАО «Ижора-Энергосбыт» сообщает о публикации данной информации на официальном сайте организации www.izora-energo.ru в разделе Пресс-центр\ Отчетность\2019.

2. Структура и объем затрат на реализацию электрической энергии за 2019 год

(в соответствии с п.п «б» п. 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»)

№ п/п	Экономические показатели	2019 год
		тыс. руб. без НДС
1.	Выручка от реализации электрической энергии	483 014
2.	Затраты на продажу продукции, в том числе:	- 468 789
2.3.	Закупка электрической энергии	- 405 241
2.4.	Коммерческие расходы	- 1 976
2.5.	Управленческие расходы	- 66 842
2.6.	Прочие доходы/расходы	5 271
3.	Прибыль/убыток по финансовой деятельности	14 225
4.	Налог на прибыль	- 2 906
5.	Чистая прибыль (убыток)	11 319

3. Информация о цене на электрическую энергию для потребителей на 2020 год, в том числе цена закупки электрической энергии

(в соответствии с п.п «а» п. 45 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»)

Согласно действующему законодательству, продажа электрической энергии и мощности розничным потребителям осуществляется по свободным нерегулируемым ценам, которые рассчитываются в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Информация о цене на электрическую энергию в 2020г. представлена на официальном сайте ЗАО «Ижора-Энергосбыт»: www.izora-energo.ru

В 2020 году ЗАО «Ижора-Энергосбыт» осуществляет закупку электрической энергии:

1. На розничном рынке:

– У гарантирующего поставщика АО «Петербургская сбытовая компания» в соответствии с предельным уровнем нерегулируемых цен, рассчитанных гарантирующим поставщиком в соответствии с правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергии;

2. На оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) по цене сложившейся в результате торгов.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 282-р (данная составляющая входит в стоимость затрат, связанных с закупкой электрической энергии):

руб./кВт.ч.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии за 2019г. (одноставочный), руб./кВт.ч.				
	ВН	СН-1	СН-2	НН
1 полугодие	1,42786	2,68308	3,57140	3,76460
2 полугодие	1,51067	2,83870	3,54693	3,98292

4. Основные условия договора энергоснабжения/купли-продажи электрической энергии

(в соответствии с п.п «б» п. 45 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»)

Срок действия договора: до 31.12.2020 года. Договор автоматически пролонгируется на каждый последующий календарный год, при отсутствии за 30 календарных дней до окончания срока действия Договора письменного уведомления о расторжении Договора от любой из сторон.

Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная): ЗАО «Ижора-Энергосбыт» осуществляет продажу электрической энергии потребителям на розничном рынке в соответствии с фиксированной ценой(тариф) утверждаемой не чаще 1 раза в квартал.

Форма оплаты: денежными средствами в безналичной форме.

Форма обеспечения исполнения обязательств по договору: не предусмотрена.

Зона обслуживания: г. Санкт-Петербург.

Условия расторжения договора: по соглашению сторон, в соответствии с действующим законодательством РФ.

Ответственность сторон: в соответствии с действующим законодательством РФ.

5. Информация о деятельности энергосбытовой организации

(в соответствии с п.п «в» п. 45 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»)

Информация об энергосбытовой организации:

1. Зона обслуживания ЗАО «Ижора-Энергосбыт» включает: г. Санкт-Петербург
2. Место нахождения: 196651, г.Санкт-Петербург, Колпино, ул.Финляндская, д.5
3. Почтовый адрес: 196653, г.Санкт-Петербург, Колпино, ул.Финляндская, д.5
4. Телефон: (812) 339-30-41
5. Факс: (812) 339-30-42
6. E-mail: info@gsrenergy.ru

Перечень лицензий

Осуществляемая ЗАО «Ижора-Энергосбыт» деятельность лицензированию не подлежит.

Банковские реквизиты ЗАО «Ижора-Энергосбыт»

Получатель: ЗАО «Ижора-Энергосбыт»

ИНН: 7817309342 КПП: 781701001

р/с 40702810503000000819

в филиале «Северная столица» АО «Райффайзенбанк» г. Санкт-Петербург

к/с 30101810100000000723
БИК: 044030723 ОКПО: 80478046

Информация об изменении основных условий договора

Изменений основных условий в договорах энергоснабжения /купли-продажи электрической энергии в 2020 году не было.

6. Информация об инвестиционной программе

(в соответствии с п.п «е» п. 45 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»)

В 2019 году у ЗАО «Ижора-Энергосбыт» отсутствует утвержденная в установленном законодательстве РФ порядке инвестиционная программа.

В 2020 году у ЗАО «Ижора-Энергосбыт» отсутствует утвержденная в установленном законодательстве РФ порядке инвестиционная программа.

7. Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности) уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

(в соответствии с п.п «з» п. 45 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»)

Абонентский номер передвижной радиотелефонной связи (номер мобильного телефона)	+7-921-575-83-82
Номер факса	(812) 339-30-42
Адрес электронной почты	limitation@gsrenergy.ru

Раскрытие информации ООО «Сбытовая Энергетическая Компания»

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» раскрыло информацию на своем официальном сайте secsp.ru и на сайте e-disclosure.ru (электронное средство массовой информации).

ООО «Славянская сбытовая компания»

ООО «Славянская сбытовая компания» в соответствии с требованиями «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24, сообщает о публикации на официальном сайте организации slavsbyt.ru следующей информации в разделе «Раскрытие информации»:

1. Структуры и объема затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) в соответствии с п.12(б);
2. Информации об объеме фактического полезного отпуска электрической энергии и мощности по тарифным группам по территориальным сетевым организациям по уровням напряжения в соответствии с п. 45(г).

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

08.04.2020 №**23-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.04.2020 № 31:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год» следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

1.2. Пункт 9 приложения 3 к распоряжению изложить в следующей редакции:

«	9.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001	».

1.3. Заменить в пункте 9 приложения 4 к распоряжению слова «ООО «РЭС» словами «АО «РЭС».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Правительство Санкт-Петербурга
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.04.2020 № 23-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), руб. на одно присоединение (С1)		Х	42 102	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)		Х	24 986	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)		Х	17 116	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С2)	СН2	СИП 3 1Х35 прокладка по существующим опорам	0	1 298 876
			СИП 3 1Х35 прокладка с установкой опор	0	1 517 759
			СИП3 1Х50 прокладка с установкой опор	0	1 694 831
			СИП3 1Х70 прокладка с установкой опор	0	2 743 075
			СИП 3 1Х95 прокладка с установкой опор	0	2 763 311
		НН	СИП-4 4х25 прокладка по существующим опорам	0	1 510 940
			СИП-4 4х25 прокладка с установкой опор	0	1 573 895
			СИП 2 3Х50+1х70 прокладка по существующим опорам	0	630 353
			СИП 2 3Х70+1х70 прокладка по существующим опорам	0	697 087
			СИП 2 3Х70+1х70 прокладка с установкой опор	0	1 654 839

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			СИП 2 3Х95+1х95 прокладка по существующим опорам	0	850 650
			СИП 2 3Х95+1х95 прокладка с установкой опор	0	1 730 161
			СИП-4 4х70 прокладка с установкой опор	0	1 622 237
			СИП 2 3Х120+1х120 прокладка с установкой опор	0	1 785 247
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С3)	СН2	АСБ2л 3х70 (один кабель в траншее)	0	2 593 132
			АСБ2л 3х70 (два кабеля в траншее)	0	4 672 876
			АСБ2л 3х120 (один кабель в траншее)	0	3 217 856
			АСБ2л 3х120 (два кабеля в траншее)	0	5 796 210
			АСБ2л 3х150 (один кабель в траншее)	0	3 679 512
			АСБ2л 3х150 (два кабеля в траншее)	0	6 189 524
			АСБ2л 3х185 (один кабель в траншее)	0	3 796 879
			АСБ2л 3х185 (два кабеля в траншее)	0	6 958 632
			АСБ2л 3х240 (один кабель в траншее)	0	4 168 527
			АСБ2л 3х240 (два кабеля в траншее)	0	8 069 523
			АПвПу2г 3(1Х70/50) (один кабель в траншее)	0	2 667 759
			АПвПу2г 3(1Х70/50) (два кабеля в траншее)	0	4 819 341
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	0	3 187 642
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	0	6 287 459
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	0	3 213 687
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	0	6 258 410
			АПвПу2г 3(1Х150/50) (один кабель в траншее)	0	3 625 841
			АПвПу2г 3(1Х150/50) (два кабеля в траншее)	0	7 105 505
			АПвПу2г 3(1Х150/70) (два кабеля в траншее)	0	7 105 505
			АПвПу2г 3(1Х185/35) (один кабель в траншее)	0	3 874 791
			АПвПу2г 3(1Х185/35) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	21 154 711
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	0	3 874 791
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	0	7 675 641
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	0	4 159 872
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	0	8 016 800
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	24 358 741
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	0	4 159 872
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	0	8 154 723
			АПвПу2г 3х240/70, прокол ГНБ из 2- х труб	0	24 358 741
			АПвПу2г 3х240/70, прокол ГНБ из 4- х труб	0	35 567 936
			АСБ 3х240 (1 КЛ способом ГНБ 1 труба)	0	15 568 224

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			АПвПу2г 3(1Х300/70) (один кабель в траншее)	0	4 489 625
			АПвПу2г 3(1Х300/70) (два кабеля в траншее)	0	8 660 550
			АПвПу2г 3х300/70, прокол ГНБ из 2- х труб	0	35 026 124
			АПвПу2г 3х300/70, прокол ГНБ из 4- х труб	0	51 676 444
			АПвПу2г 3(1Х400/70) (один кабель в траншее)	0	5 089 605
			АПвПу2г 3(1Х400/70) (два кабеля в траншее)	0	10 070 062
			АПвПу2г 3х400/70, прокол ГНБ из 2- х труб	0	38 523 479
			АПвПу2г 3х400/70, прокол ГНБ из 4- х труб	0	62 255 356
			АПвПу2г 3(1Х500/70) (один кабель в траншее)	0	7 612 662
			АПвПу2г 3(1Х500/70) (два кабеля в траншее)	0	11 814 805
			АПвПу2г 3х500/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	44 924 909
			АПвПу2г 3х500/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	69 709 313
			АПвПу2г 3(1Х630/70) (один кабель в траншее)	0	8 638 370
			АПвПу2г 3(1Х630/70) (два кабеля в траншее)	0	13 753 495
			АПвПу2г 3х630/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	46 956 300
			АПвПу2г 3х630/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	72 542 262
		НН	АПвБбШп 4Х35 (один кабель в траншее)	0	2 656 286
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	0	4 433 821
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	0	4 963 864
			АПвБбШп 4х185 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 345 923
			АПвБбШп 4х185 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 348 531
			АПвБбШп 4х185 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	6 965 923
			АПвБбШп 4х185 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	8 785 923
			АПвБбШп 4х185 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 447 578
			АПвБбШп 4х185 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	4 880 678
			АПвБбШп 4х185 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 067 578
			АПвБбШп 4х185 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 887 578
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	0	5 026 306

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			АПвБбШп 4х240 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 586 459
			АПвБбШп 4х240 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 589 067
			АПвБбШп 4х240 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	7 206 459
			АПвБбШп 4х240 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 026 459
			АПвБбШп 4х240 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 928 650
			АПвБбШп 4х240 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	5 361 750
			АПвБбШп 4х240 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 548 650
			АПвБбШп 4х240 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	10 368 650
			АПвБбШп 4х240, прокол ГНБ из 2- х труб	0	18 563 571
			АПвБбШп 4х240, прокол ГНБ из 4- х труб	0	23 988 705
			АСБ2л 4х120 (один кабель в траншее)	0	3 805 972
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., руб./шт (С4)	СН2/НН	реклоузер	0	1 622 046
			БКРП-6кВ (14 яч.)	0	28 054
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С5)	СН2/НН	КТП 1Х63	0	14 527
			КТП 1Х100	0	9 583
			КТП 1Х160	0	6 298
			КТП 1Х250	0	5 631
			КТП 1Х400	0	3 366
			КТП 1Х630	0	3 229
			КТП 1Х1000	0	2 568
			КТП 2Х63	0	11 535
			КТП 2Х100	0	8 830
			КТП 2Х160	0	5 918
			КТП 2Х250	0	4 192
			КТП 2Х400	0	2 924
			КТП 2Х630	0	2 364

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			БКТП 1Х100	0	45 018
			БКТП 1Х160	0	29 832
			БКТП 1Х250	0	19 876
			БКТП 1Х400	0	16 745
			БКТП 1Х630	0	13 526
			БКТП 1Х1000	0	8 853
			БКТП 1Х1250	0	7 190
			БКТП 1Х1600	0	4 026
			БКТП 2Х100	0	28 131
			БКТП 2Х160	0	21 590
			БКТП 2Х250	0	14 812
			БКТП 2Х1000	0	5 748
			БКТП 2Х1250	0	6 306
			БКТП 2Х1600	0	4 348
			БКТП 2Х2500	0	4 133
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С6)	СН2/НН	БКРТП 2Х1000	0	23 346
			БКРТП 2Х1250	0	19 840
			БКРТП 4Х1000	0	11 784
			БКРТП 4Х1250	0	10 006
			БКРТП 4Х1600	0	8 108

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки С2, С4, С5, С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
2. Стандартизированные тарифные ставки С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки одного кабеля в траншее и одного кабеля способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
3. Стандартизированные тарифные ставки С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки двух кабелей в траншее и двух кабелей способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств по второй или первой категориям надежности электроснабжения.
4. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения, для которого выполняется прокладка двух кабелей в одной траншее, двух кабелей способом ГНБ, стандартизированную тарифную ставку С3 на покрытие расходов на прокладку двух кабелей в траншее, двух кабелей способом ГНБ следует разделить на 2.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

15.04.2020 №**32-р**

Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Сетевая компания «ОСК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.04.2020 № 41:

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Сетевая компания «ОСК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2020.

3. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.04.2020 № 32-р

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям акционерного общества «Сетевая компания «ОСК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год

№ пп	Наименование потребителей	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	407.98	—
1.2.		2 полугодие	407.98	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 30.06.2020; 2 полугодие: с 01.07.2020 по 31.12.2020.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

13.05.2020 №**44-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 257-р

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.05.2020 № 54:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 257-р «Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге на 2020 год», изложив пункт 4.2 приложения 2 к распоряжению в следующей редакции:

«

4.2	По маршруту № 273, в том числе по участкам:		
4.2.1	«г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» – ж.-д. станция Красное Село»	за одну поездку или одно место багажа	90,0
	При следовании от г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»		
4.2.2	г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» – Совхоз «Нагорный»	за одну поездку или одно место багажа	50,0

4.2.3	Мыкколово – ж.-д. станция Красное Село	за одну поездку или одно место багажа	40,0
	При следовании от ж-д. станции Красное Село		
4.2.4	Ж.-д. станция Красное Село – Мыкколово	за одну поездку или одно место багажа	40,0
4.2.5	Совхоз «Нагорный» – г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	за одну поездку или одно место багажа	50,0

».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

13.05.2020 № **45-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 258-р

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 27.06.2007 № 31-р «О видах проездных билетов и порядке их обращения» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.05.2020 № 55:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 258-р «Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге на 2020 год», изложив пункт 14.2.8 приложения к распоряжению в следующей редакции:

«

14.2.8	- По маршруту № 273 «г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» – ж.-д. станция Красное Село» в размере	66,00
	в том числе по участкам:	
	При следовании от г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	

	- г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» – Совхоз «Нагорный»	33,00
	- Мыкколово – ж.-д. станция Красное Село	33,00
	При следовании от ж.-д. станции Красное Село	
	- ж.-д. станция Красное Село – Мыкколово	33,00
	- Совхоз «Нагорный» – г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	33,00

».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

май
29/05/2020

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.05.2020 №**51-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.11.2019 № 159-р

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 ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», решением Федеральной антимонопольной службы от 25.05.2020 № СП/43476/20, постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.05.2020 № 61:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.11.2019 № 159-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год», изложив приложения 1-2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1-2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.07.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.05.2020 № 51-р

Производственная программа
акционерного общества «КировТЭК» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2020 до 31.12.2020

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество «КировТЭК»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198097, Санкт-Петербург, пр.Стачек, д.47
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение мероприятий текущему ремонту	12	1 194,56	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Отпущено питьевой воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	421,56
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс. куб.м.	6,38
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	тыс. куб.м.	415,18
1.2.1.	бюджетным потребителям	тыс. куб.м.	3,13
1.2.2.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	412,05
2.	Отпущено технической воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	3 464,93
2.1.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	3 020,35
2.2.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс. куб.м.	444,58
3.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	673,19
3.1.	от бюджетных потребителей	тыс. куб.м.	2,11
3.2.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	671,08

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.			
		Всего	в том числе:		
			питьевая вода	техническая вода	водоотведение
1.	**Производственные расходы - всего, в том числе:**	**88 422,22**	**25 164,12**	**30 410,97**	**32 847,13**
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	561,90	0,00	561,90	0,00
1.2.	расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	45 990,20	24 518,66	19 055,56	2 415,98
	электроэнергия	27 911,46	7 772,82	17 842,12	2 296,52
	холодная вода	16 745,84	16 745,84	0,00	0,00
	тепловая энергия	1 332,90	0,00	1 213,44	119,46
1.3.	услуги по водоотведению	25 413,00	0,00	0,00	25 413,00
1.4.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 322,44	43,38	782,90	496,16
1.5.	расходы на оплату труда основного производственного персонала	9 299,91	369,96	6 151,29	2 778,66
1.6.	расходы на социальные нужды основного производственного персонала	2 817,87	112,10	1 863,84	841,93
1.7.	прочие производственные расходы	3 016,90	120,02	1 995,48	901,40
2.	**Ремонтные расходы**	**1 194,56**	**231,55**	**837,59**	**125,42**
3.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**294,11**	**0,00**	**292,33**	**1,78**
4.	**Административные расходы, в том числе:**	**3 975,85**	**224,62**	**1 795,99**	**1 955,24**
4.1.	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	2 549,44	127,83	989,82	1 431,79
4.2.	расходы на социальные нужды административно-управленческого персонала	772,48	38,73	299,92	433,83
4.3.	расходы на услуги связи и интернет	111,21	9,83	86,46	14,92
4.4.	расходы на юридические, информационные, аудиторские, консультационные услуги	117,72	10,40	91,52	15,80
4.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	417,98	36,92	324,97	56,09
4.6.	расходы на обучение персонала	7,02	0,91	3,30	2,81
5.	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в том числе**	**410,86**	**0,00**	**389,91**	**20,95**
5.1.	налог на имущество организаций	4,36	0,00	4,32	0,04
5.2.	плата за пользование водным объектом	385,59	0,00	385,59	0,00
5.3.	плата за негативное воздействие на окружающую среду	20,91	0,00	0,00	20,91
6.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**-1 358,66**	**290,48**	**-1 649,14**	**0,00**
9.	**ВСЕГО необходимая валовая выручка**	**92 938,94**	**25 910,77**	**32 077,65**	**34 950,52**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01 01 20	31 12 20

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,4
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	3,3

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	0,18

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км в год	0,29

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,83
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	2,87
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,56

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
1.1.	Показатели качества питьевой воды			
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,4	0,4
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	3,3
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения			
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	0,18	0,18
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,29	0,29
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод			
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,00	100,00
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,83	8,83
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, транспортируемой воды	кВтч/куб. м	2,87	2,87
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема воды, транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,56	0,56
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	105 812,09	92 938,94

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	102 033,51	94 297,42

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	2020 год

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.05.2020 № 51-р

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год

№ п.п.	Тарифы	Ед.изм.	2020 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5
1.	**Тарифы на питьевую воду**			
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	61,46	61,46
2.	**Тарифы на техническую воду**			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	8,99	9,53
3.	**Тарифы на водоотведение**			
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	51,92	51,92

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).