



Официальное издание  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга

II квартал 2020 г.  
от 30.06.2020

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](http://www.tarifspb.ru)

Редакция  
Санкт-Петербургское  
государственное  
бюджетное учреждение  
«Центр тарифно-экспертного  
обеспечения»  
[www.vestnik-kt.ru](http://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:  
Солдатов А.В.

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](mailto:vestnik@rek.gov.spb.ru)  
[www.cteo.ru](http://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.

## СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

АО «Интер РАО – Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса»).....	3
АО «Концерн «Гранит-Электрон».....	3
АО «Компрессор» .....	3
АО «Пансионат «Буревестник» .....	4
АО «Юго-Западная ТЭЦ».....	4
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал».....	5
ООО «ЭКОН».....	5
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова» .....	5

**СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ.  
ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ**

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» .....6  
 АО «ВОДТРАНСПРИБОР».....17  
 ООО «Коммунальное хозяйство».....18

**НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ**

Распоряжение Комитета по тарифам  
 Санкт-Петербурга от 11.06.2020 № 53-р  
 «О внесении изменений в распоряжение  
 Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
 от 30.12.2019 № 281-р».....19

Распоряжение Комитета по тарифам  
 Санкт-Петербурга от 30.06.2020 № 57-р  
 «Об утверждении производственной программы  
 и установлении предельных тарифов на обработку  
 твердых коммунальных отходов акционерного  
 общества «Автопарк № 1 «Спецтранс»  
 на территории Санкт-Петербурга на 2020 год».....27

Распоряжение Комитета по тарифам  
 Санкт-Петербурга от 30.06.2020 № 58-р  
 «б утверждении производственной программы  
 и установлении предельных тарифов на обработку  
 твердых коммунальных отходов общества  
 с ограниченной ответственностью  
 «Новый Свет.ЭКО» на территории  
 Санкт-Петербурга на 2020 год» .....29

Распоряжение Комитета по тарифам  
 Санкт-Петербурга от 30.06.2020 № 59-р  
 «О внесении изменений в распоряжение  
 Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
 от 20.12.2019 № 244-р».....31

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 30.06.2020  
 Формат 60x90/8.  
 Бумага мелованная.  
 Печать офсетная.  
 Печ. л. 4.0. Тираж 400 экз.  
 Распространяется бесплатно.

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





## 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 «Интер РАО – Электрогенерация»  
(филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса»)  
за II квартал 2020 года**

№ п/п	Наименование параметра	Ед.изм.	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 т.ч.:	Гкал/час	345,543
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	345,543

**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 II квартал 2020 года**

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	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 к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения**

**АО «Компрессор»  
за II квартал 2020 года**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	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 о подключении к системе теплоснабжения**  
**АО «Пансионат «Буревестник»**  
**за II 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

**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 «Юго-Западная ТЭЦ»**  
**за II 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	–
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 к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения  
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»  
за II 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	–
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 к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения  
ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург)  
за II 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

**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  
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»  
за II 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	–
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	4,93
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	4,56
5.2	– система теплоснабжения	Гкал/час	0,37

# СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

## Информация ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»

Форма 2.1. Холодное водоснабжение

### Общая информация о регулируемой организации

1	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
2	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Данилов Александр Николаевич
3	Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	1027809256254 Зарегистрировано Регистрационной палатой Администрации Санкт-Петербурга, 13.01.1993 Свидетельство серия 78 № 004021785
4	Почтовый адрес регулируемой организации	191015, г. Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская д.42
5	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	191015, г. Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская д.42
6	Контактные телефоны	(812) 305-09-09, 274-13-61
7	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	www.vodokanal.spb.ru
8	Адрес электронной почты регулируемой организации	office@vodokanal.spb.ru
9	Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	«Горячая линия»: т. 305-09-09 – круглосуточно, без обеда Подразделение доходов: пн-чт 8:30-17:12, пт 8:30-16:12, обед 12:00-12:30; сб, вс – выходной Подразделение по начислениям: пн-чт 8:30-17:12, пт 8:30-16:12, обед 12:00-12:30; сб, вс – выходной Подразделение по реализации подключений, Блок договорной работы: пн-чт 9:00-17:42, пт 9:00-16:42, обед 12:30-13:00; сб, вс – выходной Администрация предприятия и остальные подразделения: пн-чт 9:00-18:00, чт 9:00-17:00, обед 12:00-12:48; сб, вс – выходные
10	Вид регулируемой деятельности	Водоснабжение холодной водой
11	Протяженность водопроводных сетей (в однострунном исчислении) (километров)	По состоянию на 01.01.2020 – 7588,9
12	Количество скважин (штук)	По состоянию на 01.01.2020 – 87
13	Количество подкачивающих насосных станций (штук)	По состоянию на 01.01.2020 – 187

Форма 2.8. Холодное водоснабжение

### Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Информация
1	2	3	4
1	Количество аварий на системах холодного водоснабжения	ед. на км	0,16

2	Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику	х	х
2.1.1	количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ед.	0,00
2.1.2	срок действия ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ч	0,00
2.2.1	количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику для ограничений сроком 24 часа и более	ед.	0,00
2.2.2	срок действия ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений сроком 24 часа и более	ч	0,00
3	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды	х	
3.1	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часов	%	9,21
3.2	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часа и более	%	0,01
4	Общее количество проведенных проб качества воды, в том числе по следующим показателям:		90 247,00
4.1	мутность	ед.	28 252,00
4.2	цветность	ед.	28 252,00
4.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	5 491,00
4.3.1	хлор остаточный связанный	ед.	4 756,00
4.3.2	хлор остаточный свободный	ед.	735,00
4.4	общие колиформные бактерии	ед.	28 252,00
4.5	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	0,00
5	Общее количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), в том числе по следующим показателям:	ед.	0,00
5.1	мутность	ед.	0,00
5.2	цветность	ед.	0,00
5.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	0,00
5.3.1	хлор остаточный связанный	ед.	0,00
5.3.2	хлор остаточный свободный	ед.	0,00
5.4	общие колиформные бактерии	ед.	0,00
5.5	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	0,00
6	Доля исполненных в срок договоров о подключении	%	99,00
7	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	18,40
8	О результатах технического обследования централизованных систем холодного водоснабжения, в том числе:	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=01bfc97c-0629-4121-9101-f4fbf64ae2c3">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=01bfc97c-0629-4121-9101-f4fbf64ae2c3</a>
8.1	о фактических значениях показателей технико-экономического состояния централизованных систем холодного водоснабжения, включая значения показателей физического износа и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения.	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=58a048b5-806f-43b3-b31b-9533ecf91ce2">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=58a048b5-806f-43b3-b31b-9533ecf91ce2</a>

## Форма 2.9. Холодное водоснабжение

## Информация об инвестиционных программах регулируемой организации

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Инвестиционная программа в целом
1	2	3	4
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	27.11.2015
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	04.12.2019
3	Цель инвестиционной программы	х	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2016
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2020
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	0,00
8.1.	2016	тыс. руб.	4 880 377,12
8.1.1.	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	1 208 868,98
8.1.2.	амортизация	тыс. руб.	1 713 246,75
8.1.3.	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 958 091,16
8.1.4.	прочие средства	тыс. руб.	170,23
8.2.	2017	тыс. руб.	5 672 567,89
8.2.1.	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	1 925 797,55
8.2.2.	амортизация	тыс. руб.	1 667 747,91
8.2.3.	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 586 940,95
8.2.4.	прочие средства	тыс. руб.	2 381,50
8.2.5.	кредиты банков	тыс. руб.	489 699,98
8.3.	2018	тыс. руб.	6 020 707,48
8.3.1.	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	2 986 364,18
8.3.2.	амортизация	тыс. руб.	846 987,32
8.3.3.	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 681 240,02
8.3.4.	прочие средства	тыс. руб.	506 115,96
8.4.	2019	тыс. руб.	6 346 415,12
8.4.1.	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 261 000,34
8.4.2.	амортизация	тыс. руб.	1 761 255,02
8.4.3.	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 324 159,75
8.5.	2020	тыс. руб.	10 041 746,50
8.5.1.	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	5 951 076,16
8.5.2.	амортизация	тыс. руб.	3 264 986,10
8.5.3.	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	825 684,24

9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х
9.1	Срок окупаемости	х	х
9.1.1	Факт	лет	0,00
9.1.2	План	лет	0,00
9.2	Перебои в снабжении потребителей	х	х
9.2.1	Факт	час./чел.	0,00
9.2.2	План	час./чел.	0,00
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х
9.3.1	Факт	час./день	24,00
9.3.2	План	час./день	24,00
9.4	Доля потерь и неучтенного потребления	х	х
9.4.1	Факт	%	8,20
9.4.2	План	%	10,80
9.5	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	х	х
9.5.1	Факт	%	95,30
9.5.2	План	%	98,30
9.6	Численность населения, получающего услуги данной организации	х	х
9.6.1	Факт	чел.	5 383 900,00
9.6.2	План	чел.	5 399 800,00
9.7	Удельное водопотребление	х	х
9.7.1	Факт	куб. м/чел.	46,90
9.7.2	План	куб. м/чел.	42,90
9.8	Расход электроэнергии на поставку воды	х	х
9.8.1	Факт	кВт·ч /куб. м	0,48
9.8.2	План	кВт·ч /куб. м	0,51
9.9	Количество аварий	х	х
9.9.1	Факт	ед./км	0,16
9.9.2	План	ед./км	0,20
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	5 745 266,04
10.0.1	I квартал	тыс. руб.	659 826,13
10.0.2	II квартал	тыс. руб.	1 630 413,60
10.0.3	III квартал	тыс. руб.	1 381 089,35
10.0.4	IV квартал	тыс. руб.	2 073 936,96
10.0	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 302 111,33
10.1.1	I квартал	тыс. руб.	150 922,86
10.1.2	II квартал	тыс. руб.	965 587,43
10.1.3	III квартал	тыс. руб.	895 820,28
10.1.4	IV квартал	тыс. руб.	1 289 780,76
10.2	амортизация	тыс. руб.	850 248,30
10.2.1	I квартал	тыс. руб.	119 994,07
10.2.2	II квартал	тыс. руб.	340 893,18
10.2.3	III квартал	тыс. руб.	108 161,11
10.2.4	IV квартал	тыс. руб.	281 199,94
10.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 592 906,41
10.3.1	I квартал	тыс. руб.	388 909,20
10.3.2	II квартал	тыс. руб.	323 932,99
10.3.3	III квартал	тыс. руб.	377 107,96
10.3.4	IV квартал	тыс. руб.	502 956,26

## Форма 2.13. Холодное водоснабжение

**Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией**

№ п/п	Наименование параметра	Информация	Ссылка на документ
1	2	3	4
1	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	<a href="http://www.vodokanal.spb.ru/files/zakupki/polozhenie_o_zakupkah_tovarov_rabot_uslug_dlya_nuzhd_gup_vodokanal_sankt-peterburga_prikaz_50_ot_01_04_2020.docx">http://www.vodokanal.spb.ru/files/zakupki/polozhenie_o_zakupkah_tovarov_rabot_uslug_dlya_nuzhd_gup_vodokanal_sankt-peterburga_prikaz_50_ot_01_04_2020.docx</a>
2	Сведения о месте размещения положения о закупках регулируемой организации	Раздел официального сайта Предприятия: «Закупки – Правовое регулирование закупок»	<a href="http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/menu/pravovoe/">http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/menu/pravovoe/</a>
3	Сведения о планировании закупочных процедур	Раздел официального сайта Предприятия: «Закупки – Анонсирование закупок»	<a href="http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/menu/anonsirovanie_zakupok/">http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/menu/anonsirovanie_zakupok/</a>
4	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	Раздел официального сайта Предприятия: «Закупки»	<a href="http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/">http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/</a>

## Форма 2.14. Холодное водоснабжение

**Информация о предложении об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения на очередной период регулирования**

№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов		Информация	Ссылка на документ
			с	по		
1	2	3	4	5	6	7
1	Копия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке, а до ее утверждения копия проекта инвестиционной программы					
1.1	x	x		x	Проект Инвестиционной программы ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021-2025 годы	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9beafd4a-9780-4b4f-ac33-c8be97adc989">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9beafd4a-9780-4b4f-ac33-c8be97adc989</a>
2	Предлагаемый метод регулирования					
2.1	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Тариф на холодную воду питьевую	01.01.2021	31.12.2025	метод индексации установленных тарифов	x
2.2	Тариф на техническую воду	Тариф на техническую воду	01.01.2021	31.12.2025	метод индексации установленных тарифов	x

3	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)					
3.1	x	x		x	x	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03a8a918-bf88-4e56-aae1-00ee527438ec">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03a8a918-bf88-4e56-aae1-00ee527438ec</a>
4	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам					
4.1	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Тариф на холодную воду питьевую	01.01.2021	31.12.2021	15 811 424,57	x
			01.01.2022	31.12.2022	16 530 595,12	x
			01.01.2023	31.12.2023	17 306 936,13	x
			01.01.2024	31.12.2024	18 146 627,66	x
			01.01.2025	31.12.2025	18 974 701,41	x
4.2	Тариф на техническую воду	Тариф на техническую воду	01.01.2021	31.12.2021	30 723,68	x
			01.01.2022	31.12.2022	31 887,80	x
			01.01.2023	31.12.2023	33 143,23	x
			01.01.2024	31.12.2024	34 467,14	x
			01.01.2025	31.12.2025	35 859,52	x
5	Годовой объем отпущенной в сеть воды					
5.1	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Тариф на холодную воду питьевую	01.01.2021	31.12.2021	492 955,42	x
			01.01.2022	31.12.2022	496 009,02	x
			01.01.2023	31.12.2023	499 091,02	x
			01.01.2024	31.12.2024	502 806,42	x
			01.01.2025	31.12.2025	505 289,02	x
5.2	Тариф на техническую воду	Тариф на техническую воду	01.01.2021	31.12.2021	4 565,18	x
			01.01.2022	31.12.2022	4 565,18	x
			01.01.2023	31.12.2023	4 565,18	x
			01.01.2024	31.12.2024	4 565,18	x
			01.01.2025	31.12.2025	4 565,18	x
6	Тариф					
6.1	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Тариф на холодную воду питьевую	01.01.2021	31.12.2021	32,37	x
			01.01.2022	31.12.2022	33,64	x
			01.01.2023	31.12.2023	35,00	x
			01.01.2024	31.12.2024	36,42	x
			01.01.2025	31.12.2025	37,89	x
6.2	Тариф на техническую воду	Тариф на техническую воду	01.01.2021	31.12.2021	6,73	x
			01.01.2022	31.12.2022	6,98	x
			01.01.2023	31.12.2023	7,26	x
			01.01.2024	31.12.2024	7,55	x
			01.01.2025	31.12.2025	7,86	x

Форма 3.1. Водоотведение

**Общая информация о регулируемой организации**

1	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
2	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Данилов Александр Николаевич
3	Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	1027809256254 Зарегистрировано Регистрационной палатой Администрации Санкт-Петербурга, 13.01.1993 Свидетельство серия 78 № 004021785

4	Почтовый адрес регулируемой организации	191015, г. Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская д. 42
5	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	191015, г. Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская д. 42
6	Контактные телефоны	(812) 305-09-09, 274-13-61
7	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	www.vodokanal.spb.ru
8	Адрес электронной почты регулируемой организации	office@vodokanal.spb.ru
9	Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	«Горячая линия»: т. 305-09-09 – круглосуточно, без обеда Подразделение доходов: пн-чт 8:30-17:12, пт 8:30-16:12, обед 12:00-12:30; сб, вс – выходной Подразделение по начислениям: пн-чт 8:30-17:12, пт 8:30-16:12, обед 12:00-12:30; сб, вс – выходной Подразделение по реализации подключений, Блок договорной работы: пн-чт 9:00-17:42, пт 9:00-16:42, обед 12:30-13:00; сб, вс – выходной Администрация предприятия и остальные подразделения: пн-чт 9:00-18:00, чт 9:00-17:00, обед 12:00-12:48; сб, вс – выходные
10	Вид регулируемой деятельности	Водоотведение
11	Протяженность канализационных сетей (в однострубно исчислении) (километров)	По состоянию на 01.01.2020 – 9 309,6
12	Количество насосных станций (штук)	По состоянию на 01.01.2020 – 236
13	Количество очистных сооружений (штук)	По состоянию на 01.01.2020 – 20

Форма 3.6. Водоотведение

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям**

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Информация
1	2	3	4
1	Показатель аварийности на канализационных сетях	ед. на км	0,00
2	Количество засоров на самотечных сетях	ед. на км	0,40
3	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	3 109,00
3.1	взвешенные вещества	ед.	505,00
3.2	БПК5	ед.	505,00
3.3	аммоний-ион	ед.	450,00
3.4	нитрит-анион	ед.	не нормируется
3.5	фосфаты (по Р)	ед.	444,00
3.6	нефтепродукты	ед.	217,00
3.7	микробиология	ед.	988,00
4	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	848,00
4.1	взвешенные вещества	ед.	64,00
4.2	БПК5	ед.	221,00

4.3	аммоний-ион	ед.	142,00
4.4	нитрит-анион	ед.	не нормируется
4.5	фосфаты (по Р)	ед.	71,00
4.6	нефтепродукты	ед.	4,00
4.7	микробиология	ед.	346,00
5	Доля исполненных в срок договоров о подключении	%	99,00
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	18,40
7	О результатах технического обследования централизованных систем водоотведения и (или) очистки сточных вод, в том числе:	x	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=01bfc97c-0629-4121-9101-f4fbf64ae2c3">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=01bfc97c-0629-4121-9101-f4fbf64ae2c3</a>
7.1	о фактических значениях показателей технико-экономического состояния централизованных систем водоотведения и (или) очистки сточных вод, включая значения показателей физического износа и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и (или) очистки сточных вод.	x	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=58a048b5-806f-43b3-b31b-9533ecf91ce2">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=58a048b5-806f-43b3-b31b-9533ecf91ce2</a>
8	О нормативах допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты, установленных для объектов централизованных систем водоотведения, эксплуатируемых регулируемой организацией, в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (о лимитах на сбросы загрязняющих веществ и микроорганизмов, установленных для объектов централизованных систем водоотведения, эксплуатируемых регулируемой организацией, в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды)	x	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0c0f5425-c63f-443f-b769-4f5c949b5c52">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0c0f5425-c63f-443f-b769-4f5c949b5c52</a>
9	О показателях эффективности удаления загрязняющих веществ очистными сооружениями регулируемых организаций	x	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0c0f5425-c63f-443f-b769-4f5c949b5c52">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0c0f5425-c63f-443f-b769-4f5c949b5c52</a>

Форма 3.7. Водоотведение

**Информация об инвестиционных программах регулируемой организации**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Инвестиционная программа в целом
1	2	3	4
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Инвестиционная программа ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016–2020 годы
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	27.11.2015
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x	04.12.2019
3	Цель инвестиционной программы	x	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению

6	Срок начала реализации инвестиционной программы/ мероприятия	х	01.01.2016
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/ мероприятия	х	31.12.2020
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	0,00
8.1	2016	тыс. руб.	10 001 872,72
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 385 646,45
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	3 435 488,34
8.1.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	3 117 047,58
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.	7 743,76
8.1.5	кредиты банков	тыс. руб.	55 946,58
8.2	2017	тыс. руб.	9 464 317,59
8.2.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 815 170,71
8.2.2	амортизация	тыс. руб.	1 546 257,64
8.2.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	2 588 080,80
8.2.4	кредиты банков	тыс. руб.	1 514 808,44
8.3	2018	тыс. руб.	8 685 660,40
8.3.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 510 803,22
8.3.2	амортизация	тыс. руб.	3 352 752,94
8.3.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 373 929,07
8.3.4	прочие средства	тыс. руб.	448 175,17
8.4	2019	тыс. руб.	7 395 393,18
8.4.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 559 522,76
8.4.2	амортизация	тыс. руб.	2 349 228,58
8.4.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 385 771,83
8.4.4	кредиты банков	тыс. руб.	100 870,00
8.5	2020	тыс. руб.	7 935 176,67
8.5.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 410 842,44
8.5.2	амортизация	тыс. руб.	1 742 898,66
8.5.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 060 735,57
8.5.4	кредиты банков	тыс. руб.	1 720 700,00
9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х
9.1	Срок окупаемости	х	х
9.1.1	Факт	лет	0,00
9.1.2	План	лет	0,00
9.2	Перебои в снабжении потребителей	х	х
9.2.1	Факт	час./чел.	0,00
9.2.2	План	час./чел.	0,00
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х
9.3.1	Факт	час./день	24,00
9.3.2	План	час./день	24,00
9.4	Доля потерь и неучтенного потребления	х	х
9.4.1	Факт	%	
9.4.2	План	%	
9.5	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	х	х
9.5.1	Факт	%	4,02
9.5.2	План	%	3,28
9.6	Численность населения, получающего услуги данной организации	х	х
9.6.1	Факт	чел.	5 383 900,00
9.6.2	План	чел.	5 399 800,00

9.7	Удельное водопотребление	х	х
9.7.1	Факт	куб. м/чел.	
9.7.2	План	куб. м/чел.	
9.8	Удельный расход электроэнергии	х	х
9.8.1	Факт	кВт.ч/куб. м	0,44
9.8.2	План	кВт.ч/куб. м	0,49
9.9	Количество аварий	х	х
9.9.1	Факт	ед./км	0,00
9.9.2	План	ед./км	0,00
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	6 146 519,84
10.0.1	I квартал	тыс. руб.	945 528,25
10.0.2	II квартал	тыс. руб.	1 286 887,26
10.0.3	III квартал	тыс. руб.	2 536 456,90
10.0.4	IV квартал	тыс. руб.	1 377 647,43
10.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 336 133,66
10.1.1	I квартал	тыс. руб.	149 141,89
10.1.2	II квартал	тыс. руб.	469 797,55
10.1.3	III квартал	тыс. руб.	1 821 997,01
10.1.4	IV квартал	тыс. руб.	895 197,21
10.2	амортизация	тыс. руб.	1 499 022,60
10.2.1	I квартал	тыс. руб.	485 246,94
10.2.2	II квартал	тыс. руб.	550 271,66
10.2.3	III квартал	тыс. руб.	344 701,64
10.2.4	IV квартал	тыс. руб.	118 802,36
10.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 275 664,68
10.3.1	I квартал	тыс. руб.	279 815,69
10.3.2	II квартал	тыс. руб.	266 818,05
10.3.3	III квартал	тыс. руб.	365 383,08
10.3.4	IV квартал	тыс. руб.	363 647,86
10.4	кредиты банков	тыс. руб.	35 698,90
10.4.1	I квартал	тыс. руб.	31 323,73
10.4.2	II квартал	тыс. руб.	0,00
10.4.3	III квартал	тыс. руб.	4 375,17
10.4.4	IV квартал	тыс. руб.	0,00

Форма 3.11. Водоотведение

**Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией**

№ п/п	Наименование параметра	Информация	Ссылка на документ
1	2	3	4
1	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	<a href="http://www.vodokanal.spb.ru/files/zakupki/polozhenie_o_zakupkah_tovarov_rabot_uslug_dlya_nuzhd_gup_vodokanal_sankt-peterburga_prikaz_50_ot_01_04_2020.docx">http://www.vodokanal.spb.ru/files/zakupki/polozhenie_o_zakupkah_tovarov_rabot_uslug_dlya_nuzhd_gup_vodokanal_sankt-peterburga_prikaz_50_ot_01_04_2020.docx</a>

2	Сведения о месте размещения положения о закупках регулируемой организации	Раздел официального сайта Предприятия: «Закупки – Правовое регулирование закупок»	<a href="http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/menu/pravovoe/">http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/menu/pravovoe/</a>
3	Сведения о планировании закупочных процедур	Раздел официального сайта Предприятия: «Закупки – Анонсирование закупок»	<a href="http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/menu/anonsirovanie_zakupok/">http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/menu/anonsirovanie_zakupok/</a>
4	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	Раздел официального сайта Предприятия: «Закупки»	<a href="http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/">http://www.vodokanal.spb.ru/zakupki/</a>

Форма 3.12. Водоотведение

**Информация о предложении об установлении тарифов  
в сфере водоотведения на очередной период регулирования**

№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов		Информация	Ссылка на документ
			с	по		
1	2	3	4	5	6	7
1	Копия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке, а до ее утверждения копия проекта инвестиционной программы					
1.1	x	x		x	Проект Инвестиционной программы ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021–2025 годы	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9beafd4a-9780-4b4f-ac33-c8be97adc989">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9beafd4a-9780-4b4f-ac33-c8be97adc989</a>
2	Предлагаемый метод регулирования					
2.1	Тариф на водоотведение	Тариф на водоотведение	01.01.2021	31.12.2025	метод индексации установленных тарифов	x
3	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)					
3.1	x	x		x	x	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03a8a918-bf88-4e56-aae1-00ee527438ec">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03a8a918-bf88-4e56-aae1-00ee527438ec</a>
4	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам					
4.1	Тариф на водоотведение	Тариф на водоотведение	01.01.2021	31.12.2021	18 828 541,06	x
			01.01.2022	31.12.2022	19 642 016,77	x
			01.01.2023	31.12.2023	20 534 004,12	x
			01.01.2024	31.12.2024	21 468 573,51	x
			01.01.2025	31.12.2025	22 430 701,28	x
5	Принято сточных вод					

5.1	Тариф на водоотведение	Тариф на водоотведение	01.01.2021	31.12.2021	601 508,29	x
			01.01.2022	31.12.2022	603 894,30	x
			01.01.2023	31.12.2023	606 578,33	x
			01.01.2024	31.12.2024	609 250,22	x
			01.01.2025	31.12.2025	611 513,96	x
6	Тариф на водоотведение					
6.1	Тариф на водоотведение	Тариф на водоотведение	01.01.2021	31.12.2021	33,23	x
			01.01.2022	31.12.2022	34,52	x
			01.01.2023	31.12.2023	35,92	x
			01.01.2024	31.12.2024	37,38	x
			01.01.2025	31.12.2025	38,91	x

**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 II квартал 2020 года**

№ 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	x	
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 II квартал 2020 года**

№ 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	x	
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

**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  
ООО «Коммунальное хозяйство»  
за II квартал 2020 года**

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	69,16 тыс. куб.м*

\* Резерв мощности централизованной системы водоснабжения обеспечивается при условии согласования с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»  
Информация размещена на сайте <http://www.vkhzao.ru/>

**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  
ООО «Коммунальное хозяйство»  
за II квартал 2020 года**

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	231,14 тыс. куб.м.*

\* Резерв мощности централизованной системы водоотведения обеспечивается при условии согласования с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»  
Информация размещена на сайте <http://www.vkhzao.ru/>

## НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

11.06.2020

№ 53-р

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.06.2020 № 63:

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

1.1. Приложение 2 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.2. Приложение 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

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

**Председатель Комитета**



**Д.В.Коптин**

Приложение 1  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 11.06.2020 № 63-р

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), руб. на одно присоединение (С1)		X	42 102	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)		X	24 986	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)		X	17 116	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С2)	СН2	СИП 3 1X35 прокладка по существующим опорам	0	1 298 876
			СИП 3 1X35 прокладка с установкой опор	0	1 517 759
			СИП3 1X50 прокладка с установкой опор	0	1 694 831
			СИП3 1X70 прокладка с установкой опор	0	2 743 075
			СИП 3 1X95 прокладка с установкой опор	0	2 763 311
		НН	СИП-4 4x25 прокладка по существующим опорам	0	1 510 940
			СИП-4 4x25 прокладка с установкой опор	0	1 573 895
			СИП 2 3X50+1x70 прокладка по существующим опорам	0	630 353
			СИП 2 3X70+1x70 прокладка по существующим опорам	0	697 087
			СИП 2 3X70+1x70 прокладка с установкой опор	0	1 654 839

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
				0	850 650
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (СЗ)	СН2	СИП 2 3X95+1x95 прокладка по существующим опорам	0	1 730 161
			СИП 2 3X95+1x95 прокладка с установкой опор	0	1 622 237
			СИП-4 4x70 прокладка с установкой опор	0	1 785 247
			АСБ2л 3x70 (один кабель в траншее)	0	2 593 132
			АСБ2л 3x70 (два кабеля в траншее)	0	4 672 876
			АСБ2л 3x120 (один кабель в траншее)	0	3 217 856
			АСБ2л 3x120 (два кабеля в траншее)	0	5 796 210
			АСБ2л 3x150 (один кабель в траншее)	0	3 679 512
			АСБ2л 3x150 (два кабеля в траншее)	0	6 189 524
			АСБ2л 3x185 (один кабель в траншее)	0	3 796 879
			АСБ2л 3x185 (два кабеля в траншее)	0	6 958 632
			АСБ2л 3x240 (один кабель в траншее)	0	4 168 527
			АСБ2л 3x240 (два кабеля в траншее)	0	8 069 523
			АСБлУ 3x70 (1 КЛ способом ГНБ, 1 труба)	0	10 384 820
			АПвПу2г 3(1X70/50) (один кабель в траншее)	0	2 667 759
			АПвПу2г 3(1X70/50) (два кабеля в траншее)	0	4 819 341
			АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	0	3 187 642
			АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	0	6 287 459
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	0	3 213 687
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	0	6 258 410
			АПвПу2г 3(1X150/50) (один кабель в траншее)	0	3 625 841
			АПвПу2г 3(1X150/50) (два кабеля в траншее)	0	7 105 505
			АПвПу2г 3(1X150/70) (один кабель в траншее)	0	7 105 505
АПвПу2г 3(1X185/35) (один кабель в траншее)	0	3 874 791			
АПвПу2г 3(1X185/35) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	21 154 711			
АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	0	3 874 791			
АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	0	7 675 641			
АПвПу2г 3(1X240/50) (один кабель в траншее)	0	4 159 872			
АПвПу2г 3(1X240/50) (два кабеля в траншее)	0	8 016 800			
АПвПу2г 3(1X240/50) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	24 358 741			
АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	0	4 159 872			
АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	0	8 154 723			
АПвПу2г 3x240/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	24 358 741			
АПвПу2г 3x240/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	35 567 936			

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год					
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт				
1		3	4	АСБ 3х240 (1 КЛ способом ГНБ 1 труба)	0	15 568 224			
				АПвПу2г 3(1X300/70) (один кабель в траншее)	0	4 489 625			
				АПвПу2г 3(1X300/70) (два кабеля в траншее)	0	8 660 550			
				АПвПу2г 3х300/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	35 026 124			
				АПвПу2г 3х300/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	51 676 444			
				АПвПу2г 3(1X400/70) (один кабель в траншее)	0	5 089 605			
				АПвПу2г 3(1X400/70) (два кабеля в траншее)	0	10 070 062			
				АПвПу2г 3х400/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	38 523 479			
				АПвПу2г 3х400/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	62 255 356			
				АПвПу2г 3(1X500/70) (один кабель в траншее)	0	7 612 662			
				АПвПу2г 3(1X500/70) (два кабеля в траншее)	0	11 814 805			
				АПвПу2г 3х500/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	44 924 909			
				АПвПу2г 3х500/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	69 709 313			
				АПвПу2г 3(1X630/70) (один кабель в траншее)	0	8 638 370			
				АПвПу2г 3(1X630/70) (два кабеля в траншее)	0	13 753 495			
				АПвПу2г 3х630/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	46 956 300			
				АПвПу2г 3х630/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	72 542 262			
				АПвБШп 4X35 (один кабель в траншее)	0	2 656 286			
				АПвБШп 4X150 (один кабель в траншее)	0	4 433 821			
				АПвБШп 4X185 (один кабель в траншее)	0	4 963 864			
АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 345 923							
НН			5	АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 348 531			
				АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	6 965 923			
				АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	8 785 923			
				АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 447 578			
				АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	4 880 678			
				АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 067 578			
				АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 887 578			

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			АПвБ6Шп 4x240 (один кабель в траншее)	0	5 026 306
			АПвБ6Шп 4x240 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 586 459
			АПвБ6Шп 4x240 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 589 067
			АПвБ6Шп 4x240 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	7 206 459
			АПвБ6Шп 4x240 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 026 459
			АПвБ6Шп 4x240 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 928 650
			АПвБ6Шп 4x240 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	5 361 750
			АПвБ6Шп 4x240 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 548 650
			АПвБ6Шп 4x240 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	10 368 650
			АПвБ6Шп 4x240, прокол ГНБ из 2-х труб	0	18 563 571
			АПвБ6Шп 4x240, прокол ГНБ из 4-х труб	0	23 988 705
			АСБ2л 4x120 (один кабель в траншее)	0	3 805 972
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., руб./шт (С4)	СН2/НН	реклоузер	0	1 622 046
			БКРП-6кВ (14 яч.)	0	28 054 279
			КТП 1X63	0	14 527
			КТП 1X100	0	9 583
			КТП 1X160	0	6 298
			КТП 1X250	0	5 631
			КТП 1X400	0	3 366
			КТП 1X630	0	3 229
			КТП 1X1000	0	2 568
			КТП 2X63	0	11 535
			КТП 2X100	0	8 830
			КТП 2X160	0	5 918
			КТП 2X250	0	4 192
			КТП 2X400	0	2 924
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С5)	СН2/НН			

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5		
				КТП 2Х630	0	2 364
				БКТП 1Х100	0	45 018
				БКТП 1Х160	0	29 832
				БКТП 1Х250	0	19 876
				БКТП 1Х400	0	16 745
				БКТП 1Х630	0	13 526
				БКТП 1Х1000	0	8 853
				БКТП 1Х1250	0	7 190
				БКТП 1Х1600	0	4 026
				БКТП 2Х100	0	28 131
				БКТП 2Х160	0	21 590
				БКТП 2Х250	0	14 812
				БКТП 2Х1000	0	5 748
				БКТП 2Х1250	0	6 306
				БКТП 2Х1600	0	4 348
				БКТП 2Х2500	0	4 133
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С6)	СН2/НН		БКРТП 2Х1000	0	23 346
				БКРТП 2Х1250	0	19 840
				БКРТП 4Х1000	0	11 784
				БКРТП 4Х1250	0	10 006
				БКРТП 4Х1600	0	8 108

Примечания:

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

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 11.06.2020 № 63-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ  
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ  
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 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 «Ленэнерго»	ПАО «Ленэнерго»	7803002209	781001001
5.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	ПАО «Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7803002209	781001001
6.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
7.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
9.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001



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

30.06.2020

№ 57-р

**Об утверждении производственной программы и установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов акционерного общества «Автопарк № 1 «Спецтранс» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», 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 30.06.2020 № 67:

1. Утвердить производственную программу в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами акционерного общества «Автопарк № 1 «Спецтранс» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Установить предельный тариф на обработку твердых коммунальных отходов акционерного общества «Автопарк № 1 «Спецтранс» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год в размере 2 249,18 руб./т. (без учета налога на добавленную стоимость).
3. Тариф, установленный в пункте 2 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2020.
4. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение  
к распоряжению  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
от 30.06.2020 № 57-р

**Производственная программа  
акционерного общества «Автопарк №1 «Спецтранс»  
в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами  
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2020 до 31.12.2020**

**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Наименование регулируемой организации	Акционерное общество "Автопарк №1 "Спецтранс"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196105, Санкт-Петербург, Люботинский пр., д. 7
Адрес фактического местонахождения объекта	192289, Санкт-Петербург, Грузовой проезд, д. 12, корпус 1, лит А
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
Период реализации производственной программы	01.01.2020-31.12.2020

**Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01 01 20	31 12 20
2.	Текущий ремонт	01 01 20	31 12 20

**Раздел 3. Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов**

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед.изм.	Величина показателя на период регулирования
1	Масса принимаемых на обработку твердых коммунальных отходов	тонн	450 000

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы**

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
1.	Производственные расходы, всего	476 489,63
2.	Ремонтные расходы, всего	24 008,43
3.	Административные расходы - всего	91 160,69
4.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00
5.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для захоронения твердых коммунальных отходов	7 697,25
6.	Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов	63 311,54
7.	Расходы по уплате налогов и сборов, всего	1 677,83
8.	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами	457 327,38
9.	Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	0,00
10.	Нормативная прибыль	0,00
11.	Расчетная предпринимательская прибыль	56 083,64
12.	Дополнительные доходы	-165 627,00
13.	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 012 129,39</b>

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01 01 20	31 12 20
2.	Текущий ремонт	01 01 20	31 12 20

**Раздел 6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Фактические значения показателей эффективности			Планируемое значение показателя в периоде регулирования
			2017	2018	2019	
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	-	-	-	18,0

**Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования**

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2019 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2019 год)
1.	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

II квартал 2020 г.  
30/06/2020



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.06.2020

№ 58-р

**Об утверждении производственной программы и установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет.ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», 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 30.06.2020 № 68:

1. Утвердить производственную программу в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет.ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Установить предельный тариф на обработку твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет.ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год в размере 2 636,03 руб./т. (без учета налога на добавленную стоимость).
3. Тариф, установленный в пункте 2 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2020.
4. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение  
к распоряжению  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
от 30.06.2020 № 58-р

**Производственная программа  
общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет.ЭКО»  
в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами  
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2020 до 31.12.2020**

**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Наименование регулируемой организации	Общество с ограниченной ответственностью "Новый Свет.ЭКО"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196084, Санкт-Петербург, Старообрядческая ул., д.9, лит.Е, пом.5-Н
Адрес фактического местонахождения объекта	196240, Санкт-Петербург, 7-й Предпортовый проезд, д. 8 лит Б
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
Период реализации производственной программы	01.01.2020-31.12.2020

**Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01 01 20	31 12 20
2.	Текущий ремонт	01 01 20	31 12 20

**Раздел 3. Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов**

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед.изм.	Величина показателя на период регулирования
1	Масса принимаемых на обработку твердых коммунальных отходов	тонн	100 000

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы**

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
1.	Производственные расходы, всего	109 682,18
2.	Ремонтные расходы, всего	10 444,30
3.	Административные расходы - всего	3 872,17
4.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00
5.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для захоронения твердых коммунальных отходов	0,00
6.	Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов	21 794,77
7.	Расходы по уплате налогов и сборов, всего	0,00
8.	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами	114 933,26
9.	Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	0,00
10.	Нормативная прибыль	0,00
11.	Расчетная предпринимательская прибыль	13 036,33
12.	Дополнительные доходы	-10 159,80
13.	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>263 603,21</b>

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01 01 20	31 12 20
2.	Текущий ремонт	01 01 20	31 12 20

**Раздел 6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Фактические значения показателей эффективности			Планируемое значение показателя в периоде регулирования
			2017	2018	2019	
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	-	-	-	5,0

**Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования**

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2019 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2019 год)
1.	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.06.2020

№ 59-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 244-р

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», приказом ФАС России от 12.03.2020 № 264/20 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Ленинградской области и территории г. Санкт-Петербурга», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 243-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.06.2020 № :

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 244-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В наименовании и в пункте 1 распоряжения слова «, на 2020 год» исключить.

1.2. В пункте 2 распоряжения слова «по 31.12.2020» исключить.

1.3. Приложение к распоряжению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение  
к распоряжению Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга  
от 30.06.2020 № 59-р

**Розничные цены на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на период с 01.01.2020**

№ п/п	Направления использования газа населением	Цены с 01.01.2020 по 30.06.2020 (руб. за 1000 м <sup>3</sup> )	Цены с 01.07.2020 по 31.07.2020 (руб. за 1000 м <sup>3</sup> )	Цены с 01.08.2020 (руб. за 1000 м <sup>3</sup> )
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6 367,75	6 423,18	6 558,78
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 367,75	6 423,18	6 558,78
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 367,75	6 423,18	6 558,78
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пункте 5 настоящего приложения)	6 367,75	6 423,18	6 558,78
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	6 367,75	6 423,18	6 558,78

Примечание: розничные цены на природный газ включают налог на добавленную стоимость.