



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 05'2019
от 31 мая

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: фото
Андрей Солдатов

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

Комитет по тарифам установил плату
на месячный билет для проезда в метро3

Старт дан: стартовал прием заявлений на оформление
Единой карты петербуржца.....4

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»5

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

АО «ГСР ТЭЦ»13

ЗАО «Ижора-Энергосбыт»14

ООО «Сбытовая Компания «Доступная Энергия»17

ООО «Сбытовая Энергетическая Компания»17

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 15.05.2019 № 35-р
«О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 14.12.2018 № 217-р».....21

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 22.05.2019 № 36-р
«О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 17.12.2018 № 237-р».....22

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ 23

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 31.05.2019.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 18. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в ООО «Лигр»
194044, Санкт-Петербург,
Б. Сампсониевский пр. д. 60, лит. У
Телефон: 8 (812) 603-25-25

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Комитет по тарифам установил плату на месячный билет для проезда в метро

В рамках поручения врио Губернатора Санкт-Петербурга Беглова А.Д., Комитет по тарифам Санкт-Петербурга принял решение об установлении и введении в действие с 31.05.2019 нового вида проездного документа многоразового пользования на проезд в метрополитене – «Месячный билет для проезда в метро». Стоимость такого билета составляет 1 800 рублей в месяц. Максимальное количество поездок, которое можно совершить по новому проездному билету

составляет 70, а средняя стоимость поездки – 25,71 рублей. Такого вида проездного не было с 2012 года. Скидка относительно стоимости проезда в метрополитене по разовому билету – 43%.

Такое решение, принятое Комитетом в ходе заседания правления, играет одну из ключевых ролей в сфере обеспечения развития транспортной инфраструктуры города и способствует улучшению качества жизни населения в целом.



Старт дан: стартовал прием заявлений на оформление Единой карты петербуржца

С 6 мая 2019 года в петербургских банках начался прием заявлений от горожан на выпуск Единой карты петербуржца.

В настоящее время приоритетный проект Правительства Санкт-Петербурга поддерживали три банка, прошедшие квалификационный отбор и подписавшие двусторонние соглашения с Комитетом по экономической политике и стратегическому планированию Санкт-Петербурга об эмиссии и обслуживании карт.

Прием заявлений от горожан на оформление Единой карты петербуржца осуществляется в офисах Сбербанка, Банка Санкт-Петербург и Банка ВТБ. Срок выпуска и выдачи карты составляет не более 14 календарных дней с даты приема заявления в отделении банка.

Единая карта петербуржца – это multifunctional именная электронная карта, созданная специально для горожан. Карта предоставляет доступ к различным государственным и коммерческим услугам и сервисам. На нее можно записать любой городской проездной билет, включая льготный именной и единый электронный билеты.

На старте проекта карта включает в себя 4 ключевых приложения: платежное, транспортное, идентификационное, а также электронную подпись. С помощью Единой

карты петербуржца можно расплачиваться в магазинах, ездить на городском общественном транспорте и пригородных электропоездах, посещать музеи и театры, одновременно пользуясь скидками и программами лояльности компаний-партнеров проекта. Карта выпускается на базе Национальной платежной системы «Мир».

Для оформления карты необходимо лично обратиться в отделение одного из банков-партнеров проекта и предоставить следующие оригиналы документов: документ, удостоверяющий личность гражданина Российской Федерации (паспорт гражданина Российской Федерации), страховое свидетельство обязательного пенсионного страхования (СНИЛС) и полис обязательного медицинского страхования (ОМС). Для оформления идентификационного приложения дополнительно необходимо сфотографироваться в отделении банка-эмитента.

Подробную информацию об отделениях, готовых к консультированию по вопросам, связанным с использованием Единой карты петербуржца, а также принимающих заявления от горожан на оформление карты, можно узнать по телефону Службы информационной поддержки проекта «Единая карта петербуржца» (812) 246-17-17 и на портале Единой карты петербуржца: <https://ekp.spb.ru>.





СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Форма 2.7. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	28.03.2019
2	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	13 616 778,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	12 502 827,00
3.1	Расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям	тыс. руб.	169 392,00
3.2	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	1 453 969,00
3.2.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (с учетом мощности)	руб.	5,37
3.2.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	270 943,0000
3.3	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	624 498,00
3.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	2 572 013,00
3.4.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 980 436,00
3.4.2	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	591 577,00
3.5	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	400 984,00
3.5.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	313 900,00
3.5.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	87 084,00
3.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2 948 126,00
3.7	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	12 355,00
3.8	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 678 568,00
3.8.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.8.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	11 376,00
3.9	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	228 350,00
3.9.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.9.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	9 269,00
3.10	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	166 048,00
	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

3.11	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса		1 070 259,00
	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	тыс. руб.	отсутствует
3.12	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 178 265,00
3.12.1	прочие работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 178 265,00
	Добавить прочие расходы		
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	4 322 682,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	4 322 682,00
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	4 621 294,00
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	298 612,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-691 587 817,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	
8	Объем поднятой воды	тыс. куб. м	666 051,0000
9	Объем покупной воды	тыс. куб. м	10 743,0000
10	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. куб. м	667 657,0000
11	Объем отпущенной потребителям воды, в том числе:	тыс. куб. м	507 263,0000
11.1	Объем отпущенной потребителям воды, определенный по приборам учета	тыс. куб. м	483 362,0000
11.2	Объем отпущенной потребителям воды, определенный расчетным путем (по нормативам потребления)	тыс. куб. м	23 901,0000
12	Потери воды в сетях	%	8,60
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	3 318,00
14	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть	тыс. кВт·ч или тыс. куб. м	0,3469
15	Расход воды на собственные нужды, в том числе:	%	0,95
15.1	Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды	%	0,95
16	Показатель использования производственных объектов	%	42,70

**Форма 2.8. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям
ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»**

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Информация
1	2	3	4
1	Количество аварий на системах холодного водоснабжения	ед. на км	0,17
2	Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику	х	х
2.1.1	количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ед.	0,00
2.1.2	срок действия ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ч	0,00
2.2.1	количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику для ограничений сроком 24 часа и более	ед.	0,00
2.2.2	срок действия ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений сроком 24 часа и более	ч	0,00
3	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды	х	
3.1	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часов	%	8,60
3.2	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часа и более	%	0,01
4	Общее количество проведенных проб качества воды, в том числе по следующим показателям:		
4.1	мутность	ед.	28 044,00
4.2	цветность	ед.	28 044,00
4.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	5 657,00
4.3.1	хлор остаточный связанный	ед.	4 916,00
4.3.2	хлор остаточный свободный	ед.	741,00
4.4	общие колиформные бактерии	ед.	28 044,00
4.5	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	0,00
5	Общее количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), в том числе по следующим показателям:	ед.	0,00
5.1	мутность	ед.	0,00
5.2	цветность	ед.	0,00
5.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	0,00
5.3.1	хлор остаточный связанный	ед.	0,00
5.3.2	хлор остаточный свободный	ед.	0,00
5.4	общие колиформные бактерии	ед.	0,00
5.5	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	0,00
6	Доля исполненных в срок договоров о подключении	%	99,00
7	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	18,5
8	О результатах технического обследования централизованных систем холодного водоснабжения, в том числе:	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=87408fec-6b1b-4c78-8ddd-47cf4618ed8a
8.1	о фактических значениях показателей технико-экономического состояния централизованных систем холодного водоснабжения, включая значения показателей физического износа и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения.	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=87408fec-6b1b-4c78-8ddd-47cf4618ed8a

**Форма 2.9. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации
ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Инвестиционная программа в целом
1	2	3	4
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	27.11.2015
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	17.12.2018
3	Цель инвестиционной программы	х	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2016
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2020
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	6 041 306,65
10.0.1	I квартал	тыс. руб.	1 269 683,35
10.0.2	II квартал	тыс. руб.	1 647 600,32
10.0.3	III квартал	тыс. руб.	1 381 261,98
10.0.4	IV квартал	тыс. руб.	1 742 761,00
10.0	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	2 887 225,14
10.1.1	I квартал	тыс. руб.	718 375,73
10.1.2	II квартал	тыс. руб.	724 898,53
10.1.3	III квартал	тыс. руб.	665 536,66
10.1.4	IV квартал	тыс. руб.	778 414,22
10.2	амортизация	тыс. руб.	1 526 023,51
10.2.1	I квартал	тыс. руб.	244 444,79
10.2.2	II квартал	тыс. руб.	398 739,36
10.2.3	III квартал	тыс. руб.	310 163,99
10.2.4	IV квартал	тыс. руб.	572 675,37
10.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 628 058,00
10.3.1	I квартал	тыс. руб.	306 862,83
10.3.2	II квартал	тыс. руб.	523 962,43
10.3.3	III квартал	тыс. руб.	405 561,33
10.3.4	IV квартал	тыс. руб.	391 671,41

**Форма 3.5. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемого вида деятельности)
ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	28.03.2019
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	15 753 393,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	12 633 435,00
3.1	Расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями	тыс. руб.	0,00
3.2	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	1 554 311,00
3.2.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,37
3.2.2	Объем приобретаемой электрической энергии	тыс. кВт.ч	355 736,0000
3.3	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	341 252,00
3.4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 774 313,00
3.5	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	527 184,00
3.6	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	351 211,00
3.7	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	97 011,00
3.8	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	4 881 627,00
3.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	17 490,00
3.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 651 751,00
3.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	11 087,00
3.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	181 112,00
3.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	10 664,00
3.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	414 445,00
	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
3.13	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	724 141,00
	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
3.16	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	117 587,00
3.16.1	прочие работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	117 587,00
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00

4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	5 843 822,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	5 843 822,00
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	6 214 138,00
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	370 316,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-818 396 055,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	
8	Объем сточных вод, принятых от потребителей оказываемых услуг	тыс. куб. м	581 224,0000
9	Объем сточных вод, принятых от других регулируемых организаций в сфере водоотведения и (или) очистки сточных вод	тыс. куб. м	0,0000
10	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	тыс. куб. м	751 540,0000
11	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	2 982,00

**Форма 3.6. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям
ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»**

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Информация
1	2	3	4
1	Показатель аварийности на канализационных сетях	ед. на км	0,00
2	Количество засоров на самотечных сетях	ед. на км	0,41
3	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	0,00
3.1	взвешенные вещества	ед.	496,00
3.2	БПК5	ед.	496,00
3.3	аммоний-ион	ед.	464,00
3.4	нитрит-анион	ед.	не нормируется
3.5	фосфаты (по Р)	ед.	456,00
3.6	нефтепродукты	ед.	496,00
3.7	микробиология	ед.	920,00
4	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	0,00
4.1	взвешенные вещества	ед.	92,00
4.2	БПК5	ед.	181,00
4.3	аммоний-ион	ед.	151,00
4.4	нитрит-анион	ед.	не нормируется
4.5	фосфаты (по Р)	ед.	62,00
4.6	нефтепродукты	ед.	92,00
4.7	микробиология	ед.	225,00
5	Доля исполненных в срок договоров о подключении	%	99,00
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	18,50
7	О результатах технического обследования централизованных систем водоотведения и (или) очистки сточных вод, в том числе:	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=87408fec-6b1b-4c78-8ddd-47cf4618ed8a
7.1	о фактических значениях показателей технико-экономического состояния централизованных систем водоотведения и (или) очистки сточных вод, включая значения показателей физического износа и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и (или) очистки сточных вод.	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=87408fec-6b1b-4c78-8ddd-47cf4618ed8a
8	О нормативах допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты, установленных для объектов централизованных систем водоотведения, эксплуатируемых регулируемой организацией, в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (о лимитах на сбросы загрязняющих веществ и микроорганизмов, установленных для объектов централизованных систем водоотведения, эксплуатируемых регулируемой организацией, в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды)	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=39f49a12-9e1c-4b2a-b2a1-1e1b95179c60
9	О показателях эффективности удаления загрязняющих веществ очистными сооружениями регулируемых организаций	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=39f49a12-9e1c-4b2a-b2a1-1e1b95179c60

**Форма 3.7. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации
ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Инвестиционная программа в целом
1	2	3	4
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	27.11.2015
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	17.12.2018
3	Цель инвестиционной программы	х	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2016
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2020
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	9 022 308,19
10.0.1	I квартал	тыс. руб.	2 018 300,43
10.0.2	II квартал	тыс. руб.	1 950 379,39
10.0.3	III квартал	тыс. руб.	2 407 341,84
10.0.4	IV квартал	тыс. руб.	2 646 286,53
10.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 468 899,94
10.1.1	I квартал	тыс. руб.	1 032 388,66
10.1.2	II квартал	тыс. руб.	600 690,67
10.1.3	III квартал	тыс. руб.	990 886,40
10.1.4	IV квартал	тыс. руб.	844 934,21
10.2	амортизация	тыс. руб.	3 994 292,26
10.2.1	I квартал	тыс. руб.	774 665,36
10.2.2	II квартал	тыс. руб.	825 606,15
10.2.3	III квартал	тыс. руб.	1 194 578,21
10.2.4	IV квартал	тыс. руб.	1 199 442,55
10.3	кредиты банков	тыс. руб.	272 342,96
10.3.1	I квартал	тыс. руб.	0,00
10.3.2	II квартал	тыс. руб.	0,00
10.3.3	III квартал	тыс. руб.	0,00
10.3.4	IV квартал	тыс. руб.	272 342,96
10.4	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 286 773,03
10.4.1	I квартал	тыс. руб.	211 246,41
10.4.2	II квартал	тыс. руб.	524 082,57
10.4.3	III квартал	тыс. руб.	221 877,23
10.4.4	IV квартал	тыс. руб.	329 566,81



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> 29.05.2019 в разделе «Раскрытие информации/ГСР ТЭЦ 2018» в следующем составе:

1. Согласно п.12(а):

– Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение за 2018 год.

2. Согласно п.12(б):

– Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2018 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 2018-2019 гг.

4. Согласно п. 35(б):

– Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду за 2018 г, и мероприятиях по их сокращению на следующий 2019 год;

5. Согласно п. 35(в):

– Информация об инвестиционной программе производителя электрической энергии за 2018 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 2018 год;

7. Согласно п. 35(д):

– Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за 2018 год.

8. Согласно п.36 абзац 7:

– Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за 2018 год и на 2019 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\2018.

2. Структура и объем затрат на реализацию электрической энергии за 2018 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	2018 год тыс. руб. без НДС
1.	Выручка от реализации электрической энергии	417 833
2.	Затраты на продажу продукции, в том числе:	-416 516
2.3.	Закупка электрической энергии	-373 290
2.4.	Коммерческие расходы	-1 880
2.5.	Управленческие расходы	-42 669
2.6.	Прочие доходы/расходы	1 323
3.	Прибыль/убыток по финансовой деятельности	936
4.	Налог на прибыль	-572
5.	Чистая прибыль (убыток)	745

3. Информация о цене на электрическую энергию для потребителей на 2019 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 2019 г. представлена на официальном сайте ЗАО «Ижора-Энергосбыт»: www.izora-energo.ru.

В 2019 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 энергию;

– У производителя электрической энергии АО «ГСП ТЭЦ» по договорной цене.

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 27.12.2018 № 298-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	1,27786	2,45674	3,32811	3,63906
2 полугодие	1,42786	2,68308	3,57140	3,76460

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 31.12.2019 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 407028105030000000819

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

к/с 301018101000000000723

БИК: 044030723 **ОКПО:** 80478046

Информация об изменении основных условий договора

Изменений основных условий в договорах энергоснабжения/купли-продажи электрической энергии в 2019 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 2018 году у ЗАО «Ижора-Энергосбыт» отсутствует утвержденная в установленном законодательством РФ порядке инвестиционная программа.

В 2019 году у ЗАО «Ижора-Энергосбыт» отсутствует утвержденная в установленном законодательством 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 подвижной радиотелефонной связи (номер мобильного телефона)	+7-921-575-83-82
Номер факса	(812) 339-30-42
Адрес электронной почты	limitation@gsrenergy.ru

**Раскрытие информации энергосбытовой компанией
ООО «Сбытовая Компания «Доступная Энергия»**

ООО «Сбытовая Компания «Доступная Энергия» сообщает о публикации на официальном сайте организации <http://www.scde.ru> информации в соответствии пунктом 12 и пунктом 45 Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Состав раскрываемой информации:

- структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг);
- цена на электрическую энергию, дифференцированная в зависимости от условий, определенных законодательством РФ;
- основные условия договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии);
- информация о деятельности ООО «Сбытовая Компания «Доступная Энергия».

**Раскрытие информации ООО «Сбытовая Энергетическая Компания»
согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии.**

Сведения о цене на электрическую энергию (согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии пункт 45 подпункт «а»):

Месяц	Стоимость покупки э/э, руб/кВт.ч*	Стоимость передачи э/э, руб/кВт.ч*	Сбытовая надбавка, руб/кВт.ч*
Январь 2018	2.50	2.77	0.76
Февраль 2018	2.84	2.79	0.40
Март 2018	2.96	2.63	0.44
Апрель 2018	3.39	2.64	0.00
Май 2018	3.33	2.70	0.24
Июнь 2018	3.16	2.73	0.50
Июль 2018	3.01	3.01	0.52
Август 2018	2.87	2.86	0.81
Сентябрь 2018	2.48	2.93	1.13
Октябрь 2018	2.46	2.85	1.23
Ноябрь 2018	2.55	2.89	1.10
Декабрь 2018	2.54	2.79	1.21

*Стоимость указана без НДС

Информация о деятельности энергосбытовой организации (согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии пункт 45 подпункт «в»):

ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» – независимая сбытовая организация.

Место нахождения ООО «Сбытовая Энергетическая Компания»:

Россия, 194044, Санкт-Петербург, ул. Чугунная, 20, лит. Н, помещение 3-Н.

Телефон: (812) 324-18-18, факс (812) 324-19-19.

ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» в части получения лицензии для осуществления основного вида деятельности руководствуется ФЗ от 29.12.2017 №451-ФЗ (ред.от 25.12.2018).

Банковские реквизиты ООО «Сбытовая Энергетическая Компания»
ИНН 7804355599 КПП 780401001
Расчетный счет: 40 702 810 400 000 022 005 в ООО «Инбанк»
Кор. счет: 30 101 810 245 250 000 308
ОГРН: 1077847010340
БИК: 044525308
ОКПО: 98601659

Информация о деятельности энергосбытовой организации (согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии пункт 45 подпункт «б»):

Приложение № 16
 к приказу ФАС России
 от 08.10.2014 № 631/14

Форма раскрытия информации
ООО «Сбытовая Энергетическая Компания»
энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями
и гарантирующими поставщиками об основных условиях договора
купли-продажи электрической энергии

Основные условия договора купли-продажи электрической энергии	1	Срок действия договора	Определяется соглашением сторон с последующим продлением на тот же срок и тех же условиях, если ни одна сторона до окончания его срока действия не заявит об отказе от условий Договора или об их пересмотре.
	2	Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная)	Переменная. Утверждается приказами ООО «Сбытовая Энергетическая Компания».
	3	Форма оплаты	Оплата электроэнергии осуществляется в форме безналичных расчетов через банк.
	4	Форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору	ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности, самостоятельно или через привлеченных третьих лиц, оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощность и оказанные услуги, а также соблюдать режим потребления энергии и мощности, обеспечивать безопасность эксплуатации, находящихся в его ведении, энергетических сетей и исправность, используемых им, приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии и мощности.
	5	Зона обслуживания	ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» реализует электроэнергию в зоне Санкт-Петербурга и Ленинградской области, в том числе в зоне действия Гарантирующего поставщика АО «Петербургская Сбытовая Компания».
	6	Условия расторжения договора	По соглашению сторон, в судебном порядке.
	7	Ответственность сторон	Договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) предусмотрено условие, что во всем остальном, что не предусмотрено Договором, стороны руководствуются законодательством РФ и иными нормативными актами, обязательными для сторон Договора.
	8	Иная информация, являющаяся существенной для потребителей	

Информация о деятельности энергосбытовой организации (согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии пункт 45 подпункт «в»):

Приложение № 17
к приказу ФАС России
от 08.10.2014 № 631/14

Форма раскрытия информации ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» о ценах и объемах электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированным поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, а также величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка

№ п/п	Номер свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности	Отчетный период	Цена договора (единица измерения – руб./кВт·ч)	Объем договора (единица измерения – кВт·ч)	Величина корректировки предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (единица измерения – руб.)
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Информация о деятельности энергосбытовой организации (согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии пункт 45 подпункт «в»):

Приложение № 18
к приказу ФАС России
от 08.10.2014 № 631/14

**Форма раскрытия информации ООО «Сбытовая Энергетическая Компания»
об основаниях для введения полного и (или) частичного ограничения
режима потребления электрической энергии**

№ п/п	Основания для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии
1	неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, в том числе по оплате авансовых платежей и неустойки (штрафа, пени);
2	выявление фактов бездоговорного потребления электрической энергии, выразившегося, в том числе в самовольном подключении нагрузок к сети Сетевой организации или безучетного потребления электрической энергии, выразившегося во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдение установленных Договором сроков извещения о неисправности прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии, в том числе присоединение нагрузок до приборов учета или нарушения схем учета энергии, самовольное подключение нагрузок к сети Сетевой организации, несоблюдение технических условий, выданных Энергосбытовой организацией и/или Сетевой организацией, для подключения Потребителя;
3	выявление неудовлетворительного состояния электроустановок Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией, пожаром и создает угрозу жизни и здоровью людей;
4	выявление факта отсутствия надлежащего технического состояния энергопринимающих устройств потребителя, удостоверенное федеральным органом исполнительной власти по государственному техническому надзору (Ростехнадзор);
5	невыполнение Потребителем предписаний органа государственного энергетического надзора или распоряжений уполномоченного лица Сетевой организации по самостоятельному введению частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);
6	недопуск к средствам коммерческого учета представителей Энергосбытовой организации и (или) Сетевой организации;
7	внезапное возникновение аварийного дефицита мощности и (или) возникновение (угроза возникновения) аварийных ситуаций;
8	возникновение внеплановых отключений;
9	прекращение обязательств Сторон по договору, на основании которого осуществляется энергоснабжение Потребителя;
10	наличие обращения Потребителя;
11	в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.05.2019

№ 35-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 14.12.2018 № 217-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 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.05.2019 № 48:

1. Внести изменения в приложение 2 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2018 № 217-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 и метрополитеном на 2019 год», дополнив пункты 1, 2 после слов «392А» словами «, 446».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.06.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга



Д.В.Коптин



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

22.05.2019

№ 36-р

**О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 17.12.2018 № 237-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 22.05.2019 № 49:

1. Внести изменение в приложение к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 237-р «Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене на 2019 год», дополнив пунктом 26 следующего содержания:

«	26	Месячный билет для проезда в метро	1 800,00	».
---	----	------------------------------------	----------	----

2. Стоимость проездного документа многоразового пользования на проезд в метрополитене, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 31.05.2019 по 31.12.2019.

3. Распоряжение вступает в силу с 31.05.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин



ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ



08.05.1962

Елин Евгений Иванович

Вице-губернатор Санкт-Петербурга

12.05.1957

Шестериков Юрий Борисович

*Представитель Губернатора
Санкт-Петербурга в Законодательном
Собрании Санкт-Петербурга*



16.05.1979

Гульчук Алексей Владимирович

*Глава администрации Невского района
Санкт-Петербурга*



17.05.1970

Пониделко Василий Анатольевич

*Глава администрации Калининского района
Санкт-Петербурга*





19.05.1956

Беглов Александр Дмитриевич

*Временно исполняющий обязанности
Губернатора Санкт-Петербурга*

28.05.1963

Максимов Андрей Станиславович

*Председатель Комитета
по науке и высшей школе*



30.05.1958

Григорьев Евгений Дмитриевич

*Председатель Комитета
по внешним связям Санкт-Петербурга*

30.05.1977

Линченко Николай Викторович

Вице-губернатор Санкт-Петербурга

