



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

## **ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 11 ноября 2021 г. № 66-э/1

г. Архангельск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций на территории  
Архангельской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года для определения величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области:

- 1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;
- 2) ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению № 2;
- 3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3.

2. Определить расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, подлежащие учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, согласно приложению № 4.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года:  
постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 ноября 2020 года № 63-э/5 «Об установлении стандартизированных

тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 марта 2021 года № 11-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2020 года № 63-э/5»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 апреля 2021 года № 17-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2020 года № 63-э/5»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 апреля 2021 года № 19-э/1 «О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2020 года № 63-э/5»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 мая 2021 года № 24-э/1 «О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2020 года № 63-э/5»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 июля 2021 года № 36-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2020 года № 63-э/5»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 5 августа 2021 года № 41-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2020 года № 63-э/5»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 сентября 2021 года № 51-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2020 года № 63-э/5»;

пункт 3 изменений, которые вносятся в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденных постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 сентября 2021 года № 50-э/5 «О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области».

**Исполняющий обязанности  
руководителя агентства**



**И.С. Зиняк**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 11 ноября 2021 г. № 66-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

Обозначение ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4
$C_1$	<p>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:</p> <p>- заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;</p> <p>- заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p>	руб. за одно присоединение	13 876  15 348
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	8 669
$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	5 207
$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	6 679

1	2	3	4
I. Для территорий городских населенных пунктов			
С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 322 936
С <sub>город,1–20 кВ</sub> 2.1.1.3.1.1			2 034 501
С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 159 074
С <sub>город,1–20 кВ</sub> 2.1.1.3.2.1			1 423 477
С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	955 979
С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 485 634
С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.2.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 875 478
С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	943 402
С <sub>город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1			1 457 573
С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 116 246
С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 922 244
С <sub>город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1			3 613 134
С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 491 775
С <sub>город,1–20 кВ</sub> 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 079 041

1	2	3	4
$C_{3.1.2.1.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 685 867
$C_{3.1.2.1.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 787 319
$C_{3.1.2.1.2.1}$ город, 1–10 кВ			3 246 402
$C_{3.1.2.1.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 683 647
$C_{3.1.2.1.2.2}$ город, 1–10 кВ			6 986 933
$C_{3.1.2.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 157 511
$C_{3.1.2.1.3.1}$ город, 1–10 кВ			4 670 831
$C_{3.1.2.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 854 704
$C_{3.1.2.1.3.2}$ город, 1–10 кВ			5 274 457
$C_{3.1.2.1.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 644 493
$C_{3.1.2.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 262 722
$C_{3.1.2.1.4.2}$ город, 1–10 кВ			6 744 853
$C_{3.1.2.2.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 644 210
$C_{3.1.2.2.2.1}$ город, 1–10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 461 639
$C_{3.1.2.2.3.1}$ город, 1–10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 478 063
$C_{3.1.2.2.3.2}$ город, 1–10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 427 156

1	2	3	4
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	30 109
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	22 508
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1			15 395
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 043
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2			14 979
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	5 722
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1			3 043
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 836
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2			5 583
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 780
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2			2 803
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 491
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2			1 216
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 566

1	2	3	4
$C_{5.2.3.2}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 753
$C_{5.2.3.2}$ город, 10/0,4 кВ			12 437
$C_{5.2.3.3}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 075
$C_{5.2.4.2}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 349
$C_{5.2.4.2}$ город, 10/0,4 кВ			8 469
$C_{5.2.5.2}$ город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 063
$C_{5.2.5.3}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 632
$C_{5.2.5.3}$ город, 10/0,4 кВ			13 444
$C_{5.2.6.2}$ город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 791
$C_{5.2.7.2}$ город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 606
$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	19 797
$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	36 058
$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	36 058
$C_{8.2.3}$ город, 1–20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	317 208

1	2	3	4
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 486 825
С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.1.1.3.1.1			2 084 947
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	1 375 576
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 429 864
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	879 344
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	949 480
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 284 613
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	961 577
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.2.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 475 849
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 560 756
С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1			2 931 743
С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 994 694
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 501 910
С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1			1 811 263



1	2	3	4
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 287 861
С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1			2 758 043
С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	1 742 586
С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 870 000
С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 602 084
С <sub>не город,27,5–60 кВ</sub> 3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	2 768 694
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 457 013
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 662 663
С <sub>не город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.1.2.1			2 053 722
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 163 445
С <sub>не город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.1.2.2			4 827 287
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 120 338
С <sub>не город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.1.3.1			2 576 864
С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 000 933
С <sub>не город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 901 850
С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	490 785

1	2	3	4
$C_{4.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	5 175
$C_{4.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	28 435
$C_{4.2.3}$ не город, 1–20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	171 846
$C_{4.5.3.1}$ не город, 1–20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	403 115
$C_{5.1.1.1}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	18 887
$C_{5.1.1.1}$ не город, 10/0,4 кВ			23 828
$C_{5.1.2.1}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	33 785
$C_{5.1.2.1}$ не город, 10/0,4 кВ			13 724
$C_{5.1.2.2}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	30 432
$C_{5.1.2.2}$ не город, 10/0,4 кВ			8 433
$C_{5.1.3.1}$ не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 983
$C_{5.1.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 813
$C_{5.1.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ			4 346
$C_{5.1.4.2}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 759
$C_{5.1.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ			9 319

1	2	3	4
$C_{5.1.5.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 669
$C_{5.1.5.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			4 612
$C_{5.2.3.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 069
$C_{5.2.4.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 979
$C_{5.2.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			13 327
$C_{5.2.5.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 673
$C_{7.2.2}^{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	руб./кВт	6 158
$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	19 797
$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	30 918
$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	245 251

## Примечания:

1. Ставки установлены без учета налога на добавленную стоимость.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки по мероприятиям «последней мили» равны нулю.
3. Ставки 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 применяются также при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 11 ноября 2021 г. № 66-э/1

### СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

Обозначение ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4
$C_{maxN1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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:	руб./кВт	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;</li> <li>- заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</li> </ul>		<p style="text-align: center;">810</p> <p style="text-align: center;">466</p>
$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	406
$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб./кВт	404
$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб./кВт	60

1	2	3	4
I. Для территорий городских населенных пунктов			
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	7 872
$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{max}N2.1.1.3.1.1}$			10 122
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	9 191
$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{max}N2.1.1.3.2.1}$			17 793
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	3 664
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	18 668
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.2.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	1 925
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	4 908
$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$			8 885
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	6 645
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	37 958
$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$			7 708
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	43 507
$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.2.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	10 879

1	2	3	4
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}N3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	20 362
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}N3.1.2.1.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	1 591
$C_{\text{город,1-10 кВ}}^{\text{max}}N3.1.2.1.2.1$			5 284
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}N3.1.2.1.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	6 273
$C_{\text{город,1-10 кВ}}^{\text{max}}N3.1.2.1.2.2$			4 504
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}N3.1.2.1.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	1 714
$C_{\text{город,1-10 кВ}}^{\text{max}}N3.1.2.1.3.1$			6 510
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}N3.1.2.1.3.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	6 794
$C_{\text{город,1-10 кВ}}^{\text{max}}N3.1.2.1.3.2$			2 982
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}N3.1.2.1.4.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	1 074
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}N3.1.2.1.4.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	5 955
$C_{\text{город,1-10 кВ}}^{\text{max}}N3.1.2.1.4.2$			9 058
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}N3.1.2.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	60 661
$C_{\text{город,1-10 кВ}}^{\text{max}}N3.1.2.2.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	2 098
$C_{\text{город,1-10 кВ}}^{\text{max}}N3.1.2.2.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	6 610
$C_{\text{город,1-10 кВ}}^{\text{max}}N3.1.2.2.3.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	5 215

1	2	3	4
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	30 109
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.2.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	22 508
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.2.1}}$			15 395
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.2.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 043
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.2.2}}$			14 979
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.3.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	5 722
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.3.1}}$			3 043
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 836
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.3.2}}$			5 583
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 780
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.4.2}}$			2 803
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.5.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 491
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.5.2}}$			1 216
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.1.5.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 566

1	2	3	4
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.3.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 753
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.3.2}}$			12 437
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.3.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 075
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.4.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 349
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.4.2}}$			8 469
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 063
$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.5.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 632
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.5.3}}$			13 444
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.6.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 791
$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{maxN5.2.7.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 606
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	3 959
$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 168
$C_{\text{город,1–20 кВ}}$ $C_{\text{maxN8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	2 031



1	2	3	4
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	10 231
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.3.1.1}$			21 452
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.3.1.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./кВт	37 782
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	9 233
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 709
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	9 254
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.4.2.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./кВт	64 045
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.2.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	4 760
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.2.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	8 693
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	10 247
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$			17 841
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.3.1.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./кВт	4 306
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 430
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$			8 473

1	2	3	4
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}}N2.3.1.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	79 207
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}}N2.3.1.4.1.1$			9 916
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}}N2.3.1.4.2.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./кВт	5 568
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}}N2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	3 432
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}}N2.3.2.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	238
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}}N3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	22 978
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}}N3.1.2.1.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	26 426
$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}}N3.1.2.1.2.1$			351
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}}N3.1.2.1.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	2 490
$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}}N3.1.2.1.2.2$			1 055
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}}N3.1.2.1.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	1 547
$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}}N3.1.2.1.3.1$			466
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}}N3.1.2.1.3.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	1 694
$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}}N3.1.2.2.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	380
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}}N4.1.2$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./кВт	3 274

1	2	3	4
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таxN4.2.1}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./кВт	296
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таxN4.2.2}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./кВт	300
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $\text{таxN4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./кВт	573
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $\text{таxN4.5.3.1}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./кВт	1 595
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	18 887
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.1.1}$			23 828
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	33 785
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.2.1}$			13 724
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	30 432
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.2.2}$			8 433
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 983
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 813
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.3.2}$			4 346
$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 759
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{таxN5.1.4.2}$			9 319

1	2	3	4
$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $C_{таxN5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 669
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $C_{таxN5.1.5.2}$			4 612
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $C_{таxN5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 069
$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $C_{таxN5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 979
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $C_{таxN5.2.4.2}$			13 327
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $C_{таxN5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 673
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{таxN8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	3 046
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{таxN8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 114

## Пр и м е ч а н и я:

1. Ставки установлены без учета налога на добавленную стоимость.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки по мероприятиям «последней мили» равны нулю.
3. Ставки 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 применяются также при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 11 ноября 2021 г. № 66-э/1

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ**  
**за технологическое присоединение**

1. Формула платы за технологическое присоединение ( $P_1$ ) в случае, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 + P_{\text{ПУ}}, (\text{руб.}) (1)$$

где:

$C_1$  – 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, руб. за одно присоединение;

$P_{\text{ПУ}}$  – расходы сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.;

$$P_{\text{ПУ}} = \sum_{s,t} (C_{8(s,t)} \times q_{(s,t)}), (2)$$

где:

$C_{8(s,t)}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения (s), соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб. за точку учета;

$q_{(s,t)}$  – количество точек учета, которые необходимо обеспечить средствами коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения (s), соответствующими критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t).

2. Формула платы за технологическое присоединение ( $P_2$ ) в случае, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = P_1 + P_{ВЛ} + P_{КЛ}, (\text{руб.}) (3)$$

где:

$P_{ВЛ}$  – расходы сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб.;

$P_{КЛ}$  – расходы сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб.;

$$P_{ВЛ} = \sum_{s,t} \sum_{p=1}^R (C_{2(s,t)} \times l_{(s,t),p}), (4)$$

где:

$C_{2(s,t)}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s), соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./км;

$l_{(s,t),p}$  – протяженность p-й воздушной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км;

$R$  – количество воздушных линий на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.;

$$P_{КЛ} = \sum_{s,t} \sum_{p=1}^R (C_{3(s,t)} \times l_{(s,t),p}), (5)$$

где:

$C_{3(s,t)}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s), соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./км;

$l_{(s,t),p}$  – протяженность p-й кабельной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км;

$R$  – количество кабельных линий на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.

3. Формула платы за технологическое присоединение ( $P_3$ ) в случае, если 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), с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_3 = P_2 + P_{РП} + P_{ТП} + P_{ПС}, \text{ (руб.)} \quad (6)$$

где:

$P_{РП}$  – расходы сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб.;

$P_{ТП}$  – расходы сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено согласно техническим условиям, руб.;

$P_{ПС}$  – расходы сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в случае, если оно предусмотрено согласно техническим условиям, руб.;

$$P_{РП} = \sum_{s,t} (C_{4(s,t)} \times q_{(s,t)}), \quad (7)$$

где:

$C_{4(s,t)}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./шт.;

$q_{(s,t)}$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.;

$$P_{ТП} = C_{5(s,t)} \times N, \quad (8)$$

где:

$C_{5(s,t)}$  – 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 на уровне напряжения (s), соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;

$$P_{\text{ПС}} = C_{7(s,t)} \times N, (9)$$

где:

$C_{7(s,t)}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на уровне напряжения (s), соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт.

4. Формула платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) в случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$$P_{\text{общ}} = C_1 + P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}, (\text{руб.}) (10)$$

где:

$P_{\text{ист1}}$  – расходы на выполнение мероприятий ( $P_{\text{ПУ}}, P_{\text{ВЛ}}, P_{\text{КЛ}}, P_{\text{РП}}, P_{\text{ТП}}, P_{\text{ПС}}$ ), осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения;

$P_{\text{ист2}}$  – расходы на выполнение мероприятий ( $P_{\text{ПУ}}, P_{\text{ВЛ}}, P_{\text{КЛ}}, P_{\text{РП}}, P_{\text{ТП}}, P_{\text{ПС}}$ ), осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения.

5. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями ( $P_{\text{ПУ}}, P_{\text{ВЛ}}, P_{\text{КЛ}}, P_{\text{РП}}, P_{\text{ТП}}, P_{\text{ПС}}$ ), определяется в ценах 2022 года;

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями ( $P_{\text{ПУ}}, P_{\text{ВЛ}}, P_{\text{КЛ}}, P_{\text{РП}}, P_{\text{ТП}}, P_{\text{ПС}}$ ), умножается на публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2022 год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 11 ноября 2021 г. № 66-э/1

**РАСХОДЫ**  
**территориальных сетевых организаций, связанные**  
**с осуществлением технологического присоединения к электрическим**  
**сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение,**  
**подлежащие учету в тарифах на услуги по передаче электрической**  
**энергии на 2022 год**

Наименование территориальной сетевой организации	Расходы, тыс. руб.
АО «Оборонэнерго»	9 224,82
МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»	2 557,85
МУП «Горсвет»	1 226,40
МУП «Карпогорская КЭС»	4 693,40
МУП «ЭСП»	84,10
ОАО «РЖД»	8 113,56
ООО «Архсвет»	10 115,05
ООО «Архэнергия»	500,00
ООО «АСК»	38 886,30
ООО «АСЭП»	18 964,56
ООО «Калипсо»	715,78
ООО «СельЭнерго»	4 500,00
ПАО «Россети Северо-Запад»	186 541,46