



ДЕПАРТАМЕНТ ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ

П Р И К А З

30.12.2020

№ 544 - ОД

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2021 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 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 от 11.09.2014 № 215-э/1, Положением о Департаменте городского хозяйства города Севастополя, утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 16.09.2016 № 875-ПП, протоколом заседания Коллегиального органа – Правления при Департаменте городского хозяйства города Севастополя от 29.12.2020 № 25/ГХ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 руб. (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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:

1.1. 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 550 руб. (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

1.2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приказа, не применяются 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.

1.3. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 руб. (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 мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.4. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 руб. (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

1.6. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 руб. (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.7. 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 1

настоящего приказа, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 руб. (с НДС).

В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации, заявитель компенсирует 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.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. 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, С7 не взимается.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

6. Управлению 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 01.01.2021.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Председатель Правления,
исполняющий обязанности директора
Департамента городского хозяйства
города Севастополя



Е.С. Горлов

Приложение № 1
к приказу Департамента
городского хозяйства города
Севастополя
от 30.12.2020 № 544-04

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций
(без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоедине ние	20 220,93
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоедине ние	18 804,62
1.2	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоедине ние	1 416,31
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 367 925,32
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 748 714,50
I.2.3.1.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{2.3.1.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 459 189,15

I.2.3.2.3.1	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 504 665,85
I.2.3.2.3.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 681 199,27
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	937 832,82
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 353 454,34
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 778 333,79
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 198 923,71
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.4}$			12 534 072,53
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 910 435,26
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 449 192,14
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 446 332,72
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 915 990,36
I.3.3.2.2.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.3.2.2.4}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм	рублей/км	4 080 927,08

		включительно		
I.3.6.2.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.6.2.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	6 675 646,30
I.4.1.1	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{4.1.1}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 128 426,73
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	13 081,14
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 403,07
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 081,58
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 275,62
I.5.1.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.6}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 019,21
I.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	17 943,96
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	7 218,75
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 311,70
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 911,89
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	24 700,33
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41 810,03
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей за точку учета	185 859,74

		(мощности) трехфазные косвенного включения		
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 155 208,02
II.2.3.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 838 272,61
II.2.3.2.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	155 176,57
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.2.3.1			6 379 605,54
II.3.1.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 719 953,06
II.3.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 858 105,31
II.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 035 944,38
II.3.1.2.1.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 829 026,77
II.3.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 862 160,38
II.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 007 449,47
II.4.1.1	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 126 560,69
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	34 574,56

П.5.1.2	$C_{5.1.2}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	13 931,61
П.5.1.3	$C_{5.1.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 338,10
П.5.2.3	$C_{5.2.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7 130,26
П.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 681,22
П.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	24 661,46
П.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41 810,03
П.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	185 859,74

Приложение № 2
к приказу Департамента
городского хозяйства города
Севастополя
от 30.12.2020 № 544-04

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций на уровне
напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
(без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	700,97
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	651,87
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	49,10
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 310,92
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 630,69
I.2.3.1.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 212,04
I.2.3.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.2.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/кВт	23 579,80

		сечением до 50 квадратных мм включительно		
I.2.3.2.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.2.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 634,82
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	377,39
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 943,41
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 064,68
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 093,79
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 3.1.2.1.4}}$			1 671,21
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 3.1.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 907,45
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 449,99
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 3.1.2.2.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 713,08
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 3.1.2.2.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 632,00
I.3.3.2.2.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 3.3.2.2.4}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 489,02
I.3.6.2.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 3.4.1.2.6}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного	рублей/кВт	10 209,81

		бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
I.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 4.1.1}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	6 838,95
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	13 081,14
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 403,07
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 081,58
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 275,62
I.5.1.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.6}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 019,21
I.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	17 943,96
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	7 218,75
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.5}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 311,70
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	4 677,85
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 700,65
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	296,83
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 697,09
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				

II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 2.3.1.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 828,85
II.2.3.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 2.3.1.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	20 856,25
II.2.3.2.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 2.3.2.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	561,42
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N 2.3.2.3.1$			5 954,30
II.3.1.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 3.1.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 916,52
II.3.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 3.1.2.1.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 980,84
II.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 3.1.2.1.3$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 823,73
II.3.1.2.1.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 3.1.2.1.4$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 865,10
II.3.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N 3.1.2.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14 122,92
II.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N 3.1.2.2.3$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	84 960,45
II.4.1.1	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N 4.1.1$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	6 827,64
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N 5.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	34 574,56
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N 5.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА	рублей/кВт	13 931,61

		включительно		
П.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 338,10
П.5.2.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7 130,26
П.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	5 521,54
П.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 665,78
П.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	296,83
П.8.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 697,09

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), ($C_{5\text{maxN}}$), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_{6\text{maxN}}$), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ($C_{7\text{maxN}}$) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам C_5 , C_6 и C_7 .

ФОРМУЛЫ ДЛЯ РАСЧЕТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ
К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

I. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения определяется следующим образом:

1) при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q_i;$$

2) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_8 \times q_i;$$

3) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\text{ПТП} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times B + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times q_i;$$

4) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП} = C_1 + 0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times B + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times q_i) + 0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times B + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times q_i) \times \text{ИЦП}_{t+1};$$

где:

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

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_{(ВЛ)}$ - протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L_{(КЛ)}$ - протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

V - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

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

q_i - количество точек учета (шт.);

ИЦП - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации;

t - год утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на выполнение мероприятий «последней мили» принимаются равными нулю.

II. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя исходя из ставок за единицу максимальной мощности и способа технологического присоединения с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения определяется следующим образом:

1) при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = (C_{1\max N} + C_{8\max N}) \times N_i;$$

2) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\text{ПТП} = (C_{1\max N} + C_{2\max N} + C_{3\max N} + C_{8\max N}) \times N_i;$$

3) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\text{ПТП} = (C_{1\max N} + C_{2\max N} + C_{3\max N} + C_{4\max N} + C_{5\max N} + C_{6\max N} + C_{7\max N} + C_{8\max N}) \times N_i;$$

4) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\begin{aligned} \text{ПТП} = & C_{1\max N} \times N_i + 0,5 \times (C_{2\max N} + C_{3\max N} + C_{4\max N} + C_{5\max N} + C_{6\max N} + C_{7\max N} + \\ & + C_{8\max N}) \times N_i + 0,5 \times (C_{2\max N} + C_{3\max N} + C_{4\max N} + C_{5\max N} + C_{6\max N} + C_{7\max N} + \\ & + C_{8\max N}) \times N_i \times \text{ИЦП}_{t+1}; \end{aligned}$$

где:

$C_{1\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);

$C_{2\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./кВт);

$C_{3\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./кВт);

$C_{4\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{5\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

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

ИЦП - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации;

t - год утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставок за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий «последней мили» принимаются равными нулю.

III. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения

(технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с разделом VI Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденный приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.
