



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 1 декабря 2020 г. № 63-э/5

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 для определения величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области:

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

2. Ставки и формулы платы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. Определить расходы 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 2021 год, согласно приложению № 4.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 12 декабря 2019 года № 80-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области»;

от 23 января 2020 года № 3-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2019 года № 80-э/1»;

от 28 мая 2020 года № 22-э/4 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2019 года № 80-э/1»;

от 20 августа 2020 года № 37-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2019 года № 80-э/1»;

от 20 октября 2020 года № 50-э/1 «О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области».

Руководитель агентства



Е.А. Попова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 1 декабря 2020 г. № 63-э/5

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

Обозначение ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
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	19 044
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	8 281
$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. за одно присоединение	10 763
I. Для территорий городских населенных пунктов			
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 047 387
$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 223 910
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 028 078
$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 654 703

$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	790 754
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 104 588
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 685 934
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 461 858
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.4.2}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 023 267
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	901 547
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 960 363
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 003 493
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 013 484
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 174 563
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	946 081
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 694 049
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 911 549

$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	475 269
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	3 177 130
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 252 025
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	5 490 951
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	3 455 370
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	5 768 500
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	5 693 147
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 500 372
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 698 008
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 465 428
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 007 397

$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	3 022 873
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	3 814 287
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	28 472
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	18 451
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	7 388
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 177
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 301
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	11 776
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	8 108
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	7 604
$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	11 945
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.6}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	3 053
$C_{\text{город, 35/6(10) кВ}}_{7.2}$	двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	2 198
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 720
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 720
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	36 103

$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	32 091
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	36 103
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	363 575
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 158 632
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 484 832
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 162 528
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 063 966
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 118 240
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 260 216
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 363 021
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 459 055
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	883 565
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 733 851

$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 070 175
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 027 346
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 282 127
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 785 852
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 032 425
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 608 012
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 739 588
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 544 619
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 314 667
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	3 396 874
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 514 934
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 950 938
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 047 641

$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 516 618
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	4 999 863
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	4 824 487
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 798 537
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 585 957
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	12 876
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 159
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 381
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 538
$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	13 784
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	3 991
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.3	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	5 347
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.4	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	4 184
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.5	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 825

$C_{7.1}^{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$	однотрансформаторные подстанции	руб./кВт	5 786
$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 720
$C_{8.1.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	18 720
$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	36 103
$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	32 091
$C_{8.2.1}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	43 177
$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	36 103
$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	314 324

П р 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 № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 1 декабря 2020 г. № 63-э/5

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

Обозначение ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
I. Для территорий городских населенных пунктов			
$C_{\text{город}}^{\text{max}N1}$	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	руб./кВт	541
$C_{\text{город}}^{\text{max}N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	235
$C_{\text{город}}^{\text{max}N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб./кВт	306
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 659
$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\text{max}N2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 526
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 495
$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\text{max}N2.1.1.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 958
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 118

$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} N2.1.1.4.2$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	20 069
$C_{\text{город, 1–20 кВ}} N2.1.1.4.2$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	74 743
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} N2.1.2.4.2$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	31 674
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} N2.2.1.4.2$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	13 302
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} N2.3.1.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 136
$C_{\text{город, 1–20 кВ}} N2.3.1.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 684
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} N2.3.1.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 148
$C_{\text{город, 1–20 кВ}} N2.3.1.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	12 081
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} N2.3.1.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	32 773
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} N2.3.1.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	33 569
$C_{\text{город, 1–20 кВ}} N2.3.1.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	18 858
$C_{\text{город, 1–20 кВ}} N2.3.2.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	10 287
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} N3.1.1.1.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 852

$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 152
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 079
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 083
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 542
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 236
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 547
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	57 361
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 928
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 024
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 401
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	13 936
$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	28 472

$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	18 451
$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	7 388
$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 177
$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 301
$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN5.2.3}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	11 776
$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN5.2.4}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	8 108
$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN5.2.5}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	7 604
$C_{\text{город}, 20/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN5.2.5}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	11 945
$C_{\text{город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN5.2.6}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	3 053
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	532
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	532
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	1 026
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	912
$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}^{\text{maxN8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	1 026
$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	10 328

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
$C_{\text{не город}}^{\text{max}N1}$	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	руб./кВт	1 548
$C_{\text{не город}}^{\text{max}N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	673
$C_{\text{не город}}^{\text{max}N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб./кВт	875
$C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 503
$C_{\text{не город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\text{max}N2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	14 728
$C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 320
$C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 655
$C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	16 786
$C_{\text{не город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\text{max}N2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	104 723
$C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.2.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	10 709
$C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}N2.1.2.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	10 194

$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{таxN2.1.2.4.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	9 017
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{таxN2.1.2.4.2}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	18 032
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{таxN2.3.1.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 791
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{\text{таxN2.3.1.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	8 682
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{таxN2.3.1.3.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 381
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{\text{таxN2.3.1.3.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 022
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{таxN2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	64 428
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{\text{таxN2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	9 377
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{\text{таxN2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	14 106
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{\text{таxN2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	19 659
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{таxN2.3.2.3.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	12 602
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{\text{таxN2.3.2.3.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	12 602
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{\text{таxN2.3.2.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	225

$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N2.3.2.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	492
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 508
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	827
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 540
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 658
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	491
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 385
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	12 876
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 159
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 381
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 538
$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	13 784
$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	3 991

$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	5 347
$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	4 184
$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 825
$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	1 521
$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.1.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	руб./кВт	1 521
$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 934
$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 608
$C_{\text{не город,1–20 кВ}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	3 509
$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{maxN8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	2 934
$C_{\text{не город,1–20 кВ}}^{\text{maxN8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	25 542

П р 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 1 декабря 2020 г. № 63-э/5

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.;

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

$C_{8(s,t)}$ – 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:

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

где:

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

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

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

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.;

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

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 трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

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

где:

$P_{\text{ТП}}$ – 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.;

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

$$P_{\text{ТП}} = C_{5(s,t)} \times N, (7)$$

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;

$$P_{\text{ПС}} = C_{7(s,t)} \times N, (8)$$

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):

$$P_{\text{общ}} = C_1 + P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}, (\text{руб.}) (9)$$

где:

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий ($P_{\text{пу}}, P_{\text{вл}}, P_{\text{кл}}, P_{\text{тп}}, P_{\text{пс}}$), 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 ($P_{\text{пу}}, P_{\text{вл}}, P_{\text{кл}}, P_{\text{тп}}, P_{\text{пс}}$), 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 ($P_{\text{пу}}, P_{\text{вл}}, P_{\text{кл}}, P_{\text{тп}}, P_{\text{пс}}$), определяется в ценах 2021 года;

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями ($P_{\text{пу}}, P_{\text{вл}}, P_{\text{кл}}, P_{\text{тп}}, P_{\text{пс}}$), 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 1 декабря 2020 г. № 63-э/5

РАСХОДЫ
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 2021 год

Наименование сетевой организации	Расходы, тыс. руб.
АО «Оборонэнерго»	8 430,97
АО «Энергосети АОЭК»	508,03
МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»	2 147,53
МУП «Горсвет»	2 046,42
МУП «Карпогорская КЭС»	873,53
МУП «НЭСК»	2 297,88
АО «АЭС»	631,91
ОАО «РЖД»	7 733,48
ООО «АСЭП»	19 038,83
ООО «Архсвет»	5 458,18
ООО «Калипсо»	1 285,53
ООО «СельЭнерго»	4 134,52
ПАО «МРСК Северо-Запада»	154 455,53
ПАО «ТГК-2»	1 359,71