



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ**

ПРИКАЗ

28.12.2018

№ 601 - ОД

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории города Севастополя и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам России от 11.09.2014 № 215-э/1, Положением о Департаменте городского хозяйства города Севастополя, утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 16.09.2016 № 875-ПП (с изменениями), протоколом заседания коллегиального органа – Правления при Департаменте городского хозяйства города Севастополя от 28.12.2018 № 22/ГХ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (С1) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя, указанных в приложении № 5 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), согласно приложению № 2 к настоящему приказу, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя, указанных в приложении № 5 к настоящему приказу. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по стандартизированным тарифным ставкам С2, С3, С4, С5, С6 не взимается.

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя, указанных в приложении № 5 к настоящему приказу, в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. При этом:

3.1. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС, не более одного раза в течение

3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3.2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 3 настоящего приказа, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

3.3. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 руб. за присоединение с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя.

3.4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя.

3.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения)

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

3.6. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным пунктом 3 настоящего постановления, оплачивает работы по стандартизированной ставке С1 с учетом затрат на осмотр (обследование) присоединяемых устройств территориальной сетевой организацией с участием заявителя.

3.7. Для заявителя, подающего заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющего требованиям, установленным пунктом 3 настоящего постановления, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС.

3.8. В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны территориальной сетевой организации на территории города Севастополя, заявитель компенсирует территориальной сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в том числе с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.


5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

6. Общему отделу Управления экономики, финансов и правового обеспечения Департамента городского хозяйства города Севастополя обеспечить размещение настоящего приказа на официальном сайте Правительства Севастополя.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Председатель Правления,
директор Департамента



М.А. Тарасов

Приложение № 1
к приказу Департамента городского
хозяйства города Севастополя
от 28.12.2018 № 601-04

Стандартизированная тарифная ставка C_1 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения*

руб. за 1 присоединение без НДС

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении ниже 35 кВ, C_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, $C_{1.1}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, $C_{1.2}$
18 883,91	17 512,68	1 371,23

*Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

Приложение № 2
к приказу Департамента городского
хозяйства города Севастополя
от 28.12.2018 № Б01-04

Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4, C_5, C_6) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя

1. Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи

руб./км без НДС			
№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжен ия, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Материал опоры (железобетонные)		
1.1	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	1 620 919,61
		1-20	2 106 564,00
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно		0,4
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно		0,4
	Сечение провода от 185 до 200 кв. мм включительно		110/35
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1	Тип провода (неизолированный провод)		
2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	4 508 837,47
		Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно		110/35
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Материал опоры (железобетонные)		
1.1	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	1 313 845,27
		1-20	1 956 111,88
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно		0,4
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно		0,4
	Сечение провода от 185 до 200 кв. мм включительно		110/35

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1	Тип провода (неизолированный провод)		
2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	2 352 627,34
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	4 603 370,69
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	110/35	12 129 260,47

2. Стандартизированные тарифные ставки С₃ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи

руб./км без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1	Многожильные		
1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	3 028 971,00
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	2 116 164,37
		1-20	3 552 471,00
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	2 474 008,95
		1-20	3 643 560,00
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4	2 416 849,21
		1-20	4 375 413,00
2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.1	Одножильные		
2.1.1	Кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена		
	Сечение провода 500 кв. мм включительно	1-20	6 112 670,00
	Сечение провода 500 кв. мм включительно (пересечение автодорог открытым способом)	1-20	5 934 371,00
	Сечение провода 630 кв. мм включительно (пересечение автодорог открытым способом)	1-20	8 095 388,00
	Сечение провода 630 кв. мм включительно (бестраншейный переход через автодорогу)	1-20	8 273 686,00
3	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
3.1	Многожильные		
3.1.1	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	4 114 676,92
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	1-20	3 300 539,36
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	1-20	3 460 664,46
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1	Многожильные		
1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	2 849 419,34

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1 892 749,62
		1-20	3 333 578,48
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	2 477 703,00
		1-20	3 183 505,59
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4	2 662 594,29
		1-20	4 094 676,65
2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.1	Одножильные		
2.1.1	Кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена		
	Сечение провода 500 кв. мм включительно	1-20	5 777 646,00
	Сечение провода 630 кв. мм включительно	1-20	7 938 189,00
3	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
3.1	Многожильные		
3.1.1	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	4 114 676,92
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	1-20	2 829 799,12
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	1-20	3 460 664,46

3. Стандартизированные тарифные ставки С₄ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

руб./шт. без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Реклоузеры		
	Номинальный ток до 250 А	6-10	2 739 013,78
2	Распределительные пункты		
2.1	Распределительный пункт 7 ячеек	10/6/0,4	8 506 532,24
2.1	Распределительный пункт 14 ячеек	10/6/0,4	15 121 129,80
2.1	Распределительный пункт 28 ячеек	10/6/0,4	27 575 021,00

4. Стандартизированные тарифные ставки С₅ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
-------	------------------------------	------------------------	----------------

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	от 25 до 100 кВА включительно	6-10/0,4	10 988,51
	от 100 до 250 кВА включительно	6-10/0,4	5 408,04
	от 250 до 500 кВА включительно	6-10/0,4	5 610,06
	от 500 до 1000 кВА включительно	6-10/0,4	2701,65
	свыше 1000 кВА	6-10/0,4	3 126,08
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	от 250 до 500 кВА включительно	6-10/0,4	10 893,79
	от 500 до 1000 кВА включительно	6-10/0,4	8 334,50
	от 1000 до 2500 кВА включительно	6-10/0,4	7 371,17
	свыше 2500 кВА	6-10/0,4	4 110,90
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	от 25 до 100 кВА включительно	6-10/0,4	11 187,49
	от 100 до 250 кВА включительно	6-10/0,4	5001,62
	от 250 до 500 кВА включительно	6-10/0,4	4 372,53
	от 500 до 1000 кВА включительно	6-10/0,4	2 650,82
	свыше 1000 кВА	6-10/0,4	2 307,07
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	от 250 до 500 кВА включительно	6-10/0,4	7 404,68
	от 500 до 1000 кВА включительно	6-10/0,4	8 301,73
	от 1000 до 2500 кВА включительно	6-10/0,4	7 307,61
	свыше 2500 кВА	6-10/0,4	4 732,56

5. Стандартизированные тарифные ставки C_6 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1 Для территорий городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные		
1.1	РТП с установкой 7 ячеек		
	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	6-10/0,4	22 526,23
	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА	6-10/0,4	14 550,79
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	6-10/0,4	7 859,43
1.2	РТП с установкой 14 ячеек		
	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	6-10/0,4	40 175,05
	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА	6-10/0,4	25 756,39
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	6-10/0,4	13 507,05
2	Двухтрансформаторные		
2.1	РТП с установкой 7 ячеек		

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжен ия, кВ	Размеры ставок
	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	6-10/0,4	23 388,13
	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА	6-10/0,4	15 346,47
	Трансформаторная мощность от 1000 до 2500 кВА	6-10/0,4	8 786,27
	Трансформаторная мощность свыше 2500 кВА	6-10/0,4	4 958,11
2.2	РТП с установкой 14 ячеек		
	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	6-10/0,4	41 036,95
	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА	6-10/0,4	26 552,07
	Трансформаторная мощность от 1000 до 2500 кВА	6-10/0,4	14 433,89
	Трансформаторная мощность свыше 2500 кВА	6-10/0,4	7 781,92
1.2 Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные		
1.1	РТП с установкой 7 ячеек		
	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	6-10/0,4	22 374,60
	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА	6-10/0,4	14 454,53
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	6-10/0,4	7 810,08
1.2	РТП с установкой 14 ячеек		
	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	6-10/0,4	39 987,78
	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА	6-10/0,4	25 637,50
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	6-10/0,4	13 446,30
2	Двухтрансформаторные		
2.1	РТП с установкой 7 ячеек		
	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	6-10/0,4	23 225,32
	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА	6-10/0,4	15 243,09
	Трансформаторная мощность от 1000 до 2500 кВА	6-10/0,4	8 732,52
	Трансформаторная мощность свыше 2500 кВА	6-10/0,4	4 931,24
2.2	РТП с установкой 14 ячеек		
	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	6-10/0,4	40 838,50
	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА	6-10/0,4	26 426,06
	Трансформаторная мощность от 1000 до 2500 кВА	6-10/0,4	14 368,74
	Трансформаторная мощность свыше 2500 кВА	6-10/0,4	7 749,35

Приложение № 3
к приказу Департамента городского
хозяйства города Севастополя
от 28.12.2018 № 601-04

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт*

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		785,00
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		х
2.1.	Строительство воздушных линий		
2.1.2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.2.1.1	Материал провода (алюминиевый)		
	ВЛ - 0,4 кВ на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом	0,4	18 529,51
	ВЛ 6 кВ на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом	1-20	19 162,38
2.2	Строительство кабельных линий		
2.2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.2.1.1	Многожильные		
2.2.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	КЛ- 0,4 кВ в траншеях	0,4	7 194,06
	КЛ- 6 кВ в траншеях	1-20	10 728,99
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		61,00

*Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на 2019 год устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С₅, С₆.

Приложение № 4
к приказу Департамента городского
хозяйства города Севастополя
от 28.12.2018 № 601-04

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя:

а) Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(вл), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий:

$$\text{ПТП}_{(вл)} = C_1 + C_2 \times L_{(вл)};$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(кл), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий:

$$\text{ПТП}_{(кл)} = C_1 + C_3 \times L_{(кл)};$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ру,рп), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству реклоузеров (распределительных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(ру,рп)} = C_1 + C_4 \times V;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(тп), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций:

$$\text{ПТП}_{(тп)} = C_1 + C_5 \times N;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ртп), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций:

$$\text{ПТП}_{(ртп)} = C_1 + C_6 \times N;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ПС), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций:

$$\text{ПТП}_{(ПС)} = C_1 + C_7 \times N;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ, КЛ, РУ, РП, ТП, РТП, ПС), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, реклоузеров (распределительных пунктов), распределительных трансформаторных подстанций, трансформаторных подстанций и (или) подстанций:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ, КЛ, РУ, РП, ТП, РТП, ПС)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N + C_7 \times N;$$

и) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ, КЛ, РУ, РП, ТП, РТП, ПС), если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ, КЛ, РУ, РП, ТП, РТП, ПС)} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times ((C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \times \text{ИПЦ}_{t+f})));$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ ;

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$L_{(ВЛ)}$ – протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(КЛ)}$ – протяженность кабельных линий электропередачи;

B – количество реклоузеров (распределительных пунктов);

N – объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя на технологическое присоединение;

ИПЦ – фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации

на соответствующий год;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего

за годом утверждения платы.

Приложение № 5
к приказу Департамента городского
хозяйства города Севастополя
от 28.12.2018 № 601-04

Территориальные сетевые организации города Севастополя

№ п/п	Наименование сетевой организации
1	Общество с ограниченной ответственностью «Севастопольэнерго»
2	Федеральное государственное унитарное предприятие «102 предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации