



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 20 декабря 2023 г. № 81-э/4

г. Архангельск

Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области

В соответствии с пунктом 3 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, подпунктом 6 пункта 9 и пунктом 11 Положения об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденного 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 на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года для определения величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области:

- 1) льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности согласно приложению № 1;
- 2) стандартизированные тарифные ставки 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 2024 год, согласно приложению № 4.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53 «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок 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 27 декабря 2022 года № 103-э/1 «О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 января 2023 года № 4-э/1 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 февраля 2023 года № 8-э/1 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 6 марта 2023 года № 13-э/1 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 марта 2023 года № 18-э/1 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 мая 2023 года № 26-э/4 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 10 августа 2023 года № 38-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 5 октября 2023 года № 48-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 10 ноября 2023 года № 61-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53»;

пункт 7 изменений, которые вносятся в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденных постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2022 года № 101-э/3.

Руководитель агентства



Е.А. Попова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 декабря 2023 г. № 81-э/4

Л Ь Г О Т Н Ы Е С Т А В К И
за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности

Обозначение ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка
1	2	3	4
$P_{\text{соц}}$	<p>льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения территориальной сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора:</p> <p>1) членом малоимущей семьи (одинокو проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, установленного в Архангельской области, определенного в соответствии Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации»;</p>	руб./кВт	1 114,07

1	2	3	4
	<p>2) лицами, указанными:</p> <p>а) в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;</p> <p>б) в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;</p> <p>в) в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;</p> <p>г) в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;</p> <p>д) в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</p> <p>е) в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;</p> <p>ж) в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;</p> <p>з) в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»</p>		

1	2	3	4
<p>$p_{\text{несоц}}$</p>	<p>льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности:</p> <p>1) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;</p> <p>2) при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:</p> <p>а) если территориальная сетевая организация является плательщиком налога на добавленную стоимость (ставка указана без учета налога на добавленную стоимость)</p> <p>б) если территориальная сетевая организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость</p>	<p>руб./кВт</p>	<p>8 400,00</p> <p>7 000,00</p> <p>8 400,00</p>

Примечание. Ставки применяются в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулами, приведенными в пункте 8 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 декабря 2023 г. № 81-э/4

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

Обозначение ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка
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>1) для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p> <p>2) для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p>	руб. за одно присоединение	18 886 32 012
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	10 519
$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	8 367
$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	21 493

1	2	3	4
С _{2.1.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 859 084
С _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}			1 575 231
С _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 849 599
С _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}			2 042 544
С _{2.1.1.3.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 453 548
С _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 189 460
С _{2.1.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}			3 578 756
С _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 362 210
С _{2.1.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}			2 642 716
С _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 656 504
С _{2.1.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	738 724
С _{2.1.2.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 973 001
С _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	691 021

1	2	3	4
$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 973 544
$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			4 077 275
$C_{2.3.1.3.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	1 770 986
$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 996 487
$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3 393 252
$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 389 436
$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3 596 913
$C_{2.3.1.4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 091 990
$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 799 686
$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 804 950
$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 739 213
$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	965 475
$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3 950 180
$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 492 689

1	2	3	4
$C_{2.3.2.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 272 414
$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	467 635
$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 553 515
$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 321 357
$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			2 586 252
$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 714 985
$C_{3.1.2.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			1 844 714
$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	1 640 746
$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 254 464
$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	4 174 619
$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	2 373 165
$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 022 380
$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	6 094 835
$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 586 269

1	2	3	4
$C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	8 487 443
$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	4 287 620
$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	7 029 526
$C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			12 899 620
$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 415 610
$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 765 802
$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 241 294
$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 543 386
$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 584 359
$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 629 213
$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 327 187
$C_{3.1.2.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	8 181 877
$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 192 869
$C_{3.3.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	1 073 686

1	2	3	4
С _{3.3.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	3 109 172
С _{3.6.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	11 824 071
С _{3.6.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}			15 909 387
С _{3.6.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	17 465 102
С _{3.6.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	12 543 421
С _{3.6.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}			14 363 286
С _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	29 096 528
С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	17 068 946
С _{3.6.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	18 088 980
С _{3.6.2.1.3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	23 419 414
С _{3.6.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	21 121 890

1	2	3	4
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	21 726 480
С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	12 037 265
С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	18 583 686
С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	14 037 535
С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	19 735 737
С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	33 199 226
С ^{0,4 кВ и ниже} 3.7.2.1.2.2	кабельные линии подводной прокладки многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	31 287 751
С ^{1-20 кВ} 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	589 193
С ^{1-20 кВ} 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	4 797 462
С ^{0,4 кВ и ниже} 4.2.1	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	18 850

1	2	3	4
$C_{4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	33 868
$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	66 582
$C_{4.5.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	483 943
$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1 000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	2 263 384
$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	34 261
$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	34 233
$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			15 844
$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	22 554
$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			30 808
$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	7 247
$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 200
$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 576
$C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 568

1	2	3	4
$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 623
$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			2 876
$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 051
$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			2 513
$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	2 210
$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1 000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 116
$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			1 900
$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	21 929
$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			14 702
$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	21 699
$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			19 588
$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 967
$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			9 267
$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 019
$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			65 166

1	2	3	4
$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 740
$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	27 636
$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			13 690
$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1 000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 221
$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1 000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	13 448
$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1 000 до 1 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 794
$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1 250 до 1 600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 249
$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1 250 до 1 600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 727
$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1 600 до 2 000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 290
$C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	23 116
$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1 000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	13 800
$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	25 050

1	2	3	4
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	35 236
$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			428 307
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	31 540
$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	323 749

Примечания:

1. Ставки установлены без учета налога на добавленную стоимость.
2. Для заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили») равны нулю.
3. Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций применяются, в том числе в случае строительства распределительных подстанций с количеством трансформаторов более двух.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 декабря 2023 г. № 81-э/4

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
за технологическое присоединение

Наименование формулы	Формула
1	2
<p>Формула платы за технологическое присоединение (P_1, руб.) в случае, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p>	<p style="text-align: center;">$P_1 = C_1 + P_{KY},$</p> <p>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_{KY} – расходы сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.;</p> $P_{KY} = \sum_{s,t} (C_{8(s,t)} \times q_{(s,t)}),$ <p>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).</p>

1	2
<p>Формула платы за технологическое присоединение (P_2, руб.) в случае, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий</p>	$P_2 = P_1 + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}},$ <p>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> $P_{\text{ВЛ}} = \sum_{s,t} \sum_{p=1}^R (C_{2(s,t)} \times l_{(s,t),p}),$ <p>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 (по трассе) 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> $P_{\text{КЛ}} = \sum_{s,t} \sum_{p=1}^R (C_{3(s,t)} \times l_{(s,t),p}),$ <p>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 (по трассе) 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.</p>

1	2
<p>Формула платы за технологическое присоединение (P_3, руб.) 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, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</p>	$P_3 = P_2 + P_{\text{секц}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}} + P_{\text{ЦП}},$ <p>где:</p> <p>$P_{\text{секц}}$ – расходы сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб.;</p> <p>$P_{\text{ТП}}$ – 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> <p>$P_{\text{РТП}}$ – расходы сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено согласно техническим условиям, руб.;</p> <p>$P_{\text{ЦП}}$ – расходы сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в случае, если оно предусмотрено согласно техническим условиям, руб.;</p> $P_{\text{секц}} = \sum_{s,t} (C_{4(s,t)} \times q_{(s,t)}),$ <p>где:</p> <p>$C_{4(s,t)}$ – 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.;</p> <p>$q_{(s,t)}$ – 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> $P_{\text{ТП}} = C_{5(s,t)} \times N,$ <p>где:</p> <p>$C_{5(s,t)}$ – 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;</p>

1	2
	<p>N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> $P_{РТП} = C_{6(s,t)} \times N,$ <p>где: $C_{6(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 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;</p> $P_{ЦП} = C_{7(s,t)} \times N$ <p>где: $C_{7(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с 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.</p>
<p>Формула платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$, руб.) в случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения)</p>	$P_{общ} = C_1 + P_{ист1} + P_{ист2},$ <p>где: $P_{ист1}$ – расходы на выполнение мероприятий, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий ($P_{КУ}$, $P_{ВЛ}$, $P_{КЛ}$, $P_{секц}$, $P_{ТП}$, $P_{РТП}$, $P_{ЦП}$), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, руб.;</p> $P_{ист2}$ – расходы на выполнение мероприятий, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий ($P_{КУ}$, $P_{ВЛ}$, $P_{КЛ}$, $P_{секц}$, $P_{ТП}$, $P_{РТП}$, $P_{ЦП}$), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, руб.

Примечания:

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:
- 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями ($P_{КУ}$, $P_{ВЛ}$, $P_{КЛ}$, $P_{секц}$, $P_{ТП}$, $P_{РТП}$, $P_{ЦП}$), определяется в ценах 2024 года;

- 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями ($P_{КУ}$, $P_{ВЛ}$, $P_{КЛ}$, $P_{секц}$, $P_{ТП}$, $P_{РТП}$, $P_{ЦП}$), умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2025 год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями ($P_{КУ}$, $P_{ВЛ}$, $P_{КЛ}$, $P_{РП}$, $P_{ТП}$, $P_{ЦП}$), умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на соответствующий год, публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен), за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с 2025 года;

- 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями ($P_{КУ}$, $P_{ВЛ}$, $P_{КЛ}$, $P_{РП}$, $P_{ТП}$, $P_{ЦП}$), умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на соответствующий год, публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен), за период, указанный в технических условиях, начиная с 2025 года.

3. При поэтапном технологическом присоединении:

1) формула платы за технологическое присоединение P_1 принимает следующий вид:

$$P_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} \times (q + 1) + P_{КУ},$$

где:

$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, руб. за одно присоединение;

$C_{1.2.2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, руб. за одно присоединение;

q – количество этапов ввода в работу энергопринимающих устройств;

2) формула платы за технологическое присоединение $P_{общ}$ принимает следующий вид:

$$P_{общ} = C_{1.1} + C_{1.2.2} \times (q + 1) + P_{ист1} + P_{ист2};$$

3) стоимость осуществления учитываемых в плате мероприятий по технологическому присоединению по каждому из этапов ввода в работу энергопринимающих устройств индексируется путем умножения на совокупность индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен), за период до начала реализации соответствующего этапа начиная с 2025 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 декабря 2023 г. № 81-э/4

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 2024 год

Наименование территориальной сетевой организации	Расходы, тыс. руб.
АО «АрхоблЭнерго» (в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии АО «АрхоблЭнерго»)	176,73
АО «Оборонэнерго»	989,09
МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»	2 829,27
ОАО «РЖД»	5 675,00
ООО «АСК»	47 983,37
ООО «АСЭП»	15 423,77
ООО «СельЭнерго»	1 318,18
ООО «Элсети»	51,48
ПАО «Россети Северо-Запад»	25 742,48