

**Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 05 июля 2013 г. №570 № «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»**

По пункту 15а),  
пункту 18. Общая информация о регулируемой организации

а) Наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Государственное унитарное предприятие города Севастополя «Севтеплоэнерго» (ГУПС «Севтеплоэнерго»)	
б) Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Хотулев Леонид Викторович	
в) Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Зарегистрировано 18.07.2014г. в Инспекции Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Севастополя, свидетельство: серия 34 № 004230755 ИНН 9204004793 Устав предприятия утвержден постановлением Правительства Севастополя от 28.01.2015г. №53-ПП	
Почтовый адрес регулируемой организации	299011 г. Севастополь, ул. Людмилы Павличенко, дом 2.	
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	299011 г. Севастополь, ул. Людмилы Павличенко, дом 2.	
Контактные телефоны	тел. +7 (8692) 54-26-37, факс + 7 (8692) 54-59-64	
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	<a href="http://www.sevastopolteplo.ru">www.sevastopolteplo.ru</a>	
Адрес электронной почты регулируемой организации	e-mail: sevteploenergo@sevsky.net	
г) Режим работы регулируемой организации (абонентской службы, в том числе расчётного центра); аварийно-диспетчерской службы, в том числе сменного персонала	Режим работы предприятия и абонентской службы: с 8 <sup>00</sup> до 17 <sup>00</sup> перерыв на обед с 12 <sup>00</sup> до 13 <sup>00</sup> , выходные дни – суббота, воскресенье ; расчетных центров: с 8 <sup>00</sup> до 17 <sup>00</sup> , перерыв на обед с 12 <sup>00</sup> до 13 <sup>00</sup> , выходные дни – воскресенье и понедельник. Режим работы аварийно-диспетчерской службы: с 7 <sup>30</sup> до 16 <sup>30</sup> , перерыв на обед с 11 <sup>30</sup> до 12 <sup>30</sup> , сменный персонал - круглосуточно.	
д) Виды регулируемой деятельности	40.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	
е) Протяженность разводящих сетей (в однострунном исчислении) (километров)	671,47	
ж) Протяженность магистральных сетей (в однострунном исчислении) (километров)	127,76	
з) Количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук)	нет	
и) Количество тепловых станций с указанием их установленной тепловой мощности	нет	
к) Количество котельных с установленной тепловой мощностью (штук)	114 ед. с мощностью 743,602 Гкал/час	
л) Количество центральных тепловых пунктов (штук)	53 ед.	

**По пунктам 15 б), 16а),  
пункту 17. Информация об утвержденных тарифах на тепловую энергию (мощность)**

а) Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность)	Правительство Севастополя Управление по тарифам		
б) Реквизиты (дата и номер) решения об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность)	Постановление Управления по тарифам Севастополя №14/58-т/э от 18.12.2014 г.; Постановление Управления по тарифам Севастополя №15/48-т/э от 26.10.2015 г.		
	Для населения, с НДС	Для Бюджетных организаций, без НДС	Для прочих потребителей, без НДС
в) Величина установленного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	1073,61/ 1202,44	2231,75	2616,98
Величина установленного тарифа на тепловую энергию (мощность) в паре, руб./Гкал	-	2150,4	2150,4
г) Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию (мощность)	с 01.01.2015г./ с 01.07.2015г.	2015 год	2015 год
д) Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность)	Газета «Севастопольские известия» №120 (1741) от 27 декабря 2014г., сайт предприятия, сайт Правительства Севастополя		

**По пунктам 15б), 16 б),**

**пункту 17 Информация об утвержденных тарифах на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям**

а) Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	-
б) Реквизиты (дата и номер) решения об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	-
в) Величина установленного тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Не установлен

г) Срок действия установленного тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	-
д) Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	-

**По пунктам 15б), 16в),  
пункту 17 Информация об утвержденных тарифах на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

а) Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-
б) Реквизиты (дата и номер) решения об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-
в) Величина установленного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	Не установлен
г) Срок действия установленного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-
д) Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-

**По пунктам 15б), 16г),  
пункту 17 Информация об утвержденной плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии**

а) Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	-
б) Реквизиты (дата и номер) решения об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	-
в) Величина установленной платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	Не установлен

г) Срок действия платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	-
д) Источник официального опубликования решения об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	-

**По пунктам 15б), 16д),**

**пункту 17 Информация об утвержденной плате за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения**

а) Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	-
б) Реквизиты (дата и номер) решения об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	-
в) Величина установленной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	Не установлен
г) Срок действия платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	-
д) Источник официального опубликования решения об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	-

**По пунктам 15б), 16е),**

**пункту 17 Информация об утвержденных тарифах на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

а) Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	-
б) Реквизиты (дата и номер) решения об установлении тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	-
в) Величина установленного тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием <b>открытых</b> систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	-
г) Срок действия установленного тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями	-

потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	
д) Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	-

По пункту 15в),

**пункту 19 Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2014 год  
(по КП «Севтеплоэнерго» СГС)**

а) Выручка от регулируемого вида деятельности (тыс. рублей, без НДС), в т.ч.:	<b>756 592,64</b>
- тепловая энергия	<b>658 220,50</b>
- трансферт на погашение разницы в тарифах	<b>98 372,14</b>
<i>Справочно: доходы по ГВС</i>	<i>8 117,62</i>
б) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:	<b>945 785,65</b>
1) расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	-
2) расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	<b>388 195,47</b>
<b>- природный газ, тыс. руб.</b>	<b>360 066,02</b>
в натуральном выражении, тыс. куб.м	83 202,894
средневзвешенная стоимость, руб./тыс. куб.м	4 327,57
<b>- уголь</b>	<b>16 654,03</b>
в натуральном выражении, тонн	3656,737
средневзвешенная стоимость руб./тонна	4554,34
<b>- мазут</b>	<b>10 713,77</b>
в натуральном выражении, тонн	600,685
средневзвешенная стоимость, руб./тонна	17835,93
<b>- дизельное топливо</b>	<b>761,65</b>
в натуральном выражении, тонн	24,35
средневзвешенная стоимость, руб./тонна	31279,26

3) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	<b>101 360,16</b>
объем приобретенной электрической энергии, используемой в технологическом процессе, тыс. кВт/час	29176,5
средневзвешенная стоимость 1 кВт. *ч, (руб., без НДС)	3,47
4) расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	<b>24 911,66</b>
<i>в натуральном выражении, тыс. куб. м</i>	<i>1 286,95</i>
средневзвешенная стоимость, руб./куб. м	19,36
<i>Справочно: холодная вода на ГВС</i>	<i>4 433,99</i>
<i>в натуральном выражении, тыс. куб. м</i>	<i>283,24</i>
средневзвешенная стоимость, руб./куб.м	15,65
5) расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	<b>1 541,16</b>
6) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	<b>203 665,30</b>
7) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	<b>49 541,89</b>
8) расходы на амортизацию основных производственных средств	<b>26 746,93</b>
9) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	<b>1 071,37</b>
10) общепроизводственные расходы, в том числе	<b>115 886,32</b>
- расходы на текущий и капитальный ремонт	14,61
11) общехозяйственные расходы, в том числе	<b>13 138,92</b>
- расходы на текущий и капитальный ремонт	473,79
12) расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе, информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	<b>3 144,91</b>
13) прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в	<b>16 581,57</b>

соответствии с законодательством Российской Федерации	
в) чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	- 287 565,15
г) изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки:	
- первоначальная стоимость, тыс.руб.	1 066 682
- износ, тыс.руб.	766 024
- остаточная стоимость, тыс.руб.	300 658
д) валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	<b>- 189 193,01</b>
е) годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)	см. п.19е «Правительство РФ Постановление от 05.07.2013г. №570»
ж) установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Гкал/ч)	см. п.19ж «Правительство РФ Постановление от 05.07.2013г. №570»
з) тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (Гкал/ч)	522,793
и) объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал)	661,845
к) объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал)	-
л) объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативы потребления коммунальных услуг) (тыс. Гкал)	567,364
м) нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом (тыс. Гкал)	98,955 (12,2%)

н) фактический объем потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал)	78,486 (12,13%)
о) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	629
п) среднесписочная численность административно-управленческого персонала (человек)	81
р) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кг у.т./Гкал)	см. п.19р «Правительство РФ Постановление от 05.07.2013г. №570»
с) 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)	0,044
т) 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)	1,99

По пункту 15г),

**пункту 20 Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации**

Наименование показателя	Ед.изм.	Показатель	Примечания
а) Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	шт.	нет	
б) Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	шт.	нет	
в) Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	шт.	нет	определятся после утверждения схемы теплоснабжения
г) Доля исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	шт.	нет	договора не заключались
д) Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение)	дней	-	заявки не поступали

По пункту 15д)., (21,21г,21е,21ж,21з) Информация об инвестиционных программах регулируемой организации.

Инвестиционная программа на предприятии не разрабатывалась.



По пункту 15 е),

пункту 22 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

Наименование показателя	Ед.изм.	Показатель	Примечания
а) Сведения о количестве поданных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала;	шт.	0	Заявок на подключения к сетям теплоснабжения в: I кв. 2015 г. - не поступало, II кв. 2015 г. - не поступало, III кв. 2015 г. - не поступало, IV кв. 2015 г. - не поступало.
б) Сведения о количестве исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала;	шт.	0	Заявок на подключения к сетям теплоснабжения в: I кв. 2015 г. - не поступало, II кв. 2015 г. - не поступало, III кв. 2015 г. - не поступало, IV кв. 2015 г. - не поступало.
в) Сведения о количестве исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала;	шт.	0	Заявок на подключения к сетям теплоснабжения в: I кв. 2015 г. - не поступало, II кв. 2015 г. - не поступало, III кв. 2015 г. - не поступало, IV кв. 2015 г. - не поступало.
г) Сведения о резерве мощности системы теплоснабжения в течение квартала. При использовании регулируемыи организациями нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного теплоснабжения.	Гкал/час	—	Величина резерва будет определена после утверждения схемы теплоснабжения

По пунктам 15 ж),

пункту 24 Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг)

Для заключения договора о подключении заявитель направляет в ГУПС «Севтеплоэнерго» заявку на подключение к системе теплоснабжения, заполненную по утвержденной форме с приложением необходимых документов (см. <http://sevastopolteplo.ru/images/docs/PodklTC.pdf> )

По пункту 15 з),

пункту 25 Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения

а) Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	Форма заявки размещена на сайте предприятия в разделе «Публичная информация» <a href="http://sevastopolteplo.ru/images/docs/PodklTC.pdf">http://sevastopolteplo.ru/images/docs/PodklTC.pdf</a>
б) Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	Перечислен в заявке
в) 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	«Правила подключения к системам теплоснабжения», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2012 г. N307
г) Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	Отдел перспективного развития ГУПС «Севтеплоэнерго», пл. Восставших,2 (здание котельной на территории Первой городской больницы), тел. 55-76-29

По пункту 15 и),

пункту 26 Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о договорной работе в ГУПС «Севтеплоэнерго», утвержденное Приказом директора ГУПС «Севтеплоэнерго» от 21.01.2015г. №27 Положение о закупках Государственного унитарного предприятия «Севтеплоэнерго», утвержденное Приказом директора ГУПС «Севтеплоэнерго» от 25.12.2014 г. №13
Место размещения положения о закупках регулируемой организации	На сайте закупок <a href="http://zakupki.gov.ru">http://zakupki.gov.ru</a> в Реестре положений о закупках № 1150077312
Планирование закупочных процедур и результаты их проведения	План закупок размещен на сайте <a href="http://zakupki.gov.ru">http://zakupki.gov.ru</a>

По пункту 15 к),

пункту 27 Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования

Копия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке (проект инвестиционной программы)	Инвестиционная программа ГУПС на утверждение не подавалась
---	--

а) Предлагаемый метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов (затрат)
б) Расчетная величина цен (тарифов), без НДС	Предлагаемые к установлению тарифы на тепловую энергию (мощность) для ГУПС «Севтеплоэнерго» представлены в см. п.15к) раздела «Правительство РФ Постановление от 05.07.2013г. №570»
в) Срок действия цен (тарифов)	с 01.01.2015г. по 31.12.2015г.
г) Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае, если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	Нет
д) Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам	<p>1) заявление ГУПС «Севтеплоэнерго» от 04.12.2014г. №8 на 2015г.: НВВ – 1 894,46 млн.руб.</p> <p>2) заявление ГУПС «Севтеплоэнерго» от 29.05.2015г. № 1317 на второе полугодие 2015г.: НВВ – 843,48 млн.руб.</p> <p>3) заявление ГУПС «Севтеплоэнерго» от 29.04.2015г. №1051 на 2016г.: НВВ – 2 249,19 млн.руб.</p> <p>4) заявление ГУПС «Севтеплоэнерго» от 28.09.2015г. №2528 с 01.09.2015г.: НВВ -674,37 млн.руб.</p>
е) Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	2015 год - 759, 917 тыс.Гкал; 2016 год – 684,393 тыс.Гкал
ж) Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	Нет