



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 04'2018
от 28 апреля

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

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

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

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

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

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Продолжается прием заявок на участие
в Международном конкурсе «Инновации
в городской среде – 2018»3

Инновации в городской среде. Как это выглядит
на практике?.....4

Цифровая модель города. Межотраслевой баланс
как основа результативности и эффективности
использования ресурсов7

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

АО «ГСР ТЭЦ»9

ООО «РАЗВИТИЕ И ИНВЕСТИЦИИ»10

ООО «Региональные электрические сети»11

ООО «Славянская сбытовая компания»30

ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»30

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

АО «ГСР ТЭЦ»33

АО «Завод им. А.А.Кулакова»34

АО «Интер РАО – Электрогенерация»34

АО «Компрессор»36

АО «Концерн «Гранит-Электрон»38

АО «Морской порт Санкт-Петербург»41

АО «Первый контейнерный терминал»41

АО «РУСТ-95»41

АО «СПМБМ «Малахит»42

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 28.04.2018.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 34,75. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

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

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

АО «Юго-Западная ТЭЦ».....	43
ЗАО «Пансионат «Буревестник»	44
ЗАО «Тепломагистраль».....	47
ИХС РАН.....	47
ОАО «АК «Ригель»	50
ОАО «ЛКХП Кирова».....	50
ОАО «МЗ «Арсенал»	50
ООО «Адамант»	51
ООО «Александр-Невская мануфактура»	51
ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	52
ООО «ГК «Обуховоэнерго»	53
ООО «КОСМ «Энерго»	53
ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС»	53
ООО «ЭКОН»	54
ООО «Энергия».....	54
ООО «ЭнергоИнвест»	57
ООО «ЭнергоРесурс 2005»	57
ООО «ЮИТ Сервис»	60
ПАО СЗ «Северная верфь»	60
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова».....	62

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

АО «Морской порт Санкт-Петербург».....	64
НАО «Энергетический Альянс»	64
ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	65
ООО «Коммунальное хозяйство»	66
ООО «Экол».....	69
ООО «Энергоснаб-Красные Зори».....	69
ПАО СЗ «Северная верфь»	70

НОВОСТИ ТРАНСПОРТНОЙ СФЕРЫ

В Петербурге назвали имена лучших водителей троллейбуса – 2018	73
---	----

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ	74
-------------------------------	----



ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Продолжается прием заявок на участие в Международном конкурсе «Инновации в городской среде – 2018»



ИННОВАЦИИ
в ГОРОДСКОЙ СРЕДЕ

Международный конкурс «Инновации в городской среде» проводится с 2017 года по инициативе вице-губернатора Санкт-Петербурга И.Н.Албина на базе Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения «Центр тарифно-экспертного обеспечения» и направлен на популяризацию инновационной деятельности на территории Санкт-Петербурга, а также на расширение традиционных и формирование новых рынков спроса на инновационную продукцию субъектов деятельности в сфере энергетики, строительства, архитектуры, транспорта и реставрационных работ.

Следует отметить, что по результатам проведения Конкурса в 2017 году, каждый из отмеченных разработчиков получил возможность заключить соглашение о сотрудничестве с конкретным предприятием на реализацию своего продукта и попробовать внедрить его в сферу городского хозяйства. Поэтому идея ежегодного проведения конкурса была поддержана Правительством Санкт-Петербурга и стала уже традиционной для Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и подведомственного СПб ГБУ «ЦТЭО».

Сегодня Комитет по тарифам Санкт-Петербурга совместно с СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения» продолжают приём заявок и приглашают желающих принять участие в Международном конкурсе «Инновации в городской среде – 2018».

Конкурс пройдет с 08.10.2018 по 09.11.2018 в каждой сфере городской инфраструктуры с учетом указанных направлений по номинациям:

1. Лучшая инновационная разработка в сфере энергетики.
2. Лучшая инновационная разработка в сфере строительства.
3. Лучшая инновационная разработка в сфере развития транспортной инфраструктуры.
4. Лучшая инновационная разработка в сфере градостроительства и архитектуры.
5. Лучшая инновационная разработка в сфере реставрационных работ.

Для участия принимаются инновационные разработки предприятий, научных учреждений, высших учебных заведений, направленных на повышение надежности, безопасности и эффективности городской инфраструктуры, в том числе с учетом принципов энергосбережения и экологической безопасности.

Прием заявок осуществляется до 3 сентября 2018 года. В срок до 24.09.2018 конкурсная комиссия осуществляет их рассмотрение и проверку, после чего формирует реестр участников Конкурса и размещает его на официальном сайте СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения» в информационно-коммуникационной сети «Интернет»: <http://cteo.ru/innovations/konkurs/> в разделе «Инновации».

Победители в каждой номинации будут определены путем голосования членов экспертной комиссии и получат возможность заключить соглашение о сотрудничестве с одним из партнеров Конкурса.

Всю необходимую информацию о Конкурсе можно найти на сайте: <http://cteo.ru/innovations/konkurs/> или уточнить по эл.почте konkurs@cteo.ru и по тел. 576-41-67.

Инновации в городской среде. Как это выглядит на практике?

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга совместно с СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения» проводят активную работу по популяризации инновационной деятельности на территории Санкт-Петербурга, внедрению исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга инновационных изобретений, полезных моделей, отобранных по результатам патентного поиска, расширению традиционных и формированию новых рынков спроса на инновационную продукцию субъектов деятельности в сфере энергетики, строительства, архитектуры, реставрационных работ и развития транспортной инфраструктуры.

Все это направлено на исполнение плана мероприятий по реализации Стратегии научно-технологического развития Российской Федерации на 2017-2019 годы в рамках деятельности ИОГВ блока жизнеобеспечения Правительства Санкт-Петербурга.

Именно вице-губернатор Санкт-Петербурга Игорь Албин, курирующий его, является главным инициатором и вдохновителем организации рабочей группы, деятельность которой в своей основе направлена на реализацию конкурентных преимуществ реального сектора экономики Санкт-Петербурга, создание условий для проведения исследований и разработок, выявления талантливой молодежи, формирование современной системы управления, а также эффективной системы коммуникации.

В прошлом году мы уже рассказывали про конкурс «Инновации в городской среде», в результате которого несколько проектов-победителей были приняты к реализации, а сама идея ежегодного проведения конкурса была поддержана на всех уровнях государственного управления регионом.

В преддверии Конкурса рабочая группа активно продолжает взаимодействовать со всем блоком жизнеобеспечения и выявлять не только потенциально интересные проекты, но и те, которые внедрены в инфраструктуру города.



Так, на прошедшей неделе мы побывали в СПб ГКУ «Дирекция по организации дорожного движения» Санкт-Петербурга, на базе которого был создан Центр управления дорожным движением. Его техническое оснащение программно-аппаратным комплексом уже сегодня позволяет реализовать передовые технологии в управлении транспортными потоками в масштабах всего города, а также осуществляет имитационное моделирование и корректировку режимов работы светофорных объектов в режиме удаленного доступа.

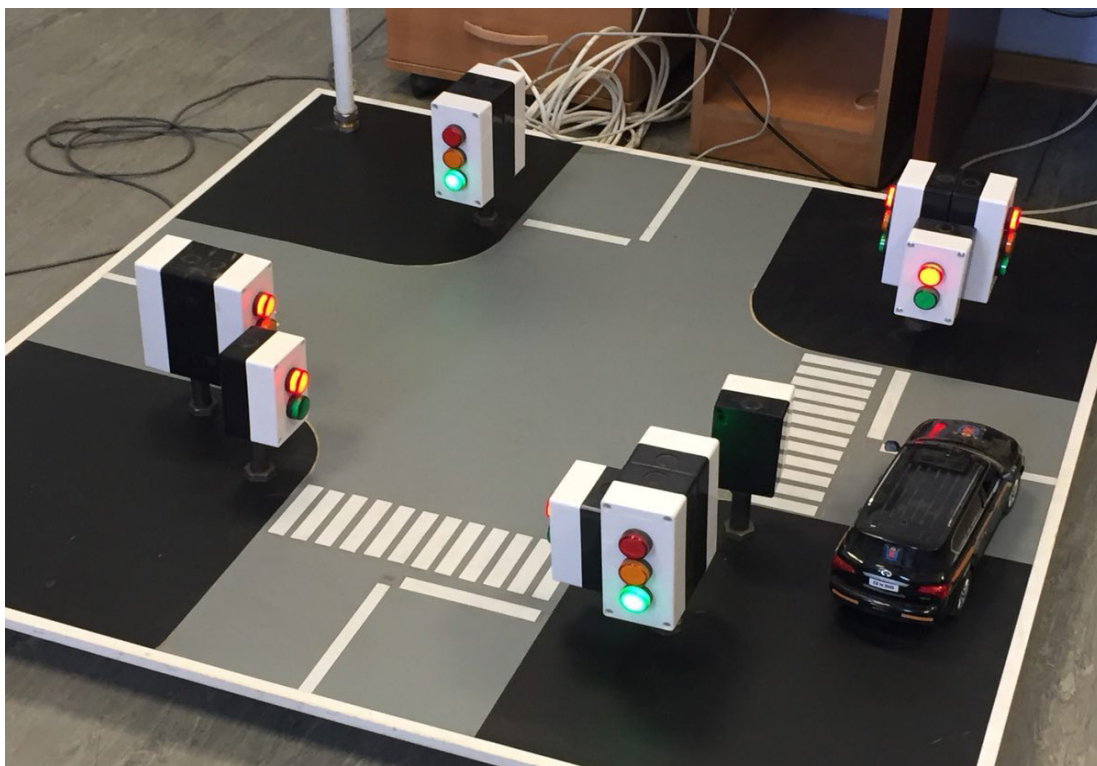
Кроме того, представители Центра рассказали об адаптивном управлении, которое стало первым шагом к объединению разнотипных систем управления в Санкт-Петербурге. Система АСУДД «eDaptiva» была реализована на Васильевском острове еще 2012 – 2013 годах и стала первой в России.

Что представляет собой система? Она собирает данные об интенсивности движения транспорта по всем перекресткам сети, и на основе собранных данных выбирается сценарий из сценарной библиотеки: где какие режимы должны быть, кто с кем должен быть скоординирован и, самое главное, имеет возможность какие-то сценарии дорабатывать самостоятельно под конкретные задачи, поэтому библиотека сценариев все время развивается.

Кроме того, в ходе экскурсии нам приоткрыли завесу тайны и рассказали о том, какие нововведения ожидают город к Чемпионату мира.

К его началу будут запущены системы приоритетного пропуска транспортных средств, предназначенных для пропуска шаттлов, обслуживающих Чемпионат Мира. Транспорт будет оборудован специальными выносными устройствами, которые, общаясь по GSM-каналу с Центром управления дорожным движением, будут сообщать о своем местоположении в систему автоматизированного управления. Система позволит принимать решение о том, как адаптировать режим работы светофоров по маршруту движения такого автобуса, для того, чтобы он был наиболее удобен и не создавал проблем для остальных участников движения.

Самое главное, что эта инновация останется в городе и после проведения Чемпиона. Планируется, что таким образом будет обеспечен приоритетный пропуск маршрутных транспортных средств по некоторым магистралям.



В рамках развития инновационных технических решений Центр управления дорожным движением в настоящее время осуществляет анализ транспортных ситуаций на дорогах города и корректировку режимов с использованием телематических данных предоставляемых компанией Яндекс, что существенно повышает актуальность процессов организации дорожного движения и сокращает временные и иные затраты на актуализацию логистики движения транспорта.

По словам председателя рабочей группы, директора СПб ГБУ «ЦТЭО» Николая Гаврилова, инновации давно вошли в нашу жизнь, но свое активное развитие и преобразование в отдельное направление получили лишь в последние годы. Наша рабочая группа продолжает исполнять поручение, данное вице-губернатором Санкт-Петербурга Игорем Албиным, и проводить работу по внедрению в рамках деятельности ИОГВ блока жизнеобеспечения и подведомственных им предприятий и организаций разработанных стандартов в области интеллектуальной собственности.

«Когда рабочая группа только начала свою деятельность в данном направлении, стало очевидно: для того, чтобы инновации были востребованы, нужна внутриотраслевая конкурентная среда. Только так может появиться что-то действительно стоящее. Кроме того, очень важно, что мы держим курс на импортозамещение, ведь зарубежные решения, как правило, не сочетают в себе всех тех качеств, которые необходимы в наших условиях. Вместе с тем, успех всегда связан с преодолением многих препятствий, поэтому нововведения невозможны без инициативы и настойчивости, значительных затрат в области формирования управленческих, организационных и социальных факторов», – подчеркнул первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и участник рабочей группы Гасан Сафаров.



Цифровая модель города. Межотраслевой баланс как основа результативности и эффективности использования ресурсов

26 апреля в КВЦ «Экспофорум», в рамках VI Российского международного энергетического форума, состоялся круглый стол «Цифровая модель города. Межотраслевой баланс как основа результативности и эффективности использования ресурсов». Как непосредственный участник разработки и реализации межотраслевого баланса, в мероприятии принял участие руководящий состав Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: исполняющий обязанности председателя Комитета Гасан Сафаров и заместитель председателя Комитета Ирина Бугославская.

Вице-губернатор Санкт-Петербурга Игорь Албин открыл работу круглого стола, выступив с докладом, презентующим опыт Санкт-Петербурга в составлении межотраслевого топливно-энергетического баланса. Он отметил, что по факту Санкт-Петербург стал первым субъектом Российской Федерации, который разработал и начал применение межотраслевого баланса ресурсов (МОБ). В перспективе, по словам вице-губернатора, будет сформирован агент-ориентированный баланс, позволяющий осуществлять учет отдельных ресурсов, территорий, объектов и абонентов. А также – динамический баланс, позволяющий учитывать, как долгосрочные экономические циклы, так и сезонные и суточные колебания потребления ресурсов. Всё это выступает инновационным инструментом для более эффективного учета и планирования в региональной экономике и городском хозяйстве. Например, применение инструмента МОБ при тарифном регулировании позволило в рамках одного периода тарифного



регулирования достичь сдерживания тарифов на 5% и экономии средств потребителей в размере 10 млрд рублей.

«На сегодня полностью сформирован внутриотраслевой баланс системы коммунальной инфраструктуры и энергетики за 2012-2016 годы. Сформированы прогнозы и планы до 2030 года. В процессе подготовки – Баланс за 2017 год», – сообщил Игорь Албин.

В продолжение работы круглого стола с докладом выступил депутат Государственной Думы ФС РФ Борис Гладких, который назвал петербургский опыт «перспективным подходом, на базе которого можно будет выстраивать перспективные практики». В дискуссии также приняли участие представители Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, директор по развитию ООО «Институт рациональных технологий» Сергей Гумеров, директор «Союзпитерстроя» Лев Каплан, председатель совета директоров ЗАО «УК «Старт Девелопмент» Захар Смушкин, эксперт Института народно-хозяйственного прогнозирования РАН Елена Тищенко.

По завершении мероприятия вице-губернатор Санкт-Петербурга добавил, что для эффективной реализации цифровой модели управления городским хозяйством исполнительные органы государственной власти рассчитывают на поддержку законодательной власти в части развития нормативно-правовой базы, которая поможет реализовать петербургский опыт в интересах повышения качества жизни граждан и качества городской среды во всех регионах Российской Федерации.





СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

Стандарт раскрытия информации производителем электрической энергии АО «ГСР ТЭЦ»

АО «ГСР ТЭЦ» в соответствии с пунктом 3(1) «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» от 21.01.2004 №24, сообщает о том, что информация, подлежащая раскрытию, опубликована на официальном сайте организации <http://www.gsrenergy.ru> 10.05.2018 в разделе «Раскрытие информации» в следующем составе:

1. Согласно п.9(а):

– Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение за 2017 год.

2. Согласно п.9(б):

– Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2017 год.

3. Согласно п. 15(а):

– Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти об установлении тарифа и источника официального опубликования такого решения на 2017–2018 гг.

4. Согласно п. 15(б):

– Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду за 2017 год, и мероприятиях по их сокращению на следующий год;

5. Согласно п. 15(в):

– Информация об инвестиционной программе производителя электрической энергии;

6. Согласно п. 15(г):

– Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции за 2017 год;

7. Согласно п. 15(д):

– Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за 2017 год.

8. Согласно п.15(1) абзац 7:

– Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

**Предложение о размере цен (тарифов) подлежащих регулированию
в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской
Федерации от 29 декабря 2011г. N 1178, рассчитанном по формулам индексации
цен для поставщиков ОРЭМ**

Наименование организации	Акционерное общество «ГСР ТЭЦ»
ИНН	7817312063
КПП	785050001
Местонахождение (адрес)	196651, Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Финляндская , д. 5

Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	
Наименование регулирующего органа	Федеральная антимонопольная служба России
Период действия тарифа	с 01.01.2019г.
Источник опубликования	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»

Субъект	Наименование генерирующих объектов	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
Акционерное общество «ГСР ТЭЦ»	ТЭЦ ПГУ ГСР Энерго (БЛ 1)	975,98	746 193,26

**Стандарт раскрытия информации энергосбытовой компанией
ООО «РАЗВИТИЕ И ИНВЕСТИЦИИ»**

ООО «РАЗВИТИЕ И ИНВЕСТИЦИИ» в соответствии с п.3(1) «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, сообщает о публикации на официальном сайте организации www.devinv.ru, в разделе «Раскрытие информации», информации о структуре и объемах затрат на реализацию электрической энергии (мощности), согласно п.9(б).

Приложение к стандартам
раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии (в
ред. Постановления Правительства
РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

"Региональные электрические сети" (ООО "РЭС")

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Региональные электрические сети"
Сокращенное наименование	ООО "РЭС"
Место нахождения	197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д.6, литер А, офис 504
Фактический адрес	197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д.6, литер А, офис 504
ИНН	7814628982
КПП	781401001
Ф.И.О. руководителя	Лунев Алексей Иванович
Адрес электронной почты	info@res-tso.ru
Контактный телефон	8(812)606-62-61
Факс	8(812)606-62-61

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2018 год, базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	219 488,270	232 382,44	403 210,926
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-3 172,504	16 646,98	14 968,166
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	98 821,269	112 160,61	144 152,008
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-20 071,066	14 610,40	3 172,504
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-1,4%	7,2%	3,7%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	38,644	47,47	56,05
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	230 249,319	201 810,670	316 865,960
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			55 585,605
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	0,33% Распоряжение Комитета по тарифам СПб № 297-Р от 30.12.2016	0,33% Распоряжение Комитета по тарифам СПб № 276-Р от 27.12.2017	1,54%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ ООО "РЭС" № 118/2 от 20.12.2016	Приказ ООО "РЭС" № 38/1 от 03.04.2017	Приказ ООО "РЭС" № 5 от 02.04.2018
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		229 338,121	232 382,44	403 210,926

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2018 год, базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	93 735,723	81 942,24	150 747,382
	в том числе:				
	оплата труда		23 620,629	22 430,23	41 264,413
	ремонт основных фондов		20 501,658	16 441,53	30 247,130
	материальные затраты		46 231,961	38 444,24	70 725,044
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	136 041,418	135 829,80	249 291,040
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-439,020	14 610,40	3 172,504
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			0,000
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.10.16 № 128-Р	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.10.16 № 128-Р	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.10.16 № 128-Р
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	2 426,06	2 046,00	4 192,36
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	94,531	113,579	96,178
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	41	42	74
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,435	44,504	46,285
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	142 010,000	142 010,000	142 010,000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие 2017	2-е полу- годие 2017	1-е полу- годие 2018	2-е полу- годие 2018	1-е полу- годие 2019	2-е полу- годие 2019
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории СПб							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	239 758,10	684 549,05	496 958,49	496 958,49	582 623,16	582 623,16
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	6,78	6,78	6,7800	7,5300	35,86	35,86
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	498,41	1 790,03	1 000,74	1 334,47	1 272,50	1 272,50

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -

КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 2

Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс 1 9 7 3 4 2

Субъект Российской Федерации (код) 7 8

Район

Город

Населенный пункт
(село, поселок и т.п.)Улица (проспект,
переулок и т.п.) Б е л о о с т р о в с к а я у лНомер дома
(владения) 6Номер корпуса
(строения) Л и т . А

Номер офиса 5 0 4





ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -
КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 3

Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

АКТИВ

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Нематериальные активы	1110	-	-	-
-	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
-	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
-	Основные средства	1150	2857322	2578911	1497661
-	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
-	Финансовые вложения	1170	0	25000	25000
-	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
-	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
-	Итого по разделу I	1100	2857322	2603911	1522661
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Запасы	1210	39109	144414	246563
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
-	Дебиторская задолженность	1230	405095	199380	890114
-	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	12500	11410	2110
-	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1124	198	10225
-	Прочие оборотные активы	1260	200	501	7
-	Итого по разделу II	1200	458028	355903	1149019
-	БАЛАНС	1600	3315350	2959814	2671680



ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -
КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 4

ПАССИВ

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
-	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	142010	10	10
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров ²	1320	(-)	(-)	(-)
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
-	Резервный капитал	1360	-	-	-
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	434290	333009	69382
-	Итого по разделу III	1300	576300	333019	69392
III ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ³					
-	Паевой фонд	1310	-	-	-
-	Целевой капитал	1320	-	-	-
-	Целевые средства	1350	-	-	-
-	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	-
-	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	-
-	Итого по разделу III	1300	-	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства	1410	-	-	-
-	Отложенные налоговые обязательства	1420	79253	62354	33
-	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
-	Прочие обязательства	1450	-	-	-
-	Итого по разделу IV	1400	79253	62354	33



ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -
КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 5

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства	1510	-	-	-
-	Кредиторская задолженность	1520	2659797	2564441	2602255
-	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
-	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
-	Прочие обязательства	1550	-	-	-
-	Итого по разделу V	1500	2659797	2564441	2602255
-	БАЛАНС	1700	3315350	2959814	2671680

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2 Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

3 Заполняется некоммерческими организациями





ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -
 КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 6

Форма по ОКУД 0710002

Отчет о финансовых результатах

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4	5
-	Выручка ²	2110	370568	449483
-	Себестоимость продаж	2120	(226036)	(118643)
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	144532	330840
-	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
-	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
-	Прибыль (убыток) от продаж	2200	144532	330840
-	Доходы от участия в других организациях	2310	25000	-
-	Проценты к получению	2320	4966	1914
-	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
-	Прочие доходы	2340	98329	7656
-	Прочие расходы	2350	(142098)	(10848)
-	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	130729	329562
-	Текущий налог на прибыль	2410	(12542)	(3614)
-	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3295)	(23)
-	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(16899)	(62321)
-	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	-
-	Прочее	2460	(7)	-
-	Чистая прибыль (убыток)	2400	101281	263627
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
-	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
-	Совокупный финансовый результат периода ³	2500	101281	263627
СПРАВОЧНО				
-	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2 Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

3 Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк «Чистая прибыль (убыток)», «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» и «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода».



ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -
КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 7

Отчет об изменениях капитала

Форма по ОКУД 0710003

1. Движение капитала

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (3100)					
10	(-)	-	-	69382	69392
(ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3210)					
0	-	-	-	263627	263627
в том числе:				263627	263627
чистая прибыль (3211)				-	-
переоценка имущества (3212)				-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3213)				-	-
дополнительный выпуск акций (3214)				-	-
увеличение номинальной стоимости акций (3215)				-	-
реорганизация юридического лица (3216)				-	-
Уменьшение капитала – всего: (3220)					
(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:				(-)	(-)
убыток (3221)				(-)	(-)
переоценка имущества (3222)				(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3223)				(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3224)				-	(-)
уменьшение количества акций (3225)				-	(-)
реорганизация юридического лица (3226)				-	(-)
дивиденды (3227)				(-)	(-)
Изменение добавочного капитала (3230)				-	-
Изменение резервного капитала (3240)				-	-



ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -

КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 8

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года (3200)					
10	(-)	-	-	333009	333019
(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3310)					
142000	-	-	-	101281	243281
в том числе:				101281	101281
чистая прибыль (3311)				-	-
переоценка имущества (3312)				-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3313)				-	-
дополнительный выпуск акций (3314)				-	-
-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций (3315)					
142000	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица (3316)					
-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего: (3320)					
(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:				(-)	(-)
убыток (3321)				(-)	(-)
переоценка имущества (3322)				(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3323)				(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3324)				-	(-)
(-)	-	-	-	-	(-)
уменьшение количества акций (3325)					
(-)	-	-	-	-	(-)
реорганизация юридического лица (3326)					
-	-	-	-	-	(-)
дивиденды (3327)				(-)	(-)
Изменение добавочного капитала (3330)				-	-
Изменение резервного капитала (3340)				-	-
Величина капитала на 31 декабря отчетного года (3300)					
142010	(-)	-	-	434290	576300



ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -
КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 9

2. Корректировка в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя 1	Код строки 2	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему 3	Изменение капитала за предыдущий год за счет чистой прибыли (убытка) 4	за счет иных факторов 5	На 31 декабря предыдущего года 6
Капитал – всего:					
до корректировок	3400	69382	263627	0	333009
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	69382	263627	0	333009
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	69382	263627	0	333009
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	69382	263627	0	333009
по другим статьям капитала:					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя 1	Код строки 2	На 31 декабря отчетного года 3	На 31 декабря предыдущего года 4	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему 5
Чистые активы	3600	576300	333019	69392





ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -

КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 0

Отчет о движении денежных средств

Форма по ОКУД 0710004

Наименование показателя 1	Код строки 2	За отчетный год 3	За предыдущий год 4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	917139	600856
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	669622	579218
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	247516	21638
Платежи – всего	4120	(490540)	(143281)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(175353)	(88526)
в связи с оплатой труда работников	4122	(32600)	(31105)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налог на прибыль	4124	(-)	(-)
прочие платежи	4129	(282587)	(23650)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	426599	457575
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	2182792	661412
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	119	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	25000	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1835	300
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5238	1746
прочие поступления	4219	0	195066
Платежи – всего	4220	(2749967)	(1128708)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(596467)	(654808)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(567175)	(467296)





ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -

КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 1

Наименование показателя 1	Код строки 2	За отчетный год 3	За предыдущий год 4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	142000	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	142000	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи – всего	4320	(497)	(306)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(497)	(306)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	141503	(306)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	927	(10027)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	198	10225
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1125	198
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-





ИНН 7 8 1 4 6 2 8 9 8 2 - -

КПП 7 8 1 4 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 2

Расшифровка отдельных показателей отчета о движении денежных средств

Лист представляется при наличии расшифровок

Наименование показателя 1	Код строки 2	За отчетный период 3	За предыдущий год 4
Вписываемые показатели (стр. 4114), в том числе:			
	41141	-	-
	41142	-	-
Прочие поступления (стр. 4119), в том числе:			
	41191	-	-
	41192	-	-
Вписываемые показатели (стр. 4125), в том числе:			
	41251	(-)	(-)
	41252	(-)	(-)
Прочие платежи (стр. 4129), в том числе:			
	41291	(-)	(-)
	41292	(-)	(-)
Вписываемые показатели (стр. 4215), в том числе:			
депозиты	42151	2150600	464300
	42152	-	-
Прочие поступления (стр. 4219), в том числе:			
	42191	-	-
	42192	-	-
Вписываемые показатели (стр. 4225), в том числе:			
депозиты	42251	(2153500)	(473900)
	42252	(-)	(-)
Прочие платежи (стр. 4229), в том числе:			
	42291	(-)	(-)
	42292	(-)	(-)
Вписываемые показатели (стр. 4315), в том числе:			
	43151	-	-
	43152	-	-
Прочие поступления (стр. 4319), в том числе:			
	43191	-	-
	43192	-	-
Вписываемые показатели (стр. 4324), в том числе:			
	43241	(-)	(-)
	43242	(-)	(-)
Прочие платежи (стр. 4329), в том числе:			
	43291	(-)	(-)
	43292	(-)	(-)



**Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности
ООО «РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
за 2017 год**

Адресат:

Участники:

Генеральный директор

Общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»

Аудируемое лицо:

Организация	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» (сокращенное наименование – ООО «РЭС»)
Место нахождения	197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д.6, литер А, офис 504
Основной государственный регистрационный номер	1147847399072
Государственная регистрация общества	Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 78 № 009177809 от 17.11.2014г. выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

Аудитор:

Аудиторская фирма	Независимая аудиторская фирма «Невский Аудит» в форме общества с ограниченной ответственностью (полное наименование), ООО «Невский Аудит» (сокращенное наименование)
Место нахождения	Юридический адрес: 198510, Санкт-Петербург, Петродворец, Санкт-Петербургский пр., д. 9, кв. 10 Фактический адрес: 198216, Санкт-Петербург, Ленинский пр., д. 140, офис 209
Является членом	Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов», включенного в Государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов 30.09.2016г.
Основной регистрационный номер записи	11603043988
Орган государственной регистрации	Зарегистрировано Межрайонной инспекцией министерства РФ по налогам и сборам №3 по Санкт-Петербургу от 22.01.2004
ИНН	7819030032
ОГРН	1047829000207

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ООО «РЭС», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ООО «РЭС» по состоянию на 31 декабря 2017 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения

в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

ООО «Славянская сбытовая компания»

ООО «Славянская сбытовая компания» в соответствии с п.3 (п.п.3.1) «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24, сообщает о публикации на официальном сайте организации slavsbyt.ru следующей информации в разделе «Раскрытие информации»:

1. Цены на электрическую энергию, дифференцированной в зависимости от условий, определенных законодательством РФ, в соответствии с п.20(а);
2. Основных условий договора купли-продажи электрической энергии, в соответствии с п.20(б);
3. Информации о деятельности ООО «Славянская сбытовая компания», в соответствии с п.20(в);
4. Структуры и объема затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг), в соответствии с п.9(б).

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
на территории Санкт-Петербурга
на 2019 год

Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»
Сокращенное наименование:	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
Место нахождения:	195176, г. Санкт-Петербург, ул. Панфилова, д. 16А, лит. А
Фактический адрес:	195176, г. Санкт-Петербург, ул. Панфилова, д. 16А, лит. А
ИНН	7802456200
КПП	780601001
Генеральный директор	Грачёв Константин Владимирович
Электронный адрес:	info@sprosenergo.ru
Тел./факс:	(812)249-91-91/(812) 222-96-93

Основные показатели деятельности ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1	Выручка	тыс.руб.	262 772,09	232 371,30	318 369,93
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	2 711,97	0,00	0,00
1.3	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	-5 182,76	0,00	0,00
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-5 182,76	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1	Расчетный объем услуг в части управления технологическим режимами	МВт			
3.2	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт*ч			
3.3	Заявленная мощность	МВт	32,49	37,79	43,48
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии – всего	тыс. кВт*ч	159 244,61	190 774,67	206 365,79
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	%	2,15%	1,57%	1,61%
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
3.8	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт*ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего	тыс.руб.	227 870,98	232 371,30	318 369,93

4.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	186 819,30	204 699,91	275 358,92
4.2	Неподконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	41 051,67	26 864,22	43 011,01
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	807,17	0,00
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставной капитал	тыс.руб.	10,00	10,00	10,00

**Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому году (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый год (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	
			1е полугодие	2е полугодие	1е полугодие	2е полугодие	1е полугодие	2е полугодие
1.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	499 811,21	611 127,19	498 465,96	498 465,96	594 686,09	594 686,09
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	37,80	37,80	33,23	33,23	38,67	38,67
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	1 229,19	1 488,43	1 218,07	1 218,01	1 517,12	1 517,12



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Утверждены Приказом ФАС России
от 14.07.2017 N 930/17

Форма 9. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям АО «ГСР ТЭЦ» за 2017 год

Производство тепловой энергии, передача тепловой энергии

Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации:	
– Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
– Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	100%
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30
Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации)	не выводились
Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» <***> (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734; 2016, N 2, ст. 403; N 22, ст. 3228; N 29, ст. 4837; N 49, ст. 6906; 2017, N 8, ст. 1230)	–

Приказ ФАС России от 14.07.2017
N 930/17 «Об утверждении
единых форм раскрытия
информации теплоснабжающими
и теплосетевыми организациями»
(Зарегистрировано в Минюсте
России 09.08.2017 N 47733)

**Форма 11. 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 «Завод им. А.А. Кулакова»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	3,759

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг и их соответствии установленным требованиям
АО «Интер РАО – Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»)
за 2017 год**

Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0
Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации)	0
Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации» и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734; 2016, N 2, ст. 403; N 22, ст. 3228; N 29, ст. 4837; N 49, ст. 6906; 2017, N 8, ст. 1230)	0

**Информация об инвестиционных программах
АО «Интер РАО – Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»)
и отчетах об их реализации**

Утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга
Инвестиционная программа на 2017 год отсутствует

Наименование инвестиционной программы	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Цели инвестиционной программы	
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий)	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	

**Потребности в финансовых средствах, необходимых
для реализации инвестиционной программы**

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на ____ год, тыс. руб.	Источник финансирования

**Показатели эффективности реализации
инвестиционной программы**

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы

**Информация об использовании
инвестиционных средств за отчетный год**

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения

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 «Интер РАО – Электрогенерация»
(филиал «Северо-Западная ТЭЦ»)
за I квартал 2018 года**

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	345,54

**Форма 9. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям*
АО «Компрессор»**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2017 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30
6	Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации)	0
7	Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»*** (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734; 2016, N 2, ст. 403; N 22, ст. 3228; N 29, ст. 4837; N 49, ст. 6906; 2017, N 8, ст. 1230)	Отсутствуют

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

**Форма 10. Информация об инвестиционных программах
регулируемой организации и отчетах об их реализации
АО «Компрессор»**

Наименование инвестиционной программы	нет
Дата утверждения инвестиционной программы	Инвестиционной программы в 2017 году не было. Инвестиционная надбавка к тарифу не утверждена.
Цели инвестиционной программы	нет
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий)	нет
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	нет
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	нет

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2017 год, тыс. руб.	Источник финансирования
нет	0	нет

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы;
нет	нет	нет	нет

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
нет	нет	нет	нет

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
нет	нет

Форма 11. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)*

АО «Компрессор»
за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	11,808

Примечание: Информация в электронном виде направлена для размещения на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга www.tarifspb.ru

Форма 11. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)*

АО «Компрессор»
за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	1,412

Примечание: Информация в электронном виде направлена для размещения на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга www.tarifspb.ru

Форма 11. 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 «Концерн «Гранит-Электрон»
за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,00

Форма 12. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг*(9)

АО «Концерн «Гранит-Электрон»

за I квартал 2018 года

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка товаров (оказание услуг), содержит сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказания регулируемых услуг), а также сведения о договорах, заключенных в соответствии с частями 2.1 и 2.2 статьи 8 Федерального закона «О теплоснабжении» (Собрание законодательства Российской Федерации Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 31, ст. 4159; 2011, N 23, ст. 3263, N 50, ст. 7359; 2012, N 53, ст. 7616, 7643; 2013, N 19, ст. 2330; 2014, N 30, ст. 4218; N 42, ст. 5615; N 49 (часть VI), ст. 6913)	1. Предмет договора: Энергоснабжающая организация обеспечивает подачу Абоненту через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей воде от сети Энергоснабжающей организации на ее границе, а Абонент обязуется своевременно оплачивать принятую тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим потребления энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии. 2. Права и обязанности сторон: Энергоснабжающая организация обязуется отпускать Абоненту тепловую энергию в горячей воде с подключенной тепловой нагрузкой, указанной в Договоре. Поддерживать установленные Договором параметры теплоносителя. 3. Учет тепловой энергии: Учет и расчет отпускаемой теплоэнергии производится по приборам учета, установленных на трубопроводах тепловой сети Абонента. Приборы учета поверяются и пломбируются в установленном порядке. Абонент 27-30 числа представляет в Энергоснабжающую организацию отчет по теплотреблению в установленной форме (акты о приемке узла в эксплуатацию, диаграммы). 4. Порядок расчета: Расчет за полученную тепловую энергию производится по тарифам, установленным по соглашению сторон (Комитет по тарифам СПб, Протокол Заседания Правления №65 от 25.05.2016г.) Абонент акцептует и оплачивает платежные требования-поручения, выставляемые Энергоснабжающей организацией ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за расчетным. При неоплате в указанный срок – стороны действуют в соответствии с Постановлением РФ от 05.01.1998 №1 «О порядке прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованными ими) топливно-энергетических ресурсов». Расчеты за тепловую энергию возможны также путем проведения зачета встречных требований, передачи ценных бумаг и другими способами. 5. Ответственности сторон: Энергоснабжающая организация имеет право, предварительно предупредив Абонента, прекратить полностью или частично подачу ему теплоэнергии в случаях: – превышения договорных величин потребления тепловой энергии, максимальных часовых нагрузок без согласования с Энергоснабжающей организацией или превышения параметров обратной сетевой воды; – самовольного подключения к теплосети субабонентов, присоединения систем теплотребления до приборов учета; – расточительства тепловой энергии, ее хищения, допущения утечки и загрязнения сетевой воды; неудовлетворительного состояния систем теплотребления, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни обслуживающего персонала и пр. Ответственным лицом за теплоснабжение объектов Абонента от Энергоснабжающей организации назначен Сеньков Константин Владимирович – главный энергетик, (812) 578-94-83.
--	---

	6. Абонент несет ответственность за сохранность и эксплуатацию сетей, сооружений и устройств, находящихся на его балансе, Энергоснабжающая организация не несет ответственность за ущерб, вызванный авариями на сетях, сооружениях и устройствах, находящихся на балансе Абонента. 7. Срок договора и порядок расторжения: Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания. Настоящий договор считается ежегодно продленным на один год, если за месяц до окончания срок договора не последует аргументированного заявления в письменном виде от одной из сторон о пересмотре или отказе от договора. При досрочном расторжении Абонентом договора по собственной инициативе Абонент обязан предупредить об этом Энергоснабжающую организацию за месяц и произвести полную оплату по счетам Энергоснабжающей организации. Договор может быть расторгнут по обоюдному согласию сторон, либо расторгнут в одностороннем порядке в случае существенного нарушения Договора одной из сторон. 8. Особые условия: Стороны не несут ответственности за неисполнение обязательств по настоящему договору вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы. Сторона, для которой создавалась невозможность выполнения обязательств в связи с обстоятельствами непреодолимой силы, должна известить при этом другую сторону в письменном виде в течение трех дней.
--	--

*(9) Указывается информация только об объемах тепловой энергии (мощности), теплоносителя, отпускаемых по ценам, определенным соглашением сторон; информация о цене такого договора не раскрывается.

Форма 13. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к подключению (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения АО «Концерн «Гранит-Электрон» за I квартал 2018 года

Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	
Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	
Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	Постановление Правительства РФ № 307 от 16.04.2012 г. «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»
Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	191014, Санкт-Петербург, ул. Госпитальная, д. 3, главный энергетик Сеньков К.В. (812) 578-94-83, email: cri-granit@peterlink.ru

Форма 11. 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 «Морской порт Санкт-Петербург»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0

Примечание: система теплоснабжения открытая – гидравлически развязана с ГУП «ТЭК СПб»

Форма 11. 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 «Первый контейнерный терминал»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	1,109

Форма 11. 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 «РУСТ-95»

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	11,3 Гкал/ч

**Форма 9. Информация об основных
потребительских характеристиках регулируемых
товаров и услуг регулируемых организаций
и их соответствии установленным требованиям
АО «СПМБМ «Малахит»
за 2017 год**

Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0
Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации)	0
Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации	0

**Форма 10. Информация об инвестиционных программах
регулируемой организации и отчётах об их реализации
АО «СПМБМ «Малахит»**

Инвестиционная программа отсутствует	
Наименование инвестиционной программы	---
Дата утверждения инвестиционной программы	---
Цели инвестиционной программы	---
Наименование органа исполнительной власти Субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий)	---
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	---
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	---

Форма 11. 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 I квартал 2018 г.

Система теплоснабжения СЭПБ АО «СПМБМ «Малахит» по адресу: г. Санкт-Петербург, Московское шоссе, д. 29, к. 2, лит. А	
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,73 Гкал/ч

Форма 11. 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 «Юго-Западная ТЭЦ»
за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	199,46

Приказ ФАС России
от 14.07.2017 № 930/17

Форма 11. 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
ЗАО «Пансионат «Буревестник»
за I квартал 2018 год

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,841

Форма 9. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг
ЗАО «Тепломагистраль»

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 1 кв. 2018 года.
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	-
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0
6	Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации) <*>	0
7	Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» <***> (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734; 2016, N 2, ст. 403; N 22, ст. 3228; N 29, ст. 4837; N 49, ст. 6906; 2017, N 8, ст. 1230)	-

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

**Форма 10. Информация об инвестиционной программе
ЗАО «Тепломагистраль»**

Наименование инвестиционной программы	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Цель инвестиционной программы	
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий)	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы		
Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2018 год, тыс. руб.	Источник финансирования

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы			
Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год			
Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы

Внесение изменений в инвестиционную программу	
Дата внесения изменений	Внесенные изменения

Примечания:

1. Информация по форме, кроме информации о внесении изменений в инвестиционную программу, раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

2. Информация о внесении изменений в инвестиционную программу раскрывается регулируемой организацией в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти Санкт-Петербурга решения о внесении изменений в инвестиционную программу.

3. Регулируемая организация, не осуществляющая сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы, раскрывает информацию, за исключением информации о внесении изменений инвестиционную программу, не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Форма 11. 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

ЗАО «Тепломагистраль»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	1
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	420

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация

Форма 14. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией

ЗАО «Тепломагистраль»

Передача тепловой энергии

Предложение организации на 2019 год

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ЗАО «Тепломагистраль», утверждено 22.12.2017 года
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	zakupki.gov.ru
3.	Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения	На настоящее время план закупок, товаров, работ и услуг ЗАО «Тепломагистраль» на 2019г. не сформирован. Согласно п. 11.2.1.11 положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ЗАО «Тепломагистраль», утверждено 22.12.2017 года план закупок должен быть сформирован в ноябре 2018г.

* Информация по форме раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)

**Форма 15. Информация о предложении регулируемой
организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
на очередной расчетный период регулирования
ЗАО «Тепломагистраль»
Передача тепловой энергии
Предложение организации на 2019 год**

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов	
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	913,79	
3.	Срок действия цен (тарифов)	с	01.01.2019
		по	12.31.2019
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
Добавить			
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	1 207 169,22	
	2019	1 207 169,22	
Добавить			
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	1 321 052,45	
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации	267 258,05	

* Информация по форме раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)

**Форма 9. Информация об основных потребительских
характеристиках регулируемых товаров и услуг
ИХС РАН
за 2017 год**

Производство и передача тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2017 год
1	2	3
1.	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2.	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3.	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*	0

3.1.	Показатель надежности электроснабжения источников тепла (Кэ)	1,0
3.2.	Показатель надежности водоснабжения источников тепла (Кв)	1,0
3.3.	Показатель надежности топливоснабжения источников тепла (Кт)	0,7
3.4.	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (Кб)	1,0
3.5.	Показатель уровня резервирования (Кр)	0,5
3.6.	Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс)	0,5
3.7.	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк)	1,0
3.8.	Показатель относительного недоотпуска тепла (Кнед)	1,0
3.9.	Показатель качества теплоснабжения (Кж)	1,0
3.10.	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения (Кнад)	0,86
4.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30
6.	Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации) <*>	0
7.	Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» <***> (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734; 2016, N 2, ст. 403; N 22, ст. 3228; N 29, ст. 4837; N 49, ст. 6906; 2017, N 8, ст. 1230)	

* Показатели рассчитаны в соответствии с Приказом Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО АНАЛИЗУ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ИСПОЛЗУЕМЫХ ДЛЯ ОЦЕНКИ НАДЕЖНОСТИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

<*> – заполняется нарастающим итогом

<***> – заполняется в отношении каждого потребителя, в отношении которого введен режим приостановления, ограничения, прекращения потребления тепловой энергии с указанием оснований

Форма 10

Информация об инвестиционной программе (факт 2017 г.)
Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Ордена Трудового Красного Знамени
Институт химии силикатов им. И. В. Гребенникова Российской академии наук (ИХС РАН)

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		инвестиционная программа отсутствует														
Дата утверждения инвестиционной программы		инвестиционная программа отсутствует														
Цель инвестиционной программы		инвестиционная программа отсутствует														
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		инвестиционная программа отсутствует														
Сроки реализации инвестиционной программы	на весь период реализации	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели					
		по годам	в том числе по кварталам:			Всего за 2017 год	1 квар- 2 квар- 3 квар- 4 квар- тал тал тал тал									
2017 год	2018 год		2019 год	2017 год	2017 год		2018 год	2019 год	2017 год	2018 год	2019 год	Наименование показателя	Единица измерения	Количество	план на весь период реализации	факт на отчетную дату
-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	амортизация					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета					-
	Мероприятие № 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Санкт-Петербурга					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	прочие					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	амортизация					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)					-
-	Мероприятие № 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные источники					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0						
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	прочие					

Форма 11. 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

ОАО «Аккумуляторная компания «Ригель»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/час	2,92

Форма 11. 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

ОАО «ЛКХП Кирова»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	10,74 Гкал/ч

Форма 11. 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

ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	-
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	-
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	-
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0

Форма 11. 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
ООО «Адамант»
за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	11,06

Форма 11. 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
ООО «Александр-Невская мануфактура»
за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,11

Форма 11 приказа ФАС России от 14.07.2017 №930/17

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения
(технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации
и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)*
ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»
за I квартал 2018 года

Система теплоснабже- ния	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоедине- ние) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к систе- ме теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
закрытая	0	0	0	0
открытая	0	0	0	0

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

Форма 11. 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

ООО «Генерирующая компания «Обуховоэнерго»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	60,18

Форма 11. 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

«КОСМ «Энерго»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0

Форма 11. 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

ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	3,320

Примечание: При использовании регулируемой организацией нескольких централизованных систем теплоснабжения, в части сведений о резерве мощности таких систем форма заполняется в отношении каждой централизованной системы теплоснабжения

Форма 11. 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

ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург)

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0.14

В электронном виде информация размещена по адресу: <http://www.tarifspb.ru>

*(8) При использовании регулируемой организацией нескольких централизованных систем теплоснабжения, в части сведений о резерве мощности таких систем форма заполняется в отношении каждой централизованной системы теплоснабжения.

Форма 9. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг*
ООО «Энергия»

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2017 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

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

Форма 10. Информация об инвестиционной программе
ООО «Энергия»

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует															
Дата утверждения инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует															
Цель инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует															
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует															
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансо- вых средствах, необхо- димых для реализации инвестиционной програм- мы, тыс.рублей	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели										
		на весь период реализа- ции	в том числе				Наименование показателя	Единица измерения	Количество								
начало	оконча- ние	20... год	20... год	20... год	Всего за 20... год	1 квар- тал			2 квар- тал	3 квар- тал	4 квар- тал	0	0	0	0		
Меро- приятие № 1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
Меро- приятие № 2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0							
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0													

Примечания:

1. Информация по форме, кроме информации о внесении изменений в инвестиционную программу, раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы
2. Информация о внесении изменений в инвестиционную программу раскрывается регулируемой организацией в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти Санкт-Петербурга решения о внесении изменений в инвестиционную программу.
3. Регулируемая организация, не осуществляющая сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы, раскрывает информацию, за исключением информации о внесении изменений в инвестиционную программу, не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Форма 11. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения
(технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок
на подключение (технологическое присоединение)*

ООО «Энергия»
за I квартал 2018 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Основная система теплоснабжения	0	0	0	0

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

Приложение
к приказу ФАС России
от 14.07.2017 N 930/17

**Форма 11. 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
ООО «ЭнергоИнвест» (г. Санкт-Петербург)
за I квартал 2018 года**

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала. Закрытая система теплоснабжения	28,499

Форма 9. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг *
ООО «ЭнергоРесурс 2005»

Производство тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2017 год
1	2	3
1.	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0,00
2.	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0,00
3.	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
3.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации, ед./км	0,00
3.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых источниках на 1 Гкал/ч установленной мощности, ед./Гкал/ч)	0,00
4.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0,00
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30,00

<http://www.tarifspb.ru>

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

Форма 8. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат в сфере теплоснабжения

ООО «ЭнергоРесурс 2005»

за 2017 год

Производство тепловой энергии

1.	Выручка от регулируемого вида деятельности с разбивкой по видам деятельности	тыс. руб.	9 030,11
	Производство тепловой энергии	тыс. руб.	9 030,11
	Передача тепловой энергии	тыс. руб.	0,00
	Производство теплоносителя	тыс. руб.	0,00
	Передача теплоносителя	тыс. руб.	0,00
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс.рублей)	тыс. руб.	8 098,44
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на топливо, всего, в том числе:	тыс. руб.	4 164,69
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	тыс. руб.	4 067,69
	Стоимость за единицу объема	руб/тыс.м ³	5 837,69
	Объем	тыс.м ³	696,80
	Способ приобретения		прямые договоры без торгов
	Стоимость доставки	тыс. руб.	622,14
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене	тыс. руб.	97,00
	Стоимость за единицу объема	руб/тыс.м ³	6 887,74
	Объем	тыс.м ³	14,08
	Способ приобретения		прямые договоры без торгов
	Стоимость доставки	тыс. руб.	4,23
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 107,60
2.3.1.	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч		7,62
2.3.2.	Объем приобретения электрической энергии		145,44
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
2.5.	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
2.6.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
2.7.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 225,97
2.8.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	611,07
2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10.	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00
2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	141,99
2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00

2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе по организациям, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов:	тыс. руб.	104,33
2.12.1.	Ремонт существующей системы водоснабжения с целью резервирования - Подпиточный Водопровод котельной (Химический пер. д.1.)	тыс. руб.	104,33
	Объем товаров и услуг		1,00
	Стоимость товаров и услуг за единицу объема		104,33
	Способ приобретения товаров и услуг		прочее
2.13.	Прочие расходы, относимые на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	742,79
3.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
3.1.	Размер чистой прибыли, полученный от регулируемого вида деятельности, израсходованный на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс. руб.	0,00
4.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1.	За счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) основных фондов	тыс. руб.	0,00
4.2.	За счет стоимости переоценки	тыс. руб.	0,00
5.	Валовая прибыль от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	931,67
6.	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)		100,00
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов (с разделением по источникам тепловой энергии)	Гкал/ч	2,24
7.1.		Гкал/ч	
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	2,19
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс.Гкал	5,99
10.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс.Гкал	0,00
11.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс.Гкал	5,96
11.1.	Объем, определенный по приборам учета	тыс.Гкал	5,96
11.2.	Объем, определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс.Гкал	0,00
12.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом	тыс.Гкал	0,00
13.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.Гкал	0,00
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	(человек)	0,0
15.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	1,5
16.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть с разбивкой по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	138,31
16.1.	Модульная котельная (Вид топлива: Природный газ). Указан удельный расход топлива на отпуск с коллекторов.	кг у.т./Гкал	138,31
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс.кВт·ч/ Гкал	0,02
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м/Гкал	0,03

* 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).

Форма 11. 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

ООО «ЮИТ Серви»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,11

Форма 9. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
ПАО СЗ «Северная верфь»

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2017 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0
6	Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации)	0
7	Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»	0

**Форма 10. Информация об инвестиционных программах
регулируемой организации и отчетах об их реализации
ПАО СЗ «Северная верфь»**

Наименование инвестиционной программы	ИП не утверждалась
Дата утверждения инвестиционной программы	ИП не утверждалась
Цели инвестиционной программы	ИП не утверждалась
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий)	ИП не утверждалась
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	ИП не утверждалась
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	ИП не утверждалась

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на ____ год, тыс. руб.	Источник финансирования
-	-	-

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-	-

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс.руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
-	-	-	-

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
-	-

Форма 11. 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

ПАО СЗ «Северная верфь»
за I квартал 2018 года

Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0

Форма 9. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»

Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0
Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации) <***>	0
Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» <***> (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734; 2016, N 2, ст. 403; N 22, ст. 3228; N 29, ст. 4837; N 49, ст. 6906; 2017, N 8, ст. 1230)	-

**Форма 10. Информация об инвестиционных
программах регулируемой организации и отчетах об их реализации
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»**

Наименование инвестиционной программы	-
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий)	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на год, тыс. руб.	Источник финансирования
-	-	-

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-	-

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс.руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
-	-	-	-

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
-	-

**Форма 11. 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
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»
за I квартал 2018года**

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	4,93

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 «Морской порт Санкт-Петербург»
за I квартал 2018 года**

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к централизованной 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	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 «Морской порт Санкт-Петербург»
за I квартал 2018 года**

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к централизованной 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	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
НАО «Энергетический Альянс»
за I квартал 2018 года**

1.	Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
2.	Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
3.	Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
4.	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	Заявки не поступали
5.	Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала, куб.м/сут.	0,00

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
НАО «Энергетический Альянс»
за I квартал 2018 года

1.	Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
2.	Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
3.	Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении в течение квартала	0
4.	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	Заявки не поступали
5.	Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала, куб.м/сут.	0,00

Приказ ФСТ от 15.05.2013 №129

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 «Воздушные Ворота Северной Столицы»
за I квартал 2018 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	0

Приказ ФСТ от 15.05.2013 №129

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 «Воздушные Ворота Северной Столицы»
за I квартал 2018 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	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 I квартал 2018 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	70,4 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 I квартал 2018 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	245,5 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/>

Информация об инвестиционной программе на 2018 год
 ООО «Коммунальное хозяйство»
 Инвестиционная программа отсутствует

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы			
			на весь период реализации	в том числе			по мере-приятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество	
	по годам											
	2016 год	2017 год		2018 год								
		Мероприятие № 1	0,00	0,00	0,00	0,00	ИТОГО	0	0	0,00		
			0	0	0	0	амортизация	0	0	0		
			0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0		
			0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0		
			0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0		
			0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0		
		...	0	0	0	0	прочие	0	0	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 «Экол»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок на подключение 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	470 м³/сут.

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 «Экол»

за I квартал 2018 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	1450 м³/час

В электронном виде информация размещена по адресу:

<http://ecol.spb.ru/ctandarty-raskrytiya-informatsii/vodootvedenie/2018-god/1-kvartal/>

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 «Энергоснаб - Красные Зори»

за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к централизованной 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	0

Форма 1.8. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе горячего водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения

ПАО СЗ «Северная верфь»

за I квартал 2018 года

1.	Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
2.	Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
3.	Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении в течение квартала	0
4.	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	0
5.	Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, куб.м/сут.	0,00

Форма 2.8. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям

ПАО СЗ «Северная верфь»

1	Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2	Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0
4	Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	1
4.1.	мутность	0,5
4.2.	цветность	5
4.3.	хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
4.4.	общие колиформные бактерии	не обн.
4.5.	термотолерантные колиформные бактерии	не обн.
5	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам(предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	0
5.1.	мутность	-
5.2.	цветность	-
5.3.	хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
5.4.	общие колиформные бактерии	-
5.5.	термотолерантные колиформные бактерии	-
6	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0
7	Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

**Форма 2.9. Информация об инвестиционных программах
и отчетах об их реализации в сфере холодного водоснабжения (питьевое)
ПАО СЗ «Северная верфь»**

1	Наименование инвестиционной программы	нет
2	Дата утверждения инвестиционной программы	
3	Цели инвестиционной программы	
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
6	Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	

**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*
ПАО СЗ «Северная верфь»
за I квартал 2018 года**

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала (тыс. м.куб)
0	0	0	83,87

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

**Форма 3.6. Информация об основных потребительских
характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых
организаций и их соответствии установленным требованиям**

1	Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	0
2	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	0
3	взвешенные вещества	*
4	БПК5	*
4.1.	аммоний-ион	*
4.2.	нитрит-анион	*
4.3.	фосфаты (по Р)	*
4.4.	нефтепродукты	*
4.5.	микробиология	*

5	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	0
5.1.	взвешенные вещества	-
5.2.	БПК5	-
5.3.	аммоний-ион	-
5.4.	нитрит-анион	-
5.5.	фосфаты (по Р)	-
5.6.	нефтепродукты	-
5.7.	микробиология	-
6	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0
7	Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

* Выписка из результатов измерений не представлена (срок предоставления результатов измерений 12 рабочих дней с момента отбора проб). Взятие проб ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в 1 квартале 2018 года не осуществлялось.

Форма 3.7. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации в сфере водоотведения

1	Наименование инвестиционной программы	нет
2	Дата утверждения инвестиционной программы	
3	Цели инвестиционной программы	
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
6	Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	

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* за I квартал 2018 года

Количество поданных заявок о подключении к системе водоотведения в течение квартала	Количество исполненных заявок о подключении к системе водоотведения в течение квартала	Количество заявок о подключении к централизован- ной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала
0	0	0	0

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

НОВОСТИ ТРАНСПОРТНОЙ СФЕРЫ

В Петербурге назвали имена лучших водителей троллейбуса – 2018

Победителем городского конкурса профессионального мастерства водителей троллейбуса 2018 года стал Вячеслав Сулиз из Троллейбусного парка № 1. Теперь он представит наш город на Всероссийском конкурсе, который пройдёт в Ялте. Для Вячеслава Сулиза это будет уже не первый опыт выступления на Всероссийских соревнованиях: в 2016 году он показал второй результат по России.

Профессиональные испытания водителей троллейбуса проводятся по стандартам Мирового движения рабочих профессий WorldSkills. Основные конкурсные баллы присуждаются не столько за скорость прохождения трассы, сколько за мастерство и профессионализм выполнения отдельных элементов.

В первый этап вышли полсотни лучших водителей со всех троллейбусных парков Петербурга. В ходе теоретической части соревнований специалисты проэкзаменовали конкурсантов на знания устройства трамвая и троллейбуса, Правил дорожного движения, трудового законодательства, охраны труда.

Самых профессиональных водителей троллейбуса в Петербурге определили по итогам финальной, практической части турнира. В течение двух дней 18 молодых профессионалов – лучшие из лучших – должны были продемонстрировать своё мастерство: приёмка подвижного состава, навыки вождения, культура обслуживания пассажиров. Конкурсная трасса включает маневрирование в ограниченном пространстве, точный подъезд к остановочному пункту, упражнение «змейка», заезд в бокс и неизменно вызывающий улыбку конкурс на аккуратность вождения и плавность хода с дружелюбным названием «Сбереги бабушку». Практический этап соревнований среди водителей СПб ГУП «Горэлектротранс» считается самым зрелищным и ожидаемым профессиональным событием года.

Победители Городского конкурса профессионального мастерства водителей троллейбуса 2018 года:

I место – Вячеслав Сулиз, Троллейбусный парк № 1. Серебряный призёр Городского конкурса – 2016, серебряный призёр Всероссийского конкурса – 2016. Стаж работы на линии – 6 лет и 7 месяцев.

II место – Евгений Шихин, Троллейбусный парк № 3. Бронзовый призёр Городского конкурса – 2017. Стаж работы на линии 1 год и 6 месяцев.

III место – Игорь Корнилов, Троллейбусный парк № 1. Стаж работы на линии 6 месяцев.

**Информация предоставлена
Комитетом по транспорту**



ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ



01.04.1961
Сухенко Константин Эдуардович

*Председатель Комитета по культуре
Санкт-Петербурга*



06.04.1963
Качаев Эльгиз Идрисович

*Председатель Комитета по развитию
предпринимательства и потребительского рынка
Санкт-Петербурга*



10.04.1977
Бондарчук Андрей Сергеевич

*Председатель Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению*



17.04.1956
Ушаков Владимир Николаевич

*Глава администрации Московского района
Санкт-Петербурга*



18.04.1981
Морозов Сергей Эдуардович

Председатель Комитета по строительству



20.04.1957
Григорьев Игорь Александрович

*Председатель Комитета по природопользованию,
охране окружающей среды и обеспечению
экологической безопасности*