



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

IV квартал 2020 г.
от 30.12.2020

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:
К.А. 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

В Петербурге сохранится минимальный темп изменения тарифов на коммунальные услуги.....	5
Тарифное регулирование должно быть простым и понятным	7
Скидки на проезд в транспорте сохранятся и в 2021 году	8

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

АО «Пансионат «Буревестник»	10
АО «Компрессор»	10
АО «Концерн «Гранит-Электрон»	11
АО «СПМБМ «Малахит»	11
ЗАО «Тепломагистраль».....	11
ООО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО»	13
ООО «Ориент Бридж»	14
ООО «ЭКОН»	14

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

АО «ВОДТРАНСПРИБОР».....	15
--------------------------	----

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 271-р
«Об установлении тарифов на питьевую воду,
техническую воду и водоотведение государственного
унитарного предприятия «Водоканал
Санкт-Петербурга» на территории
Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы».....16

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 272-р
«Об установлении тарифов на питьевую воду
и водоотведение общества с ограниченной
ответственностью «ЭКСПО-Ресурс»
на территории Санкт-Петербурга на 2021 год».....24

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 274-р
«Об установлении платы за подключение
(технологическое присоединение) к системе
теплоснабжения общества с ограниченной
ответственностью «Петербургтеплоэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на 2021 год
при наличии технической возможности
подключения (технологического присоединения)»...30

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 23.12.2020 № 277-р
«О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 11.12.2020 № 222-р».....32

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 23.12.2020 № 278-р
«О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 13.07.2012 № 181-р».....33

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 280-р
«О признании утратившим силу постановления
Региональной энергетической комиссии
Санкт-Петербурга от 13.08.2001 № 45».....35

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 281-р
«Об установлении тарифов на перемещение
и хранение задержанных транспортных средств
на территории Санкт-Петербурга на 2021 год».....36

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 282-р

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 30.12.2020
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 3.5. 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

«Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2021 год».....	39
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 283-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год».....	42
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 284-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 2021 год».....	45
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 285-р «Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования и стоимости поездки по единому электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене, тарифов на перевозки пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой платежной системы «Мир» и банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на 2021 год»	52
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 286-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 256-р».....	61
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 287-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р».....	62
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 288-р	

«Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (РАВ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы».....	71
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 289-р «Об установлении бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2021 год»	73
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 290-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 2021 год»	75
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 291р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), на территории Санкт-Петербурга на 2021 год»	95
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 292-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 265-р».....	100

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

В Петербурге сохранится минимальный темп изменения тарифов на коммунальные услуги

В Санкт-Петербурге подвели итоги тарифного регулирования за 2020 год. О результатах работы за год и о предстоящих изменениях рассказал председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Дмитрий Коптин.

Достижения прошлых двух лет создали прочный фундамент для продолжения работы по сдерживанию темпов роста тарифов в Санкт-Петербурге. Тарифная политика города останется неизменной и дальше будет направлена на снижение финансовой нагрузки на петербуржцев.

Ежегодно Правительство Российской Федерации устанавливает для всех регионов предельный индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги. Он ограничивает рост платежей за коммунальные услуги и является эффективным инструментом для сдерживания темпов роста тарифов. Реализуя свою тарифную политику, Правительство Санкт-Петербурга ежегодно на региональном уровне снижа-

ет утвержденный федеральным правительством индекс. Так, в 2019 году он был снижен на 0,2% до 4,3%, в 2020 году – на 0,3% до 3,5%. В 2021 году в Санкт-Петербурге он составит всего 3,3%, что на 0,2% ниже установленного федеральным правительством. Это наименьший за последние 7 лет размер предельного индекса изменения платы граждан.

Ближайшее изменение тарифов произойдет лишь 1 июля 2021 года. Так, стоимость 1 кубического метра горячей воды составит 112,81 рублей. Одна гигакалория отопления будет обходиться в 1880,11 рублей. Темп изменения тарифов на данные коммунальные услуги составит 3,4%. Что касается электрической энергии, одноставочный тариф в домах с газовыми плитами составит 4,98 руб./кВтч, в домах с электроплитами – 3,73 руб./кВтч.

Вместе с тем, продолжающаяся работа по исключению неэффективных затрат ГУП «Водоканал» позволила установить тарифы с 1 июля 2021 года с рекордным темпом

ТАРИФЫ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ С 1 ИЮЛЯ 2021

	ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, руб./куб.м. 33,12
	ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, руб./куб.м. 112,81
	ОТОПЛЕНИЕ, руб./Гкал 1880,11
	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ, руб./1000 куб.м. 6768,78

	ВОДООТВЕДЕНИЕ, руб./куб.м 33,12		
	ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, руб./кВтч одноставочный тариф	в домах с газовыми плитами 4,98	в домах с электро- плитами 3,73
ТАРИФ ПО ДВУМ ЗОНАМ	дневная зона	5,71	4,28
	ночная зона	3,15	2,36

С 1 ИЮЛЯ 2021 ГОДА СОВОКУПНЫЙ ПЛАТЕЖ
ПЕТЕРБУРЖЦЕВ ЗА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ
В СРЕДНЕМ ИЗМЕНИТСЯ НА 3,3%

роста – 1,8% для населения. Данный показатель даже ниже роста в 3,0%, который произошел в текущем году и был признан исторически минимальным с 2011 года. Так, с 1 июля 2021 года тарифы на питьевую воду и водоотведение для петербуржцев составят 33,12 руб./куб.м.

Общий прирост платежа за коммунальные услуги гражданина, проживающего в квартире с наиболее характерной степенью благоустройства, при расчете по нормативам потребления коммунальных услуг с 1 июля 2021 года составит 3,3%. При этом платеж в расчете на одного человека, если он занимает жилую площадь в 25 кв. метров в среднем увеличится на 65 рублей в месяц.

Вместе с тем будет изменен и размер платы за содержание жилого помещения для нанимателей. В зависимости от степени благоустройства многоквартирного дома с 1 июля 2021 года он увеличится не более чем на 3,5% по сравнению с декабрем 2020 года, что также ниже темпов инфляции. Напомним, Правительство регулирует жилищные услуги только для нанимателей и собственников, на общем собрании которых не принято решение об установлении размера платы за содержание жилого помещения. В денежном выражении рост совокупной

платы за жилищные услуги изменится в среднем на 30 рублей в месяц. Таким образом, общий прирост платежа за коммунальные и жилищные услуги составит 95 рублей в месяц на человека.

Кроме того, в бюджете Санкт-Петербурга предусмотрены средства для компенсации гражданам расходов на оплату ЖКХ, если доля таких расходов в совокупном доходе превышает 14%. Для получения субсидии необходимо обратиться в Городской центр жилищных субсидий.

«Городскому правительству важно обеспечить высокое качество и доступность коммунальных ресурсов для петербуржцев. Тарифная политика Санкт-Петербурга сохраняет свой социально-ориентированный характер и направлена, прежде всего, на защиту интересов потребителей и снижение финансовой нагрузки на них, – отметил Дмитрий Коптин. – Мы продолжаем следовать курсу, при котором темп изменения платежа граждан за коммунальные услуги остается ниже уровня инфляции. Нам удалось обеспечить сдержанный темп роста тарифов даже в сложившихся сложных экономических условиях. Это самый яркий индикатор того, что Правительство Санкт-Петербурга справляется с данными жителям города обещаниями».

КАК РАССЧИТАТЬ ПЛАТУ ЗА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

ПРИ НАЛИЧИИ ПРИБОРОВ УЧЕТА



тариф



показания счетчика

БЕЗ ПРИБОРОВ УЧЕТА



тариф



количество
проживающих



норматив



тариф



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА



плата за КУ



УПРАВЛЯЮЩАЯ
КОМПАНИЯ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ЖИЛИЩНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Если в квартире нет счетчика при наличии технической возможности для его установки, или он сломался больше 3-х месяцев назад, начисление платы за электроэнергию, холодную и горячую воду будет произведено по нормативу с применением коэффициента 1,5

Тарифное регулирование должно быть простым и понятным

Советник председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Ирина Бугославская приняла участие в круглом столе «Тарифное регулирование в отраслях ТЭК», который состоялся в рамках Российского международного энергетического форума.

В ходе обсуждения эксперты затронули актуальные вопросы систем регулирования цен и тарифов в условиях пандемии COVID-19, перекрёстного субсидирования, а также требуемых мер поддержки для отраслей ТЭК. Так, директор Ассоциации «Сообщество потребителей энергии» Василий Киселев рассуждал об эффективности тарифного регулирования, руководитель направления регулирования энергорынков VYGON Consulting Николай Посыпанко рассказал о прогнозах и последствиях перекрёстного субсидирования. Заместитель директора практики по работе с компаниями сектора энергетики и коммунального хозяйства КПМГ в России и СНГ Сергей Роженко предложил обсудить возможность реформы тарифов для населения, а Даниэль Дмитриев представил предложения Ассоциации «НП ТСО» по перспективам изменения тарифного регулирования территориальных сетевых организаций.

О синхронизации тарифов на услуги по передаче электрической энергии Ленинградской области и Санкт-Петербурга рассказала Ирина Бугославская. Она напомнила, что основной организацией, оказывающей эти услуги и в городе, и в области является ПАО «Россети Ленэнерго». В 2015 году компания испытывала накопившиеся финансовые трудности. Для повышения надежности энергоснабжения региона Президент РФ Владимир Путин дал

поручение при тарифном регулировании на территории Санкт-Петербурга и области на 2015–2020 годы поэтапно учесть выпадающие доходы и перенос тарифной выручки («сглаживание»). Правительство Петербурга поручение выполнило, основная тарифная нагрузка при этом легла на промышленных и бюджетных потребителей.

Ирина Игоревна напомнила, что тарифы на услуги по передаче электроэнергии для промышленности, установленные на территории Ленинградской области значительно выше аналогичных тарифов в Санкт-Петербурге. Так, при установлении единого тарифа сложится ситуация, при которой промышленные потребители города будут оплачивать величину «сглаживания» ПАО «Россети Ленэнерго», подлежащую возврату на территории области. Это повлечет дополнительную тарифную нагрузку, и рост городских тарифов для промышленности может составить от 10% до 17%. В связи с этим Правительство Санкт-Петербурга против такого решения и уже направило соответствующее обращение в адрес Правительства РФ.

«Сегодня прозвучало много критических и разумных предложений, каждое из которых требует дополнительного внимания и проработки. Сегодня, ругая регуляторов, вы все пришли к выводу, что в сфере электроэнергетики должно быть разумное сочетание регулирования и рынка электроэнергии и мощности, — отметила Ирина Бугославская, подводя итог обсуждению. — Мне кажется, что регулирование должно быть простым и понятным любому человеку. И доступные результаты должны рождать справедливые тарифы».

Скидки на проезд в транспорте сохранятся и в 2021 году

Правительство Санкт-Петербурга утвердило окончательные тарифы на перевозки граждан общественным пассажирским транспортом в 2021 год. Льготы по картам «Мир» и «Единой карте петербуржца» сохранятся.

Сложившаяся в стране сложная эпидемическая ситуация оказала существенное влияние на все сферы жизни города. В 2020 году из-за распространения коронавирусной инфекции произошло существенное снижение пассажиропотока. Чтобы обеспечить высокое качество и безопасность услуги по перевозке пассажиров для петербуржцев, с учетом предложений Комитета по транспорту было принято непростое решение – установить в 2021 году «гостевой» тариф на экономически обоснованном уровне. Это те поездки, которые совершаются по

жетонам в метро или купленным у кондукторов билетам. По статистике Комитета по транспорту только 13% пассажиров, значительную часть которых составляют гости нашего города, пользуются таким тарифом. Так, с 1 января стоимость проезда в метро составит 60 рублей за поездку, а одна поездка в наземном транспорте обойдется в 55 рублей. Отметим, данное изменение затронет прежде всего туристов, на которых и ориентирован «гостевой» тариф.

Вместе с тем, жители Петербурга преимущественно приобретают проездные билеты многоразового пользования. При использовании некоторых из них скидка относительно разового тарифа достигает 80%. Большинство льгот, действовавших ранее, будет сохранено и в 2021 году. Например, по карте «Подорожник» одна поездка



в метро будет стоит 41 рубль, в наземном транспорте – 36 рублей.

С 1 января по 31 декабря 2021 одна поездка в метро при оплате картой «Мир» обойдется в 44 рубля, электронной картой «Единая карта петербуржца» – 39 рублей. Скидка к разовому тарифу составит 16 рублей и 21 рубль соответственно.

Дополнительный бонус на проезд в метро также будет у держателей токенизированных банковских карт, выпущенных на базе платежной системы «Мир», и токенизированных электронных карт «Единая карта петербуржца» на базе платежной системы «Мир». Токенизированные банковские карты – это карты, эмулированные на мобильное устройство посредством привязки карты в мобильном приложении, позволяющем осуществлять бесконтактную оплату. Так, стоимость поездки при оплате в турникете токенизированной картой «Мир» составит

36 рублей, токенизированной ЕКП – всего 33 рубля.

На сегодняшний день карты национальной платежной системы «МИР», поддерживаемые платежными приложениями смартфонов с технологией NFC для совершения бесконтактных оплат, возможно эмулировать на мобильные устройства с определенными ограничениями. Не все модели мобильных устройств поддерживают эмуляцию платежных карт; важно также учитывать установленные на них версии операционных систем.

Кроме того, Комитетом по транспорту было оптимизировано билетно-тарифное меню и исключены невостребованные виды билетов. Подобрать оптимальный вид проездного петербуржца, как и прежде, могут на сайте СПб ГКУ «Организатор перевозок»: <http://orgp.spb.ru/билетный-калькулятор/>.



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

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 АО «Пансионат «Буревестник» за 4 квартал 2020 года

Вид деятельности:

– Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка

Территория оказания услуг:

– без дифференциации

Централизованная система теплоснабжения:

– наименование отсутствует

№ 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	
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0,84
5.1	Основная система теплоснабжения	Гкал/час	0,84

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения АО «Компрессор» за 4 квартал 2020 года

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация	Информация
			Централизованная система теплоснабжения: Б. Сампсониевский пр.64	Централизованная система теплоснабжения: ул. Литовская д.8 к.3 лит. А
1	Количество поданных заявок	ед	0	0
2	Количество исполненных заявок	ед	0	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед	0	0
4	Причины отказа в подключении	х	нет	нет
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	11,81	1,41

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения
АО «Концерн «Гранит-Электрон»
за 4 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	0
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	0

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения
АО «СПМБМ «Малахит»
за 4 квартал 2020 г.

№ 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	–
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0,73
5.1	– система теплоснабжения СЭПБ АО «СПМБМ «Малахит»	Гкал/час	0,73

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
ЗАО «Тепломагистраль»
план на 2021 г.

№ 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	–
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	407,7
5.1	система теплоснабжения	Гкал/час	407,7

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Форма 4.2.2. Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя
ЗАО «Тепломагистраль»
на 2021 г.

	Параметры дифференциации тарифа	Период действия тарифа					Наименование органа, регулирование, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Заявления на утверждении тарифа		Источник официального опубликования решения
		Одноставочный тариф, руб/Гкал	Двухставочный тариф		Период действия тарифа			Дата	Номер	Дата	Номер	
			Ставка за тепловую энергию, руб/Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб/Гкал/ч/мес.	Дата начала	Дата окончания						
1	(Наименование тарифа) Без дифференциации тарифов по схеме подключения	79,65	-	-	1/1/2021	6/30/2021	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	12/14/2020	234-р	4/30/2020	106	http://www.tarifspb.ru
		79,65	-	-	7/1/2021	12/31/2021						
1.1	Территория действия тарифа	Санкт-Петербург										
1.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Тепломагистраль от СЗ ТЭЦ до Приморской котельной										
1.1.1.1	Источник тепловой энергии	СЗ ТЭЦ										
1.1.1.1.1	Группа потребителей	Иные										
1.1.1.1.1.1	Теплоноситель	Вода										

Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.

Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

Тарифы на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, поставляемые
ООО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы, утвержденные распоряжением
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18 декабря 2020 года №260-р
«Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью
«ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО»
на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы
(тарифы указаны без учета НДС)

№ п/п	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия (вода), руб/Гкал	Теплоноситель (вода), руб/куб.м.	Горячая вода	
						Компонент на теплоноситель, руб/куб.м.	Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал
1	Прочие потребители	Одноставочный	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 161,41	37,86	37,86	1 161,41
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 207,74	39,37	39,37	1 207,74
			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 207,74	39,37	39,37	1 207,74
			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 237,80	40,25	40,25	1 237,80
			с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 237,80	40,25	40,25	1 237,80
			с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 283,09	42,58	42,58	1 283,09
			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 283,09	42,58	42,58	1 283,09
			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 336,53	43,51	43,51	1 336,53
			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 336,53	43,51	43,51	1 336,53
			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 358,54	46,09	46,09	1 358,54

**Тарифы для расчета размера платы за тепловую энергию,
поставляемую потребителям, подключенным к тепловым сетям
общества с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж»,
на 2021 год**

№ п/п	Вид тарифа	Период	Тариф на тепловую энергию (в горячей воде), руб./Гкал
1	2	3	4
1. Бюджетные потребители, финансируемые за счет средств бюджета Санкт-Петербурга			
1.1.	одноставочный	1 полугодие 2021г.	2256,45
1.2.	руб / Гкал	2 полугодие 2021г.	2387,35
2. Потребители (иные) *			
2.1	одноставочный	1 полугодие 2021г.	2256,45
2.2.	руб / Гкал	2 полугодие 2021г.	2387,35

* –за исключением группы лиц («Население», в том числе исполнители коммунальных услуг, предоставляемых гражданам), определенной Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016г. №111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Примечания:

1. Тарифы установлены без учета НДС.

Ставка НДС устанавливается в соответствии с действующим законодательством РФ (на основании п.3. ст.164 НК РФ).

2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня (включительно);

2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря (включительно)

**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 4 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. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

**Форма 2.10 Информация о наличии (отсутствии) технической
возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения,
а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «ВОДТРАНСПРИБОР»
за 4 квартал 2020 г.**

№ 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	
5	Резерв мощности централизованной системы водоснабжения в течение квартала, в том числе:	тыс.куб.м / сутки	0
5.1	– система водоснабжения	тыс.куб.м / сутки	0

**Форма 3.8. Информация о наличии (отсутствии) технической
возможности подключения к централизованной системе водоотведения,
а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении
к централизованной системе водоотведения
АО «ВОДТРАНСПРИБОР»
за 4 квартал 2020 г.**

№ 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	
5	Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала, в том числе:	тыс.куб.м / сутки	0
5.1	– система водоотведения	тыс.куб.м / сутки	0

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

18.12.2020

№ 271-р

**Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду
и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал
Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом 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», 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 18.12.2020 № 284:

1. Утвердить производственную программу государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2025 с календарной разбивкой.

5. Признать утратившими силу с 01.01.2021:

5.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2020 годы».

5.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 234-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р».

5.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.06.2017 № 52-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 234-р».

5.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2017 № 235-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р».

5.5. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 254-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р».

5.6. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.06.2019 № 50-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р».

5.7. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2019 № 179-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 18.12.2020 № 271-р

**Производственная программа
государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2021 до 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	191015, Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская, д.42
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.	Водоснабжение					
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	3 142 109,22	Повышение надежности систем водоснабжения	-	-
2.	Водоотведение					
2.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	3 158 648,66	Повышение надежности систем водоотведения	-	-
3.	Водоотведение (ливневая канализация)					
3.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	167 969,57	Повышение надежности систем водоотведения (ливневая канализация)	-	-
	Итого:		6 468 727,45			

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.	Обеспечение предприятия химическими реагентами, необходимыми для производства питьевой воды, соответствующей нормативным требованиям	60	4 534 738,48	-	-	-
2.	Обеспечение предприятия химическими реагентами, необходимыми для очистки сточных вод, обработки и утилизации осадка в соответствии с нормативными требованиями	60	2 637 685,51	-	-	-
	Итого:		7 172 424,00			

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.	Обеспечение предприятия электрической энергией для осуществления процессов водоснабжения и водоотведения	60	15 737 234,28	-	-	-
2.	Обеспечение предприятия тепловой энергией для осуществления процессов водоснабжения и водоотведения	60	734 745,55	-	-	-
	Итого:		16 471 979,83			

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Отпущено питьевой воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	492 955,42	496 009,02	499 091,02	502 806,42	505 289,02
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	4 550,00	4 550,00	4 550,00	4 550,00	4 550,00
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	488 405,42	491 459,02	494 541,02	498 256,42	500 739,02
1.2.1.	бюджетным потребителям	22 770,00	22 770,00	22 770,00	22 770,00	22 770,00
1.2.2.	исполнителям коммунальных услуг	248 801,81	249 589,33	250 406,12	251 171,52	251 654,12
1.2.3.	прочим потребителям	216 833,61	219 099,68	221 364,89	224 314,89	226 314,89
2.	Отпущено технической воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18
2.1.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18
2.1.1.	прочим потребителям	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18
3.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	601 508,29	603 894,30	606 578,34	609 250,23	611 513,96
3.1.	на производственно-хозяйственные нужды	34 967,06	34 967,06	34 967,06	34 967,06	34 967,06
3.2.	от бюджетных потребителей	88 281,80	88 281,80	88 281,80	88 281,80	88 281,80
3.3.	от исполнителей коммунальных услуг	340 116,01	341 200,46	342 316,97	343 363,46	344 011,19
3.4.	от прочих потребителей	138 143,42	139 444,98	141 012,51	142 637,91	144 253,91

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Текущие расходы организации - всего:	24 031 389	24 986 713	25 618 431	26 227 060	27 133 981
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	11 774 215	12 294 698	12 578 380	12 930 009	13 396 787
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	11 834 367	12 252 201	12 579 056	12 780 459	13 200 077
	в том числе ливневая канализация	422 807	439 814	460 995	516 591	537 118
1.1.	Операционные расходы организации - всего:	12 519 837	12 878 029	13 259 219	13 651 692	14 055 782
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	6 551 021	6 738 445	6 937 903	7 143 265	7 354 706
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 715 506	5 879 027	6 053 046	6 232 216	6 416 690
	в том числе ливневая канализация	253 310	260 557	268 269	276 210	284 386
1.1.1.	Производственные расходы - всего:	9 864 237	10 146 453	10 446 788	10 756 012	11 074 390
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	5 203 664	5 352 541	5 510 976	5 674 101	5 842 055
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 460 698	4 588 319	4 724 133	4 863 967	5 007 941
	в том числе ливневая канализация	199 874	205 593	211 678	217 944	224 395
1.1.2.	Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:	1 220 341	1 255 255	1 292 411	1 330 666	1 370 054
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	592 767	609 726	627 774	646 356	665 488
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	595 887	612 935	631 078	649 758	668 991
	в том числе ливневая канализация	31 688	32 594	33 559	34 553	35 575
1.1.3.	Административные расходы - всего:	1 435 259	1 476 321	1 520 020	1 565 013	1 611 337
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	754 590	776 178	799 153	822 808	847 163
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	658 922	677 773	697 835	718 491	739 759
	в том числе ливневая канализация	21 747	22 370	23 032	23 713	24 415
1.2.	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду:	3 300 719	3 442 380	3 579 068	3 724 416	3 900 715
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	1 574 887	1 636 405	1 702 064	1 770 309	1 836 405
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 714 399	1 794 100	1 864 713	1 941 350	2 051 059
	в том числе ливневая канализация	11 433	11 875	12 292	12 758	13 251
1.3.	Неподконтрольные расходы организации - всего:	8 210 833	8 666 304	8 780 144	8 850 952	9 177 484
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	3 648 307	3 919 847	3 938 412	4 016 435	4 205 676
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 404 461	4 579 074	4 661 297	4 606 893	4 732 327
	в том числе ливневая канализация	158 065	167 383	180 434	227 623	239 481
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:	287 901	319 453	332 144	345 429	359 247
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	247 922	279 031	290 105	301 709	313 778
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	38 920	39 320	40 893	42 528	44 230
	в том числе ливневая канализация	1 059	1 102	1 146	1 192	1 239
1.3.2.	Налоги и сборы - всего:	5 560 312	6 087 607	6 135 482	6 380 965	6 634 108
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	2 372 199	2 578 998	2 595 769	2 773 117	2 912 625
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 036 372	3 342 328	3 360 425	3 381 416	3 483 242
	в том числе ливневая канализация	151 742	166 281	179 288	226 432	238 242
1.3.3.	Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:	317 156	318 745	245 241	0	0
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	190 293	191 247	147 145	0	0
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	121 598	127 498	98 097	0	0
	в том числе ливневая канализация	5 264	0	0	0	0
1.3.4.	Расходы на химреагенты - всего:	1 325 263	1 376 948	1 432 026	1 489 307	1 548 879
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	837 893	870 570	905 393	941 609	979 273
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	487 370	506 378	526 633	547 698	569 606
	в том числе ливневая канализация	0	0	0	0	0
1.3.5.	Займы и кредиты - всего:	720 201	563 551	635 250	635 250	635 250
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	0	0	0	0	0
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	720 201	563 551	635 250	635 250	635 250
	в том числе ливневая канализация	0	0	0	0	0
2.	Амортизация - всего:	8 548 128	9 318 695	9 428 583	9 497 272	9 635 468
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	3 059 894	3 356 539	3 409 285	3 442 256	3 508 591
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 338 276	5 810 398	5 865 719	5 899 594	5 969 591
	в том числе ливневая канализация	149 958	151 758	153 579	155 422	157 287
3.	Нормативная прибыль	2 306 635	2 635 690	2 346 574	2 716 308	3 289 991
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	1 130 901	1 081 691	1 091 058	1 243 851	1 457 904
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 023 494	1 403 839	1 100 944	1 350 769	1 705 355
	в том числе ливневая канализация	152 241	150 159	154 573	121 688	126 732
4.	Корректировка необходимой валовой выручки	-565 462	-1 629 306	-470 365	0	0
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	-283 665	-582 417	-181 462	0	0
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-281 797	-1 046 889	-288 904	0	0
	в том числе ливневая канализация	0	0	0	0	0
5.	ИТОГО необходимая валовая выручка	34 320 690	35 311 791	36 923 222	38 440 639	40 059 441
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	15 681 345	16 150 511	16 897 261	17 616 116	18 363 282
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	17 914 339	18 419 550	19 256 815	20 030 822	20 875 023
	в том числе ливневая канализация	725 006	741 731	769 146	793 701	821 136

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.21	31.12.25

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	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
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, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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, %	3,0	2,9	2,8	2,7	2,6

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
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	0,084	0,082	0,08	0,078	0,075

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сетей централизованной комбинированной системы водоотведения, ед./км	0,55	0,54	0,52	0,51	0,50
2.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сетей централизованной линейной системы водоотведения, ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения:					
1.1.	хозяйственно-бытовые сточные воды, %	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2
1.2.	поверхностные сточные воды, %	4,6	4,5	4,4	4,3	4,1
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	95,8	95,7	95,6	95,5	95,5
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения, %	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1
4.	Доля проб поверхностных сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной ливневой системы водоотведения, %	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	8,3	8,3	8,2	8,1	8,0
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема питьевой воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,187	0,185	0,183	0,181	0,179
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,291	0,290	0,290	0,290	0,289
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,198	0,201	0,201	0,201	0,200
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки поверхностных сточных вод, на единицу объема очищаемых поверхностных сточных вод, кВтч/куб. м	0,359	0,370	0,400	0,410	0,430
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,256	0,260	0,260	0,260	0,265
7.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки поверхностных сточных вод, на единицу объема транспортируемых поверхностных сточных вод, кВтч/куб. м	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2025 год
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, %	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	3,30	3,00	2,90	2,80	2,70	2,60
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	0,12	0,084	0,082	0,080	0,078	0,075
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сетей централизованной комбинированной системы водоотведения, ед./км	0,59	0,55	0,54	0,52	0,51	0,50
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сетей централизованной линейной системы водоотведения, ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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:						
	хозяйственно-бытовые сточные воды, %	-	0,40	0,30	0,20	0,20	0,20
	поверхностные сточные воды, %	-	4,60	4,50	4,40	4,30	4,10
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	83,00	95,80	95,70	95,60	95,50	95,50
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения, %	96,00	77,10	77,10	77,10	77,10	77,10

	Доля проб поверхностных сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной ливневой системы водоотведения, %	-	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	7,1	8,3	8,3	8,2	8,1	8,0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема питьевой воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,175	0,187	0,185	0,183	0,181	0,179
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,280	0,291	0,290	0,290	0,290	0,289
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,2075	0,198	0,201	0,201	0,201	0,200
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки поверхностных сточных вод, на единицу объема очищаемых поверхностных сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,359	0,370	0,400	0,410	0,430
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,2404	0,256	0,260	0,260	0,260	0,265
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки поверхностных сточных вод, на единицу объема транспортируемых поверхностных сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
2.	Расходы на реализацию производственной программы	35 210 632,82	34 320 690,40	35 311 791,36	36 923 222,05	38 440 639,25	40 059 440,74

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2019 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2019 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	32 495 547,06	31 089 975,62

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 18.12.2020 № 271-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 годы,
для формирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия
«Водоканал Санкт-Петербурга» с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности					
					Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема питьевой воды, отпускаемой в сеть	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Оказание услуг по водоснабжению	2021 год	6 551 020,63	1,00%	8,30	0,187	0,291	-	-	-
		2022 год		1,00%	8,30	0,185	0,290	-	-	-
		2023 год		1,00%	8,20	0,183	0,290	-	-	-
		2024 год		1,00%	8,10	0,181	0,290	-	-	-
		2025 год		1,00%	8,00	0,179	0,289	-	-	-
2	Оказание услуг по водоотведению	2021 год	5 968 816,02	1,00%	-	-	-	0,198	0,359	0,256
		2022 год		1,00%	-	-	-	0,201	0,370	0,260
		2023 год		1,00%	-	-	-	0,201	0,400	0,260
		2024 год		1,00%	-	-	-	0,201	0,410	0,260
		2025 год		1,00%	-	-	-	0,200	0,430	0,265

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия
«Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2021 год (с календарной разбивкой)		2022 год (с календарной разбивкой)		2023 год (с календарной разбивкой)		2024 год (с календарной разбивкой)		2025 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тарифы на питьевую воду											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	27,11	27,60	27,60	28,50	28,50	29,97	29,97	30,66	30,66	32,37
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	32,53	33,12	33,12	34,20	34,20	35,96	35,96	36,79	36,79	38,84
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	36,64	37,19	37,19	38,21	38,21	39,98	39,98	40,71	40,71	42,78
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.	6,61	6,71	6,71	6,89	6,89	7,21	7,21	7,34	7,34	7,71
3.	Тарифы на водоотведение											
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	27,11	27,60	27,60	28,50	28,50	29,97	29,97	30,66	30,66	32,37
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	32,53	33,12	33,12	34,20	34,20	35,96	35,96	36,79	36,79	38,84
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	42,94	43,58	43,58	44,78	44,78	46,86	46,86	47,71	47,71	50,13
3.4.	Ливневая канализация (без учета НДС)	руб./куб.м.	26,28	26,67	26,67	27,40	27,40	28,67	28,67	29,19	29,19	30,67

Примечание:

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

18.12.2020

№ 272-р

**Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение
общества с ограниченной ответственностью «ЭКСПО-Ресурс»
на территории Санкт-Петербурга на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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», 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 18.12.2020 № 285:

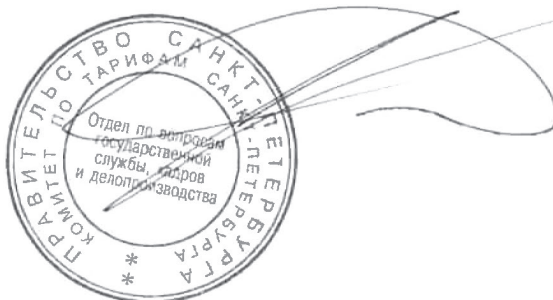
1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «ЭКСПО-Ресурс» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ЭКСПО-Ресурс» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021 с календарной разбивкой.

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 18.12.2020 № 272-р

**Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «ЭКСПО-Ресурс»
в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2021 до 31.12.2021**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью «ЭКСПО-Ресурс»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196140, Санкт-Петербург, поселок Шушары, шоссе Петербургское, дом 62, корпус 4, литер А, офис 2/1
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.	Ремонт основных средств	12 (2021 год)	-	-	-	-

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.	-	-	-	-	-	-

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.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.
		2021 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	140,54
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	31,48
1.2.	прочим потребителям	109,06
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	242,26
2.1.	от производственно-хозяйственных нужд	25,08
2.2.	от прочих потребителей	217,18

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
		2021 год
1	Производственные расходы - всего:	16 598,66
	в том числе на реализацию питьевой воды	6 495,32
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	10 103,34
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение - всего:	607,63
	в том числе на реализацию питьевой воды	31,50
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	576,13
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду - всего:	6 676,50
	в том числе на реализацию питьевой воды	5 187,89
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 488,61
1.3.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - всего:	4 210,80
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 210,80
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и ИП, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем - всего:	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
		2021 год
1.5.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала - всего:	3 919,92
	в том числе на реализацию питьевой воды	979,98
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 939,94
1.6.	Расходы на отчисления на социальные нужды с оплаты труда основного производственного персонала - всего:	1 183,81
	в том числе на реализацию питьевой воды	295,95
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	887,86
2	Ремонтные расходы - всего:	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00
3	Административные расходы - всего:	903,75
	в том числе на реализацию питьевой воды	225,12
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	678,63
3.1.	Расходы на оплату труда АУП - всего:	653,32
	в том числе на реализацию питьевой воды	163,33
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	489,99
3.2.	Отчисления на социальные нужды с оплаты труда АУП - всего:	197,31
	в том числе на реализацию питьевой воды	49,33
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	147,98
3.3.	Обучение персонала - всего:	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	9,03
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	30,37
3.4.	Прочие административные расходы - всего:	13,72
	в том числе на реализацию питьевой воды	3,43
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	10,29
4	Амортизация - всего:	7 113,21
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 212,21
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 901,00
5	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов - всего:	69,02
	в том числе на реализацию питьевой воды	17,25
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	51,76
6	Необходимая валовая выручка - всего:	24 684,64
	в том числе на реализацию питьевой воды	7 949,90
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	16 734,73

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.21	31.12.21

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	Величина показателя на период регулирования, %
		2021 год
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, %	0,00
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, %	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год
		2021 год
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	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год
		2021 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %
		2021 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100,00
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	18,00
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	17,00
4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы водоотведения, %	0,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %, кВтч/куб. м
		2021 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,00
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,00
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	1,455
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,067

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год
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, %	0,00
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00
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	0,00
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения	
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00
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
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	18,00
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	17,00
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы водоотведения, %	0,00
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов	
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,00
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,00
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	1,455
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,067
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	24 684,64

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	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 18.12.2020 № 272-р

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение
общества с ограниченной ответственностью «ЭКСПО-Ресурс»
на территории Санкт-Петербурга на 2021 год**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2021 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
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.	56,57	56,57
2.	Тарифы на водоотведение			
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.	69,08	69,08

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

18.12.2020

№ 274-р

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (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 18.12.2020 № 287:

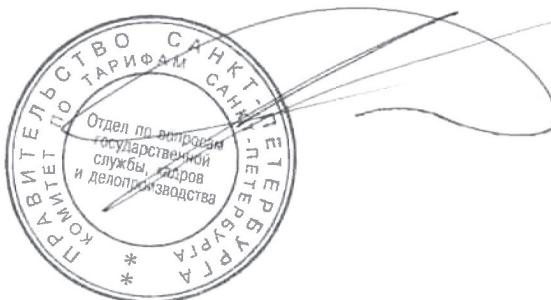
1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2021 год с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2021 по 31.12.2021.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2021 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 249-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 18.12.2020 № 274-р

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2021 год

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	104,28
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П _{2.1}):	
2.1	Надземная (наземная) прокладка:	
2.1.1	50 - 250 мм	1 024,01
2.2	Подземная прокладка:	
2.2.1	канальная прокладка:	
2.2.1.1	50 - 250 мм	3 979,82
2.2.2	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1	50 - 250 мм	4 375,20
3.	Налог на прибыль	360,06

Примечания:

1. В состав расходов на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей включены расходы общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, предусмотренных пунктом 33 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787.

2. В состав расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей включены расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) соответствующих диапазонов диаметра и типа прокладки тепловых сетей от существующих тепловых сетей общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» до границы земельного участка заявителя, на котором располагается подключаемый объект, а в случае подключения (технологического присоединения) многоквартирного дома - до границы сетей инженерно-технического обеспечения дома.

3. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» не включает налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

23.12.2020

№ 277-р

**О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 11.12.2020 № 222-р**

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», определением Арбитражного суда Северо-Западного округа от 16.12.2020 по делу № А56-45727/2020 о приостановлении исполнения постановления Тринадцатого арбитражного апелляционного суда от 16.11.2020 по делу № А56-45727/2020 до окончания производства в арбитражном суде кассационной инстанции и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.12.2020 № 290:

1. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2020 № 222-р «Об установлении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год».

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

23.12.2020

№ 278-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-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», приказом ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», приказом ФАС России от 10.12.2020 № 1205/20 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга о пересмотре долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала», 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 02.11.2020 № 133:

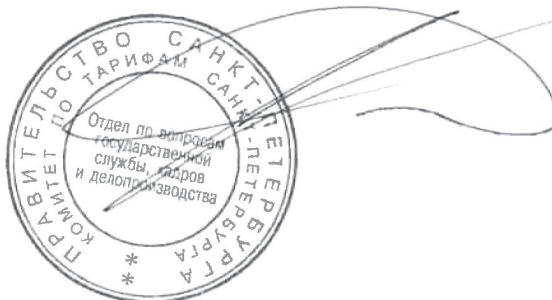
1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р «Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период с 1 июля 2012 года до 31 декабря 2020 года» следующие изменения:

1.1. В наименовании, пункте 1 распоряжения слова «Ленэнерго» заменить словами «Россети Ленэнерго».

1.2. Изложить приложение № 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.12.2020 № 278-р

Долгосрочные параметры регулирования для публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго»,
применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга,
на период с 1 июля 2012 года до 31 декабря 2020 года

№ п/п	Год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности опера- ционных расходов	Размер инвестиро- ванного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Норма доходности на инвестиров- анный капитал	Срок возврата инвестиро- ванного капитала	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Норматив технолог- ического расхода (потерь)*	Уровень надежности реализуемых товаров и услуг	Уровень качества реализуемых товаров и услуг
						инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестирован- ного капитала	созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестирован- ного капитала						
1	2012	млн. руб. 2 745,61	% 3,00%	млн. руб. 48359,27	млн. руб. 222,44	% 1,00%	% 12,00%	% X	лет 35	0,75	% 10,70%	0,019947053	1,0102
	2013	X	3,00%	48359,27	236,15	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,019647847	1,0102
	2014	X	3,00%	48359,27	304,47	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,019353129	1,0102
	2015	X	3,00%	48359,27	335,99	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,019062833	1,0102
	2016	X	3,00%	48359,27	391,13	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,01877689	1,0102
	2017	X	3,00%	48359,27	446,69	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,018495237	1,0102
	2018	X	3,00%	48359,27	584,75	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,018217808	1,0102
	2019	X	3,00%	48359,27	661,1	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,017944541	1,0102
	2020	2 679,59	1,00%	49129,43	807,68	X	X	11,00%	35	0,75	11,83	0,017675373	1,0102



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2020

№ 280-р

**О признании утратившим силу постановления Региональной
энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 13.08.2001 № 45**

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 23.07.2003 № 56-э/5 «Об отмене Постановления ФЭК России от 20 марта 1998 г. № 13/3 «Об утверждении Положения о Реестре энергоснабжающих организаций, в отношении которых осуществляется государственное регулирование», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 291, в целях приведения правовых актов Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в соответствие с действующим законодательством:

1. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 13.08.2001 № 45 «Об утверждении Положения «О реестре энергоснабжающих организаций Санкт-Петербурга, в отношении которых осуществляется государственное регулирование».

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин



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

25.12.2020

№ 281-р

Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга на 2021 год

В соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, приказом Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты», Законом Санкт-Петербурга от 20.06.2012 № 343-54 «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты стоимости перемещения и хранения, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 29.05.2013 № 359 «О мерах по реализации Закона Санкт-Петербурга «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты стоимости перемещения и хранения, возврата задержанных транспортных средств 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 25.12.2020 № 292:

1. Установить тарифы на перемещение одного задержанного транспортного средства на территории Санкт-Петербурга на 2021 год, дифференцированные по категориям транспортных средств, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы за один полный час хранения задержанного транспортного средства на специализированных стоянках на территории Санкт-Петербурга на 2021 год, дифференцированные по категориям транспортных средств, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2021 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2019 № 263-р «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга на 2020 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета

Д.В.Коптин



Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 281-р

**Тарифы на перемещение одного задержанного транспортного средства
на территории Санкт-Петербурга на 2021 год**

№ п	Категория транспортного средства ^{<*>}	Тариф, руб.
1	Категории А, А1, М, В, В1, С1, D1, М; самоходные машины категорий А1, АП, В	3 004,0
2	Категории С, D; самоходные машины категорий АП, АIV, С, D	18 026,0
3	Категории BE, C1E, D1E ^{<*>} , ^{<***>} ,	21 031,0
4	Категории CE, DE ^{<*>} , ^{<***>} , (в т.ч. тяжеловесные и/или крупногабаритные ТС ^{<****>}); самоходные машины категорий E, F	24 035,0

^{<*>} Категории транспортных средств определены в соответствии с Федеральным законом от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» и постановлением Правительства Российской Федерации от 12.07.1999 № 796 «Об утверждении правил допуска к управлению самоходными машинами и выдачи удостоверений тракториста-машиниста (тракториста)».

^{<*>} Тариф на перемещение задержанного прицепа в отсутствие механического транспортного средства соответствует тарифу на перемещение соответствующего механического транспортного средства, для движения в составе с которым предназначен задержанный прицеп.

^{<***>} В рамках производства по делу об административных правонарушениях в случае задержания механического транспортного средства (автомобиля-тягача) и прицепа к нему в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП) независимо от количества протоколов задержания транспортных средств, составленных указанными в части 3 статьи 27.13 КоАП должностными лицами, плата взимается по тарифам, установленным для категорий BE, CE, DE и подкатегорий C1E, D1E.

^{<****>} Тяжеловесное транспортное средство - транспортное средство, масса которого с грузом или без груза и (или) нагрузка на ось которого превышают допустимую массу транспортного средства и (или) допустимую нагрузку на ось, которые устанавливаются Правительством Российской Федерации;

Крупногабаритное транспортное средство - транспортное средство, габариты которого с грузом или без груза превышают допустимые габариты, установленные Правительством Российской Федерации.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 281-р

**Тарифы за один полный час хранения задержанного транспортного средства
на специализированных стоянках на территории Санкт-Петербурга на 2021 год**

№ п/п	Категория транспортного средства ^{<*>}	Тариф, руб.
1	Категории А, А1, М, В, В1, С1, D1, М; самоходные машины категорий А1, АП, В	54,0
2	Категории С, D; самоходные машины категорий АП, АIV, С, D	107,0
3	Категории ВЕ, С1Е, D1Е ^{<*>} , ^{<***>}	214,0
4	Категории СЕ, DE ^{<*>} , ^{<***>} (в т.ч. тяжеловесные и/или крупногабаритные ТС ^{<****>}); самоходные машины категорий Е, F	321,0

^{<*>} Категории транспортных средств определены в соответствии с Федеральным законом от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» и постановлением Правительства Российской Федерации от 12.07.1999 № 796 «Об утверждении правил допуска к управлению самоходными машинами и выдачи удостоверений тракториста-машиниста (тракториста)».

^{<*>} Тариф на хранение задержанного прицепа в отсутствие механического транспортного средства соответствует тарифу на хранение соответствующего механического транспортного средства, для движения в составе с которым предназначен задержанный прицеп.

^{<***>} В рамках производства по делу об административных правонарушениях в случае задержания механического транспортного средства (автомобиля-тягача) и прицепа к нему в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП) независимо от количества протоколов задержания транспортных средств, составленных указанными в части 3 статьи 27.13 КоАП должностными лицами, плата взимается по тарифам, установленным для категорий ВЕ, СЕ, DE и подкатегорий С1Е, D1Е.

^{<****>} Тяжеловесное транспортное средство - транспортное средство, масса которого с грузом или без груза и (или) нагрузка на ось которого превышают допустимую массу транспортного средства и (или) допустимую нагрузку на ось, которые устанавливаются Правительством Российской Федерации;

Крупногабаритное транспортное средство - транспортное средство, габариты которого с грузом или без груза превышают допустимые габариты, установленные Правительством Российской Федерации.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2020

№ 282-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2021 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок», приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 «Об утверждении Методики расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении», приказом ФСТ России от 19.08.2011 № 506-Т «Об утверждении Порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, а также перечня документов, представляемых для их установления (изменения)», 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 25.12.2020 № 293:

1. Установить предельные максимальные тарифы на услуги акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2021 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2021 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 259-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2020 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 282-р

**Предельные максимальные тарифы на услуги акционерного общества
«Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным
перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории
Санкт-Петербурга на 2021 год**

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Перевозка пассажиров по маршруту курсирования поездов «Стандарт»	Перевозка пассажиров по маршруту курсирования поездов «Комфорт»	Перевозка пассажиров по маршруту курсирования поездов «Ласточка»
1	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за первые 20 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	43,00	44,00	50,00
2	Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за первые 20 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	21,50	22,00	25,00
3	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за каждый последующий километр после 20-го	руб. за 1 км	2,15	2,20	2,50
4	Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за каждый последующий километр после 20-го	руб. за 1 км	1,07	1,10	1,25



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2020

№ 283-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 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 25.12.2020 № 294:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Признать утратившими силу с 01.01.2021:

2.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 89-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы».

2.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2018 № 203-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 89-р».

2.3. Пункт 16 распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2019 № 57-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

2.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2019 № 152-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 89-р».

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 283-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной
ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории
Санкт-Петербурга, на 2021 год**

№ пп	Вид тарифа	Период 2021 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие	2 039.12	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	2 120.68	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2021 по 30.06.2021; 2 полугодие: с 01.07.2021 по 31.12.2021.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 283-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2021 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 818.29	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2021 по 30.06.2021; 2 полугодие: с 01.07.2021 по 31.12.2021.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2020

№ 284-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 2021 год

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», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 295:

1. Установить тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах на 2021 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на перевозки по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Санкт-Петербурге с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах на 2021 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2021:

4.1. 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

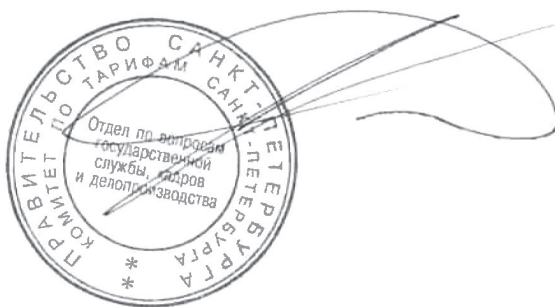
автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге на 2020 год».

4.2. 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».

4.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.07.2020 № 65-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 257-р».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 284-р

**Тарифы
на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров
и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим
транспортом в Санкт-Петербурге с посадкой и высадкой пассажиров только
в установленных остановочных пунктах на 2021 год**

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров и багажа на муниципальных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее – маршруты) автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:		
2.1	По маршруту № 200, в том числе по участкам:		
2.1.1	Автобусная станция «Кировский завод» – г. Ломоносов, вокзал	за одну поездку или одно место багажа	110,0
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»		
2.1.2	Автобусная станция «Кировский завод» – ул. Крылова	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.1.3	пр. Буденного – г. Ломоносов, вокзал	за одну поездку или одно место багажа	55,0
	При следовании от г. Ломоносов		
2.1.4	г. Ломоносов, вокзал – пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.1.5	ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	за одну поездку или одно место багажа	55,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
2.2	По маршруту № 201, в том числе по участкам:		
2.2.1	Автобусная станция «Кировский завод» – автобусная станция «Новый Петергоф»	за одну поездку или одно место багажа	110,0
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»		
2.2.2	Автобусная станция «Кировский завод» – ул. Крылова	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.2.3	пр. Буденного – автобусная станция «Новый Петергоф»	за одну поездку или одно место багажа	55,0
	При следовании от автобусной станции «Новый Петергоф»		
2.2.4	Автобусная станция «Новый Петергоф» – пр.Буденного	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.2.5	ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.3	По маршруту № 210, в том числе по участкам:		
2.3.1	Автобусная станция «Кировский завод» – г. Петергоф	за одну поездку или одно место багажа	110,0
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»		
2.3.2	Автобусная станция «Кировский завод» – ул. Крылова	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.3.3	пр. Буденного – г. Петергоф	за одну поездку или одно место багажа	55,0
	При следовании от г. Петергоф		
2.3.4	г. Петергоф – пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.3.5	ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.4	По маршруту № 211, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	165,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
2.4.1	Станция метро «Черная речка» – ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.4.2	ж.-д. станция Горская – пос. Репино, центр	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.4.3	пос. Репино, центр – г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.5	По маршруту № 215, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	110,0
2.5.1	г. Кронштадт, пр. Ленина – ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.5.2	ж.-д. станция Горская – г. Сестрорецк, ул. Володарского	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.6	По маршруту № 216, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	110,0
2.6.1	Станция метро «Старая Деревня» – ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	55,0
2.6.2	ж.-д. станция Горская – г. Сестрорецк, Курортная ул.	за одну поездку или одно место багажа	55,0

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 284-р

**Тарифы на перевозки по смежным межрегиональным маршрутам
регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом
в Санкт-Петербурге с посадкой и высадкой пассажиров только
в установленных остановочных пунктах на 2021 год**

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1 ^{<*}	Перевозка пассажиров и багажа на смежных межрегиональных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее – маршруты) автомобильным транспортом, за исключением маршрутов №№ 1Л, 20, 81, 84, 99, 104, 108, 129, 145, 145А, 146, 147, 148, 165, 195, 301, 315, 360, 367, 392А, 446	за один км пробега	не более 5,70
2	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на маршрутах №№ 1Л, 20, 81, 84, 99, 104, 108, 129, 145, 145А, 146, 147, 148, 165, 195, 301, 315, 360, 367, 392А, 446	за одну поездку или одно место багажа	55
3	Перевозка одного места багажа автобусами на маршрутах	за одно место багажа	36
4	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:		
4.1	По маршруту № 213, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	77
4.1.1	г. Зеленогорск, вокзал – пос. Приветнинское	за одну поездку или одно место багажа	55
4.1.2	пос. Приветнинское – 21-й км	за одну поездку или одно место багажа	22
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	99
	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	55

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
4.2.3	Мыкколово - ж.-д. станция Красное Село	за одну поездку или одно место багажа	44
	При следовании от ж.-д. станции Красное Село		
4.2.4	Ж.-д. станция Красное Село - Мыкколово	за одну поездку или одно место багажа	44
4.2.5	Совхоз «Нагорный» - г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	за одну поездку или одно место багажа	55
4.3	По маршруту № 278, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	63
4.3.1	г. Петродворец, вокзал – Марьино, 2	за одну поездку или одно место багажа	55
4.3.2	Марьино, 2 – Ольгино	за одну поездку или одно место багажа	8

<*> Плата за перевозки пассажиров и багажа на смежных межрегиональных маршрутах регулярных перевозок в пределах административных границ Санкт-Петербурга взимается по тарифу, установленному распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Санкт-Петербурге.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2020

№ **285-р**

**Об установлении стоимости проездных документов
многоразового пользования и стоимости поездки по единому
электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок
в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском
маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге
и метрополитене, тарифов на перевозки пассажиров метрополитеном
при оплате проезда в турникете банковской картой платежной системы
«Мир» и банковским приложением электронной карты
«Единая карта петербуржца» на 2021 год**

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», Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте 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 25.12.2020 № 296:

1. Установить с 01.01.2021 по 31.01.2021 стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене на 2021 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить с 01.01.2021 по 31.01.2021 стоимость поездки по единому электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Установить с 01.02.2021 по 31.12.2021 стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене на 2021 год согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Установить с 01.02.2021 по 31.12.2021 стоимость поездки по единому электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

5. Установить тарифы на перевозки пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой платежной системы «Мир» и банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на 2021 год согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

6. Тарифы, установленные в пункте 5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

7. Признать утратившими силу с 01.01.2021:

7.1. 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»;

7.2. 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»;

7.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 279-р «Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене, тарифов на перевозки пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой платежной системы «Мир» и банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на 2020 год»;

7.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.02.2020 № 13-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 279-р».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 285-р

СТОИМОСТЬ
проездных документов многоразового пользования на проезд
в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования
в Санкт-Петербурге и метрополитене
с 01.01.2021 по 31.01.2021

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет	3 255,00
2	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) именной льготный билет	645,00
3	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для учащихся	575,00
4	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для студентов	1 160,00
5	Месячный билет для проезда в метро	2 400,00
6	Месячный именной билет метро для студентов	655,00
7	Суточные единые (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билеты:	
7.1	- на 1 сутки	240,00
7.2	- на 3 суток	460,00
7.3	- на 5 суток	815,00
8	Единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет на 90 минут	70,00
9	Месячный автобусный билет	1 745,00
10	Месячный автобусный билет для проезда на пригородных маршрутах:	
10.1	- расстояние проезда до 5 км включительно	1 190,00
10.2	- расстояние проезда свыше 5 км до 10 км включительно	1 460,00
10.3	- расстояние проезда свыше 10 км до 15 км включительно	1 920,00
10.4	- расстояние проезда свыше 15 км до 20 км включительно	2 185,00
10.5	- расстояние проезда свыше 20 км до 25 км включительно	2 380,00
10.6	- расстояние проезда свыше 25 км до 30 км включительно	2 635,00
10.7	- расстояние проезда свыше 30 км до 35 км включительно	2 870,00
10.8	- расстояние проезда свыше 35 км до 40 км включительно	3 150,00
10.9	- расстояние проезда свыше 40 км до 45 км включительно	3 295,00
10.10	- расстояние проезда свыше 45 км до 50 км включительно	3 455,00
11	Месячный комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет	2 195,00
12	Месячный именной автобусный билет для учащихся	380,00
13	Месячный именной комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет для студентов	580,00

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 285-р

СТОИМОСТЬ

**поездки по единому электронному билету, предоставляющему право
на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд
в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования
в Санкт-Петербурге и метрополитене
с 01.01.2021 по 31.01.2021**

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Единый электронный билет, предоставляющий право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы в метрополитене, исходя из тарифа за одну поездку	41,00
2	Единый электронный билет, предоставляющий право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы:	
2.1	Исходя из стоимости поездок на наземном транспорте (трамвай, троллейбус, автобус) исходя из тарифа за одну поездку	36,00
2.2	Исходя из стоимости одной поездки пассажиров автобусами на маршрутах по смешанному тарифу:	
2.2.1	- По маршруту № 200 «Автобусная станция «Кировский завод» - г. Ломоносов, вокзал» в размере, в том числе по участкам:	72,00
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»	
	- автобусная станция «Кировский завод» - ул. Крылова	36,00
	- пр. Буденного - г. Ломоносов, вокзал	36,00
	При следовании от г. Ломоносов	
	- г. Ломоносов, вокзал-пр.Буденного	36,00
	- ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	36,00
2.2.2	- По маршруту № 201 «Автобусная станция «Кировский завод» - автобусная станция «Новый Петергоф» в размере, в том числе по участкам:	72,00
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»	
	- автобусная станция «Кировский завод» - ул. Крылова	36,00
	- пр. Буденного – автобусная станция «Новый Петергоф»	36,00
	При следовании от автобусной станции «Новый Петергоф»	
	- автобусная станция «Новый Петергоф» - пр.Буденного	36,00
	- ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	36,00
2.2.3	- По маршруту № 210 «г.Петергоф, университет - автобусная станция «Кировский завод» в размере, в том числе по участкам:	72,00
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»	
	- автобусная станция «Кировский завод» - ул. Крылова	36,00
	- пр. Буденного – г.Петергоф	36,00
	При следовании от г.Петергоф	
	- г.Петергоф - пр.Буденного	36,00
	- ул.Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	36,00
2.2.4	- По маршруту № 211 «Станция метро «Черная Речка» - г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал» в размере	108,00
	в том числе по участкам:	
	- станция метро «Черная речка» - ж.- д. станция Горская	36,00

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
1	2	3
	- ж.-д. станция Горская - пос. Репино, центр	36,00
	- пос. Репино, центр - г. Зеленогорск, ж.-д.вокзал	36,00
2.2.5	- По маршруту № 213 «г.Зеленогорск, вокзал-21-й км» в размере	54,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Зеленогорск, вокзал - пос. Приветнинское	36,00
	- пос. Приветнинское - 21-й км	18,00
2.2.6	- По маршруту № 215 «г. Кронштадт, пр. Ленина - г. Сестрорецк, ул. Володарского» в размере	72,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Кронштадт, пр. Ленина - ж.-д. станция Горская	36,00
	- ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, ул. Володарского	36,00
2.2.7	- По маршруту № 216 «станция метро «Старая Деревня» - г. Сестрорецк, Курортная ул.» в размере	72,00
	в том числе по участкам:	
	- станция метро «Старая Деревня» - ж.-д. станция Горская	36,00
	- ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, Курортная ул.	36,00
2.2.8	- По маршруту № 273 «г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - ж.-д. станция Красное Село» в размере в том числе по участкам:	72,00
	При следовании от г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	
	- г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - Совхоз «Нагорный»	36,00
	- Мыкколово – ж.-д. станция Красное Село	36,00
	При следовании от ж.-д. станции Красное Село	
	- ж.-д. станция Красное Село – Мыкколово	36,00
	- Совхоз «Нагорный» – г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	36,00
2.2.9	- По маршруту № 278 «г. Петродворец, вокзал - Ольгино» в размере	43,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Петродворец, вокзал - Марьино, 2	36,00
	- Марьино, 2 - Ольгино	7,00

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 285-р

СТОИМОСТЬ
проездных документов многоразового пользования на проезд
в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования
в Санкт-Петербурге и метрополитене
с 01.02.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет	3 255,00
2	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) именной льготный билет	645,00
3	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для учащихся	575,00
4	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для студентов	1 160,00
5	Месячный билет для проезда в метро	2 400,00
6	Месячный именной билет метро для студентов	655,00
7	Суточные единые (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билеты:	
7.1	- на 1 сутки	240,00
7.2	- на 3 суток	460,00
7.3	- на 5 суток	815,00
8	Единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет на 90 минут	70,00
9	Месячный автобусный билет	1 745,00
10	Месячный комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет	2 195,00
11	Месячный именной автобусный билет для учащихся	380,00
12	Месячный именной комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет для студентов	580,00

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 285-р

СТОИМОСТЬ
поездки по единому электронному билету, предоставляющему право
на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд
в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования
в Санкт-Петербурге и метрополитене
с 01.02.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Единый электронный билет, предоставляющий право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы в метрополитене, исходя из тарифа за одну поездку	41,00
2	Единый электронный билет, предоставляющий право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы:	
2.1	Исходя из стоимости поездок на наземном транспорте (трамвай, троллейбус, автобус) исходя из тарифа за одну поездку	36,00
2.2	Исходя из стоимости одной поездки пассажиров автобусами на маршрутах по смешанному тарифу:	
2.2.1	- По маршруту № 200 «Автобусная станция «Кировский завод» - г. Ломоносов, вокзал» в размере, в том числе по участкам:	72,00
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»	
	- автобусная станция «Кировский завод» - ул. Крылова	36,00
	- пр. Буденного - г. Ломоносов, вокзал	36,00
	При следовании от г. Ломоносов	
	- г. Ломоносов, вокзал-пр. Буденного	36,00
	- ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	36,00
2.2.2	- По маршруту № 201 «Автобусная станция «Кировский завод» - автобусная станция «Новый Петергоф» в размере, в том числе по участкам:	72,00
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»	
	- автобусная станция «Кировский завод» - ул. Крылова	36,00
	- пр. Буденного – автобусная станция «Новый Петергоф»	36,00
	При следовании от автобусной станции «Новый Петергоф»	
	- автобусная станция «Новый Петергоф» - пр. Буденного	36,00
	- ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	36,00
2.2.3	- По маршруту № 210 «г. Петергоф, университет - автобусная станция «Кировский завод» в размере, в том числе по участкам:	72,00
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»	
	- автобусная станция «Кировский завод» - ул. Крылова	36,00
	- пр. Буденного – г. Петергоф	36,00
	При следовании от г. Петергоф	
	- г. Петергоф - пр. Буденного	36,00
	- ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	36,00
2.2.4	- По маршруту № 211 «Станция метро «Черная Речка» - г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал» в размере	108,00
	в том числе по участкам:	
	- станция метро «Черная речка» - ж.-д. станция Горская	36,00

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
1	2	3
	- ж.-д. станция Горская - пос. Репино, центр	36,00
	- пос. Репино, центр - г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал	36,00
2.2.5	- По маршруту № 213 «г. Зеленогорск, вокзал-21-й км» в размере	54,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Зеленогорск, вокзал - пос. Приветнинское	36,00
	- пос. Приветнинское - 21-й км	18,00
2.2.6	- По маршруту № 215 «г. Кронштадт, пр. Ленина - г. Сестрорецк, ул. Володарского» в размере	72,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Кронштадт, пр. Ленина - ж.-д. станция Горская	36,00
	- ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, ул. Володарского	36,00
2.2.7	- По маршруту № 216 «станция метро «Старая Деревня» - г. Сестрорецк, Курортная ул.» в размере	72,00
	в том числе по участкам:	
	- станция метро «Старая Деревня» - ж.-д. станция Горская	36,00
	- ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, Курортная ул.	36,00
2.2.8	- По маршруту № 273 «г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - ж.-д. станция Красное Село» в размере в том числе по участкам:	72,00
	При следовании от г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	
	- г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - Совхоз «Нагорный»	36,00
	- Мыкколово – ж.-д. станция Красное Село	36,00
	При следовании от ж.-д. станции Красное Село	
	- ж.-д. станция Красное Село – Мыкколово	36,00
	- Совхоз «Нагорный» – г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	36,00
2.2.9	- По маршруту № 278 «г. Петродворец, вокзал - Ольгино» в размере	43,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Петродворец, вокзал - Марьино, 2	36,00
	- Марьино, 2 - Ольгино	7,00
2.3	Исходя из стоимости одной поездки пассажиров автобусами для проезда на смежных межрегиональных маршрутах: за исключением маршрутов №№ 1Л, 20, 81, 84, 99, 104, 108, 129, 145, 145А, 146, 147, 148, 165, 195, 301, 315, 360, 367, 392А, 446 и маршрутов, протяженность которых составляет не более 10 км:	
2.3.1	первый тарифный участок ограничивается административными границами Санкт-Петербурга	36,00
2.3.2	второй тарифный участок – 20-километровая зона от административных границ Санкт-Петербурга;	36,00
2.3.3	третий тарифный участок – зона от границы второго тарифного участка до конца маршрута;	36,00
2.4	Исходя из стоимости одной поездки пассажиров автобусами для проезда на смежных межрегиональных маршрутах для маршрутов №№ 1Л, 20, 81, 84, 99, 104, 108, 129, 145, 145А, 146, 147, 148, 165, 195, 301, 315, 360, 367, 392А, 446 и маршрутов, протяженность которых составляет не более 10 км	36,00

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2020 № 285-р

ТАРИФЫ

**на перевозки пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете
банковской картой платежной системы «Мир» и банковским приложением
электронной карты «Единая карта петербуржца» на 2021 год**

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Стоимость, руб.
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой на базе платежной системы «Мир»	за одну поездку	44,0
2	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на базе платежной системы «Мир»	за одну поездку	39,0
3	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой на базе платежной системы «Мир», эмулированной на мобильное устройство посредством привязки карты в мобильном приложении, позволяющем осуществлять бесконтактную оплату	за одну поездку	36,0
4	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете по электронной карте «Единая карта петербуржца» на базе платежной системы «Мир», эмулированной на мобильное устройство посредством привязки карты в мобильном приложении, позволяющем осуществлять бесконтактную оплату	за одну поездку	33,0



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2020

№ 286-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 256-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», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 298:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 256-р «Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте на территории Санкт-Петербурга на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В наименовании распоряжения слова «на 2020 год» заменить словами «на 2020-2021 годы».

1.2. В пункте 3 распоряжения слова «по 31.12.2020» заменить словами «по 31.12.2021».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2020

№ 287-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-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», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», 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», приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1163/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 299-311, 318:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2024 годы» следующие изменения:

1.1. В наименовании и пунктах 3 и 5 распоряжения цифры «2024» заменить цифрами «2025».

1.2. Дополнить распоряжение пунктом 4.6 следующего содержания:

«4.6. Установить единые (котловые) тарифы по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2021 год согласно приложениям 4.6 и 5.6 к настоящему распоряжению».

1.3. Дополнить распоряжение пунктом 8.6 следующего содержания:

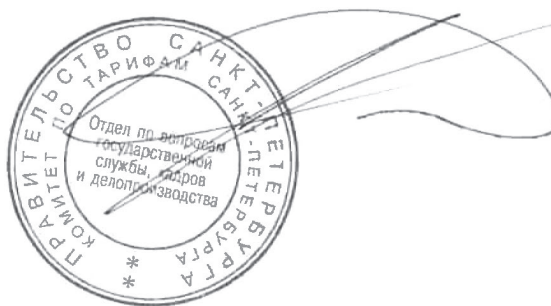
«8.6. Тарифы, установленные в пункте 4.6 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021 с календарной разбивкой».

1.4. Приложения 1, 2 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

1.5. Дополнить распоряжение приложениями 4.6 и 5.6 в редакции согласно приложениям 4 и 5 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 287-р

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных
сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных
сетевых организаций, на 2020-2025 годы**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2020	111,98	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
2	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2020	98,28	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
3	АО «ЛОМО»	2020	13,24	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
4	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2020	59,45	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
5	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2020	175,34	4	0,75	2,79%	0,2851	0,0319	1,0000
		2021	X	4	0,75	2,79%	0,2808	0,0314	1,0000
		2022	X	4	0,75	2,79%	0,2766	0,0309	1,0000
		2023	X	4	0,75	2,79%	0,2725	0,0305	1,0000
		2024	X	4	0,75	2,79%	0,2684	0,0300	1,0000
6	АО «Региональные электрические сети»	2020	125,43	3	0,75	1,99%	0,0045	0,0025	1,0000
		2021	X	3	0,75	1,99%	0,0044	0,0024	1,0000
		2022	X	3	0,75	1,99%	0,0043	0,0024	1,0000
		2023	X	3	0,75	1,99%	0,0043	0,0024	1,0000
		2024	X	3	0,75	1,99%	0,0042	0,0023	1,0000
7	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2020	101,37	1	0,75	8,46%	10,3782	0,1739	1,0000
		2021	X	1	0,75	8,46%	8,0983	0,1713	1,0000
		2022	X	1	0,75	8,46%	6,3193	0,1687	1,0000
		2023	X	1	0,75	8,46%	4,9310	0,1662	1,0000
		2024	X	1	0,75	8,46%	3,8478	0,1637	1,0000
8	АО «КировТЭК»	2020	18,64	7	0,75	2,89%	0,1177	0,0691	1,0000
		2021	X	7	0,75	2,89%	0,1159	0,0681	1,0000
		2022	X	7	0,75	2,89%	0,1142	0,0671	1,0000
		2023	X	7	0,75	2,89%	0,1125	0,0661	1,0000
		2024	X	7	0,75	2,89%	0,1108	0,0651	1,0000
9	ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	2021	37,42	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
10	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2021	295,71	4	0,75	2,15%	0,0317	0,0216	1,0000
		2022	X	4	0,75	2,15%	0,0313	0,0213	1,0000
		2023	X	4	0,75	2,15%	0,0308	0,0209	1,0000
		2024	X	4	0,75	2,15%	0,0303	0,0206	1,0000
		2025	X	4	0,75	2,15%	0,0299	0,0203	1,0000
11	ООО «РосЭнергоСеть»	2021	12,33	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 287-р

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НБВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	2021	487 436,24
		2022	499 174,51
		2023	519 630,16
		2024	541 192,26
		2025	560 904,44
2	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2020	197 625,14
		2021	198 149,19
		2022	187 948,86
		2023	191 799,45
		2024	195 764,04
3	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2020	266 963,09
		2021	303 821,42
		2022	347 511,12
		2023	349 323,16
		2024	352 990,34
4	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2020	108 590,93
		2021	103 923,49
		2022	115 776,26
		2023	119 474,58
		2024	122 394,77
5	АО «КировТЭК»	2020	14 470,75
		2021	25 700,05
		2022	24 050,42
		2023	23 329,99
		2024	22 633,18
6	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2020	74 462,13
		2021	80 726,59
		2022	98 073,22
		2023	98 780,30
		2024	99 504,30
7	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2020	159 482,01
		2021	168 445,59
		2022	179 341,54
		2023	185 520,39
		2024	191 946,14
8	АО «ЛОМО»	2020	10 031,59
		2021	11 673,10
		2022	12 593,59
		2023	12 935,20
		2024	13 286,90
9	АО «Региональные электрические сети»	2020	299 308,20
		2021	403 187,60
		2022	428 690,83
		2023	438 541,51
		2024	448 753,39
10	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2021	395 740,63
		2022	390 596,56
		2023	409 602,75
		2024	411 084,45
		2025	433 618,83
11	ООО «РосЭнергоСеть»	2021	22 968,60
		2022	23 274,32
		2023	23 576,92
		2024	23 896,41
		2025	24 196,28
12	ООО «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети»	2021	79 733,49
13	ПАО «Россети Ленэнерго»	2021	41 977 116,68
		2022	43 313 160,91
		2023	45 905 813,44
		2024	48 691 807,94
		2025	51 641 850,05

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга

[illegible]

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 287-р

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
			4	5	6	7	8
1	2	3	1 полугодие				
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	899 539,16	1 429 873,47	1 618 980,45	1 375 259,44
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	69,14	145,66	349,07	677,80
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,51067	2,83870	3,54693	3,98292
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 015 141,15	-1 158 633,73	217 746,32	3 748 977,16	207 051,41
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	405,67	-726,98	988,59	875,88	235,87
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	917 348,58	1 458 182,65	1 684 054,32	1 402 487,36
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	68,81	144,75	345,20	668,04
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,54022	2,89489	3,57071	4,09282
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 028 323,42	-1 296 904,92	226 339,37	3 901 367,97	197 521,00
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	410,43	-754,07	1 031,49	926,97	241,43

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге в соответствии с приложением № 4 к распоряжению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 353 185,31	904 981,06	1 175 548,42	1 277 112,99
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	69,14	145,66	349,07	677,80
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,23798	1,85011	2,65700	3,01915
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	II полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 387 474,49	911 265,02	1 200 079,82	1 303 617,79
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	68,81	144,75	345,20	668,04
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,29458	1,86340	2,63281	3,06857

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	41 977 116,68	11 385,50	2 562,52
2	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	303 821,42	0,00	5,97
3	АО «Региональные электрические сети»	403 187,60	20,21	5,78
4	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	395 740,63	0,00	4,52
5	ООО «Ижорская энергетическая компания»	103 923,49	0,00	15,99
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	198 149,19	0,00	29,74
7	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	168 445,59	0,00	0,74
8	ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	487 436,24	0,00	24,86
9	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	80 726,59	16,14	8,85
10	АО «ЛОМО»	11 673,10	0,00	1,33
11	АО «КировТЭК»	25 700,05	0,00	0,47
12	ООО «РосЭнергоСеть»	22 968,60	0,00	0,53
13	ООО «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети»	79 733,49	0,00	4,73
ВСЕГО		44 258 622,68	11 421,85	2 666,02

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 287-р

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2021 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,14057	1,98432
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	1,23020	1,29171
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	—	—
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,10639	1,96894
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,17873	1,99794
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,19493	2,04278
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потреб, саран); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,17240	2,02177

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:									
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 604,02	220,26	4 438,76	3 475,14	1 729,49	219,43	4 353,10	3 265,39
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	3,29	0,00	12,03	1 188,84	3,11	0,00	10,98	1 117,96
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	6,10	0,00	102,90	1 372,97	5,70	0,00	94,05	1 294,05
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,20	0,00	21,53	12,61	0,19	0,00	19,70	12,55
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	1,04
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,01	0,00	4,94	4,69	0,01	0,00	4,51	4,61
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,39	0,00	0,73	6,48	0,37	0,00	0,69	6,12
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,27	0,00	16,39	10,64	0,25	0,00	14,43	10,95
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 593,76	220,26	4 280,24	877,81	1 719,86	219,43	4 208,73	818,12
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	428,48	69,14	1 452,42	1 061,84	462,40	68,97	1 383,00	1 002,17
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,80	0,00	43,34	710,23	2,63	0,00	39,48	669,20
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	425,67	69,14	1 409,08	351,60	459,77	68,97	1 343,52	332,97



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2020

№ 288-р

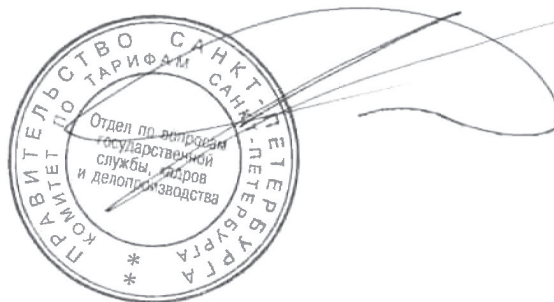
Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы

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», приказом ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», приказом ФАС России от 25.12.2020 № 1282/20 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга с применением метода доходности инвестированного капитала», 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 09.12.2020 № 226:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB), на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 288-р

Долгосрочные параметры регулирования для публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы

№ п/п	Год	Базовый уровень операцио нных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестиров анного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Срок возврата инвестиру емого капитала	Коэффициент эластичности подконтрольны х расходов по количеству активов	Уровень потерь электричес кой энергии при ее передаче по электричес ким сетям	Показатель средней продолжительн ости прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращен ия передачи электричес кой энергии на точку поставки	Показатель качества оказываемых услуг
		млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	НД1	НД	лет	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	2021	6 572,56	1,00%	49 129,43	849,80	11,00%	11,00%	35	0,75	11,83%	0,0619	0,0691	1,0256
2	2022	X	1,00%	X	839,54	11,00%	11,00%	X	0,75	X	0,0610	0,0681	1,0103
3	2023	X	1,00%	X	866,28	11,00%	11,00%	X	0,75	X	0,0601	0,0671	1,0000
4	2024	X	1,00%	X	918,13	11,00%	11,00%	X	0,75	X	0,0592	0,0661	1,0000
5	2025	X	1,00%	X	973,85	11,00%	11,00%	X	0,75	X	0,0583	0,0651	1,0000



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2020

№ 289-р

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», 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 протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 №№ 312, 313:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2021 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Сбытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2021 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2019 № 225-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2020 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 289-р

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год
(тарифы указываются без НДС)**

руб./кВт·ч

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1.	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.45260	0.72482	0.14890	0.38031	0.27121	0.37916	0.14263	0.19940	0.09454	0.13218
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.26300	0.59820	0.21453	0.60714	0.26597	0.37308	0.13854	0.14081	0.08866	0.12436

Примечание:

I полугодие: с 01.01.2021 по 30.06.2021; II полугодие: с 01.07.2021 по 31.12.2021.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2020

№ **290-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 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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» (далее – Методические указания), 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 29.12.2020 № 314:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год с разбивкой по категориям заявителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении на территории Санкт-Петербурга, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год с разбивкой по категориям заявителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя на территории Санкт-Петербурга согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год в зависимости от тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

4.1. Ставки за единицу максимальной мощности:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1^{\max N} \times N_i + C_8^{\max N} \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$C_1^{\max N}$ – 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»), установленная в пункте 1 настоящего распоряжения (руб./кВт);

$C_8^{\max N}$ – ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1^{\max N} \times N_i + C_8^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$C_{2,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{3,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 4.1 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1^{\max N} \times N_i + C_8^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i + C_{4,i}^{\max N} \times N_i + C_{5,i}^{\max N} \times N_i + C_{6,i}^{\max N} \times N_i + C_{7,i}^{\max N} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$C_{4,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{5,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{6,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

4.2. Стандартизированные тарифные ставки:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 + C_8 \times m, \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

C_1 – 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»), установленная в пункте 2 настоящего распоряжения (руб. за одно присоединение);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точку учета);

m – количество точек учета (шт.);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

где:

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

L_i – суммарная протяженность по трассе воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 4.2 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i + C_{4,i} \times n_i + C_{5,i} \times N_i + C_{6,i} \times N_i + C_{7,i} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

где:

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке

на технологическое присоединение заявителем (кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

5. Утвердить перечень территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие настоящего распоряжения, согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год, согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

7. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пунктах 1, 2, 4 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2021.

8. Признать утратившими силу с 01.01.2021:

8.1. 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».

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

8.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.06.2020 № 53-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-р».

8.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.07.2020 № 69-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-р».

8.5. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.10.2020 № 104-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-р».

9. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 290-р

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НЕ ВЫШЕ 20 КВ
И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2021 ГОД, руб. кВт**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021				
				Уровень напряжения в точке присоединения				
				СН2				
				НН				
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя				
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	C ₁	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, руб./кВт	рублей/кВт	748,83	748,83	748,83	748,83	
1.1.	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт	рублей/кВт	415,79	415,79	415,79	415,79	
1.2.	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, руб./кВт	рублей/кВт	333,04	333,04	333,04	333,04	
2.	Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»							
2.1.	C ₂	Строительство воздушных линий						
2.1.1.	C _{город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт		884,98		884,98	
2.1.2.	C _{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/кВт				1 359,30	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				Уровень напряжения в точке присоединения			
				СН2		НН	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя			
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
		проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.1.3.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт		3 659,23		3 659,23
2.1.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт				1 900,39
2.1.5.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		3 761,59		3 761,59
2.2.	C_3	Строительство кабельных линий					
2.2.1.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.4.3}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		4 075,39		4 075,39
2.2.2.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.4.4}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт		5 401,04		5 401,04
2.2.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт				1 887,24
2.2.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/кВт				1 849,75

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				Уровень напряжения в точке присоединения			
				СН2		НН	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя			
1	2	3	4	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
		включительно		5	6	7	8
2.2.5.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт				4 368,26
2.2.6.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.4}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт				2 568,01
2.2.7.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт				1 218,96
2.2.8.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт				2 029,90
2.2.9.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.3}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт				3 332,40
2.2.10.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.3}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		4 560,05		4 560,05
2.2.11.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.4}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт				4 720,50
2.2.12.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.4}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт		7 336,94		7 336,94

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				Уровень напряжения в точке присоединения			
				СН2		НН	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя			
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
		квдратных мм включительно					
2.2.13.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N3.6.1.1.3$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		15 632,70		15 632,70
2.2.14.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N3.6.1.1.4$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт		26 626,20		26 626,20
2.2.15.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N3.6.2.1.3$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт				10 212,40
2.2.16.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N3.6.2.1.3$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		18 173,03		18 173,03
2.2.17.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N3.6.2.1.4$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт				21 062,12
2.2.18.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N3.4.1.2.6$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией	рублей/кВт		12 706,49		12 706,49

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				Уровень напряжения в точке присоединения		НН	
				СН2		НН	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя			
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.19.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 3.6.2.2.4}}$	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт				
		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		12 419,62		12 419,62	
2.3.	C_4	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)					
2.3.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже 4.2.3}}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт				2 004,92
2.4.	C_5	Строительство трансформаторных подстанций (за исключением распределительных трансформаторных подстанций)					
2.4.1.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт				7 985,12
2.4.2.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт				18 591,44
2.4.3.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт				10 685,53
2.4.4.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт				11 543,36
2.4.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.6}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт				6 380,75
2.4.6.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт				12 782,85
2.4.7.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт				8 322,11

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				Уровень напряжения в точке присоединения			
				СН2		НН	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя			
1	2	3	4	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
2.4.8.	$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{max}, N5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5	6	7	8
2.4.9.	$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{max}, N5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт				7 787,37
2.5.	C_6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций					
2.5.1.	$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{6.1.5}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт				17 111,26
2.6.	C_8	Организация коммерческого учета электрической энергии (мощности):					
2.6.1.	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}, N8.1.1}$	однофазные приборы учета прямого включения без трансформаторов тока	рублей/кВт			4 540,10	4 540,10
2.6.2.	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}, N8.2.1}$	трехфазные приборы учета прямого включения без трансформаторов тока	рублей/кВт			2 164,31	2 164,31
2.6.3.	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max}, N8.2.2}$	трехфазные приборы учета полукосвенного включения с трансформаторами тока	рублей/кВт			207,13	207,13

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 290-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2021 ГОД

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	
1.	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	43 606,52		
1.1.	C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	24 212,70		
1.2.	C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	19 393,82		
2.	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
2.1.	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0	1 316 679,82	
2.2.	C _{город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0	1 760 929,41	
2.3.	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	1 325 321,97	
2.4.	C _{город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	2 860 567,53	
2.5.	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	0	1 418 273,95	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	
		включительно				
2.6.	C _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0		3 691 513,68
3.	C 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				
3.1.	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0		2 771 801,60
3.2.	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0		3 694 009,07
3.3.	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0		5 498 079,23
3.4.	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	0		8 975 266,43
3.5.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0		2 759 881,15
3.6.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0		2 819 237,45
3.7.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0		4 882 097,36
3.8.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0		5 222 331,93
3.9.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0		2 187 350,99
3.10.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0		2 992 049,52
3.11.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0		3 954 404,91

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	
3.12.	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	3 703 774,21	
3.13.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	6 623 685,62	
3.14.	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	4 331 099,55	
3.15.	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	15 330 088,42	
3.16.	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	21 979 744,73	
3.17.	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	30 850 437,37	
3.18.	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	0	27 804 809,67	
3.19.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	13 886 940,11	
3.20.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	24 801 548,47	
3.21.	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	15 924 822,67	
3.22.		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального	рублей/км	0	19 287 550,27	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	
	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4	наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно				
3.23.	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	21 156 717,41	
3.24.	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	16 175 384,74	
4.	С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4.1.	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	0	1 212 222,65	
4.2.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	0	225 887,75	
4.3.	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	0	21 259 659,34	
5.	С 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				
5.1.	С _{город, 6(10) / 0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	0	7 985,12	
5.2.	С _{город, 6(10) / 0,4 кВ} 5.1.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	0	18 591,44	
5.3.	С _{город, 6(10) / 0,4 кВ} 5.1.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	0	10 685,53	
5.4.	С _{город, 6(10) / 0,4 кВ} 5.1.5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0	11 543,36	
5.5.	С _{город, 6(10) / 0,4 кВ} 5.1.6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	0	6 380,75	
5.6.	С _{город, 6(10) / 0,4 кВ} 5.2.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	0	12 782,85	
5.7.	С _{город, 6(10) / 0,4 кВ} 5.2.4.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	0	8 322,11	
5.8.	С _{город, 6(10) / 0,4 кВ} 5.2.5.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0	7 787,37	
5.9.	С _{город, 6(10) / 0,4 кВ} 5.2.6.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	0	6 176,43	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	5	свыше 150 кВт 6
1	2	3	4			
6.	C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
6.1.	C _{6.1.5} Город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0	17 111,26	
6.2.	C _{6.1.6} Город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	0	12 443,75	
7.	C ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета				
7.1.	C _{8.1.1} Город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	19 295,43	19 295,43	
7.2.	C _{8.2.1} Город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30 841,39	30 841,39	
7.3.	C _{8.2.2} Город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 212,62	35 212,62	
7.4.	C _{8.2.3} Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	223 122,16	223 122,16	

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки C₂, C₄, C₅, C₆ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
2. Стандартизированные тарифные ставки C₃ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншее и способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 290-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2021 ГОД**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
1	2	3	4	5
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	ООО «ИЖЭК»	7817302964	781701001
2.	Акционерное общество «КировТЭК»	АО «КировТЭК»	7805060502	780501001
3.	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Россети Ленэнерго»	ПАО «Россети Ленэнерго»	7803002209	781001001
5.	Акционерное общество «ЛЮМО»	АО «ЛЮМО»	7804002321	783450001
6.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо- Западный)	7704726225	784143001
8.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
11.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7826074344	781001001
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	ООО «РосЭнергоСеть»	7802742264	781601001
13.	ООО «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети»	ООО «РСК «РЭС»	7804659741	780401001

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 290-р

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
НА 2021 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2021 ГОД**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Сумма выпадающих доходов, тыс. руб.
1	2	3
1.	ООО «ИЖЭК»	0,00
2.	АО «КировТЭК»	0,00
3.	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	0,00
4.	ПАО «Россети Ленэнерго»	11 385,50
5.	АО «ЛОМО»	0,00
6.	ОАО «ОЭК»	0,00
7.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	0,00
8.	АО «РЭС»	20,21
9.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	16,14
10.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
11.	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	0,00
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	0,00
13.	ООО «РСК «РЭС»	0,00



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2020

№ 291-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), на территории Санкт-Петербурга на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 29.12.2020 № 315:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) или 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) или 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год для заявителей – некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год для заявителей – садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год для заявителей – физических лиц, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год для заявителей – религиозных организаций в размере 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

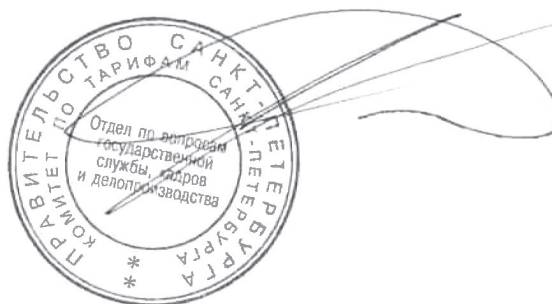
7. Утвердить перечень территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие настоящего распоряжения, согласно приложению к настоящему распоряжению.

8. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 – 6 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2021 по 31.12.2021.

9. Признать утратившим силу с 01.01.2021 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 280-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), на территории Санкт-Петербурга на 2020 год».

10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 291-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2021 ГОД**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
1	2	3	4	5
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	ООО «ИЖЭК»	7817302964	781701001
2.	Акционерное общество «КировТЭК»	АО «КировТЭК»	7805060502	780501001
3.	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Россети Ленэнерго»	ПАО «Россети Ленэнерго»	7803002209	781001001
5.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
6.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
8.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
11.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7826074344	781001001
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	ООО «РосЭнергоСеть»	7802742264	781601001
13.	ООО «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети»	ООО «РСК «РЭС»	7804659741	780401001



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2020

№ 292-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 265-р**

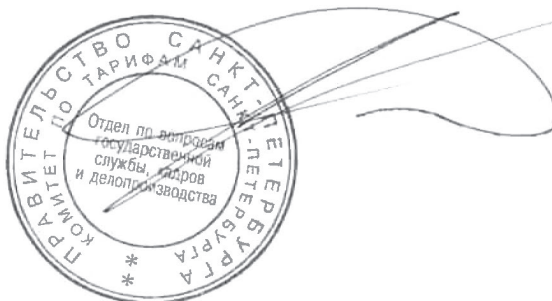
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (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 29.12.2020 № 316:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 265-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 259-р» следующие изменения:

- 1.1 в п.п. 1.5 приложения 4 к распоряжению цифры «104.77» заменить цифрами «416.84»;
- 1.2 в п.п. 1.6 приложения 4 к распоряжению цифры «158.59» заменить цифрами «630.99».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин