



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 01 декабря 2025 г. № 63-э/1

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 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 год, согласно приложению № 4.

3. Признать утратившими силу с 01 января 2026 года следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 29 ноября 2024 года № 65-э/2 «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»;

от 20 февраля 2025 года № 10-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2024 года № 65-э/2»;

от 17 апреля 2025 года № 21-э/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2024 года № 65-э/2»;

от 5 июня 2025 года № 29-э/9 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2024 года № 65-э/2»;

от 21 июля 2025 года № 36-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2024 года № 65-э/2»;

от 28 августа 2025 года № 42-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2024 года № 65-э/2»;

от 25 сентября 2025 года № 46-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2024 года № 65-э/2»;

от 18 ноября 2025 года № 59-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2024 года № 65-э/2».

Руководитель агентства



Е.А. Попова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 01 декабря 2025 г. № 63-э/1

**ЛЬГОТНЫЕ СТАВКИ**  
**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 (одиноко 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> <p>2) лицами, указанными:</p>	руб./кВт	1 304,42

1	2	3	4
	<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» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);</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 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»</p>		

1	2	3	4
P <sub>несоц</sub>	<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>	руб./кВт	<p>12 521,25</p> <p>10 263,32</p> <p>12 521,25</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 01 декабря 2025 г. № 63-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

Обозначение ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка
1	2	3	4
$C_1$	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: 1) для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям 2) для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	24 832  51 776
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	12 014
$C_{1.2.1}$	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	12 818
$C_{1.2.2}$	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	39 762

1	2	3	4
C <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 050 619
C <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			4 053 019
C <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 907 206
C <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			2 948 953
C <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 568 876
C <sub>2.1.2.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	782 155
C <sub>2.1.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	944 670
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 529 218
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			4 893 579
C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 570 145
C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			3 219 246
C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 115 501
C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			3 499 626
C <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	775 316
C <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			2 043 667

1	2	3	4
$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 210 383
$C_{2.3.2.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 087 647
$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 537 173
$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 704 555
$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 786 224
$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	1 985 131
$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 873 696
$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	6 349 152
$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	8 161 217
$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	3 294 717
$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 180 282
$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	7 555 366
$C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	9 204 934
$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	12 021 485

1	2	3	4
$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	4 809 359
$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	9 551 973
$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	11 038 808
$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 569 471
$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 413 984
$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	7 639 759
$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 977 949
$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 989 902
$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 420 161
$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			9 047 406
$C_{3.1.2.2.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	5 121 155
$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	8 804 057
$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	16 065 125
$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			28 215 345

1	2	3	4
С <sub>3.6.2.1.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	16 362 676
С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	11 503 391
С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			18 619 879
С <sub>3.6.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	25 657 438
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	19 574 069
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			13 462 494
С <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	23 202 768
С <sub>3.6.2.1.3.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	10 555 989
С <sub>3.6.2.1.3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	26 621 445
С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	22 736 442

1	2	3	4
$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	8 040 510
$C_{3.6.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	35 580 194
$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	15 854 326
$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	19 201 841
$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	23 299 819
$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	25 346 026
$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	38 871 655
$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	4 989 850
$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	75 721
$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	87 469
$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1 000 А включительно	руб./шт.	88 916

1	2	3	4
C <sub>4.4.4.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1 000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	7 451 210
C <sub>4.5.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1 000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	2 650 107
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	58 845
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			58 845
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	26 230
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			26 230
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	34 009
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			34 009
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 370
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			10 370
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 054
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			11 054
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	39 853
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			39 853

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	6 657
$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 657
$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 853
$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 853
$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	24 647
$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			24 647
$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 395
$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			16 395
$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	28 903
$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			28 903
$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	19 175
$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			19 175
$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	26 054
$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			26 054
$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1 000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 096
$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			11 096

1	2	3	4
$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1 000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	26 970
$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			26 970
$C_{5.2.9.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1 600 до 2 000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 264
$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10 264
$C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	32 587
$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1 000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	16 158
$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	29 290
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	45 327
$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			603 041
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	51 796
$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	316 573

## 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 заявителя 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. В случае прокладки воздушной линии электропередачи многожильным проводом, содержащим жилы (основные, нулевые) различного сечения, ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи применяются в зависимости от максимального значения сечения жилы.

4. 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 01 декабря 2025 г. № 63-э/1

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ**  
за технологическое присоединение

Наименование формулы	Формула
1	2
<p>Формула платы за технологическое присоединение (<math>P_1</math>, руб.) в случае, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p>	$P_1 = C_1 + P_{KY},$ <p>где:  <math>C_1</math> – 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;  <math>P_{KY}</math> – 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:  <math>C_{8(s,t)}</math> – 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;  <math>q_{(s,t)}</math> – 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 (<math>P_2</math>, руб.) в случае, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий</p>	$P_2 = P_1 + P_{ВЛ} + P_{КЛ},$ <p>где:  <math>P_{ВЛ}</math> – расходы сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб.;  <math>P_{КЛ}</math> – расходы сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб.;</p> $P_{ВЛ} = \sum_{s,t} \sum_{p=1}^R (C_{2(s,t)} \times l_{(s,t),p}),$ <p>где:  <math>C_{2(s,t)}</math> – 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;  <math>l_{(s,t),p}</math> – 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;  <math>R</math> – количество воздушных линий на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.;</p> $P_{КЛ} = \sum_{s,t} \sum_{p=1}^R (C_{3(s,t)} \times l_{(s,t),p}),$ <p>где:  <math>C_{3(s,t)}</math> – 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;  <math>l_{(s,t),p}</math> – 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;  <math>R</math> – 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 (<math>P_3</math>, 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><math>P_{\text{секц}}</math> – расходы сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб.;</p> <p><math>P_{\text{ТП}}</math> – расходы сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб.;</p> <p><math>P_{\text{РТП}}</math> – расходы сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб.;</p> <p><math>P_{\text{ЦП}}</math> – расходы сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб.;</p> $P_{\text{секц}} = \sum_{s,t} (C_{4(s,t)} \times q_{(s,t)}),$ <p>где:</p> <p><math>C_{4(s,t)}</math> – 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><math>q_{(s,t)}</math> – 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> $P_{\text{ТП}} = \sum_{s,t} \sum_{p=1}^R (C_{5(s,t)} \times N_{(s,t),p}),$ <p>где:</p> <p><math>C_{5(s,t)}</math> – 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><math>N_{(s,t),p}</math> – объем максимальной мощности, присоединяемый от <math>p</math>-й подстанции на уровне напряжения (<math>s</math>), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (<math>t</math>), кВт;</p> <p><math>R</math> – количество подстанций на уровне напряжения (<math>s</math>), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (<math>t</math>), шт.;</p> $P_{РТП} = \sum_{s,t} \sum_{p=1}^R (C_{6(s,t)} \times N_{(s,t),p}),$ <p>где:</p> <p><math>C_{6(s,t)}</math> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ на уровне напряжения (<math>s</math>), соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (<math>t</math>), руб./кВт;</p> $P_{ЦП} = \sum_{s,t} \sum_{p=1}^R (C_{7(s,t)} \times N_{(s,t),p}),$ <p>где:</p> <p><math>C_{7(s,t)}</math> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на уровне напряжения (<math>s</math>), соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (<math>t</math>), руб./кВт.</p>
<p>Формула платы за технологическое присоединение (<math>P_{общ}</math>, 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> <p><math>P_{ист1}</math> – расходы на выполнение мероприятий, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (<math>P_{КУ}</math>, <math>P_{ВЛ}</math>, <math>P_{КЛ}</math>, <math>P_{секц}</math>, <math>P_{ТП}</math>, <math>P_{РТП}</math>, <math>P_{ЦП}</math>), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, руб.;</p>

1	2
	$P_{\text{ист}2}$ – расходы на выполнение мероприятий, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий ( $P_{\text{КУ}}$ , $P_{\text{ВЛ}}$ , $P_{\text{КЛ}}$ , $P_{\text{секц}}$ , $P_{\text{ТП}}$ , $P_{\text{РТП}}$ , $P_{\text{ЦП}}$ ), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, руб.

- П р и м е ч а н и я:**
- 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 ( $P_{\text{КУ}}$ ,  $P_{\text{ВЛ}}$ ,  $P_{\text{КЛ}}$ ,  $P_{\text{секц}}$ ,  $P_{\text{ТП}}$ ,  $P_{\text{РТП}}$ ,  $P_{\text{ЦП}}$ ), определяется в ценах 2026 года;
    - 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями ( $P_{\text{КУ}}$ ,  $P_{\text{ВЛ}}$ ,  $P_{\text{КЛ}}$ ,  $P_{\text{секц}}$ ,  $P_{\text{ТП}}$ ,  $P_{\text{РТП}}$ ,  $P_{\text{ЦП}}$ ), умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2027 год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).
  - 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 ( $P_{\text{КУ}}$ ,  $P_{\text{ВЛ}}$ ,  $P_{\text{КЛ}}$ ,  $P_{\text{РП}}$ ,  $P_{\text{ТП}}$ ,  $P_{\text{ЦП}}$ ), 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 2027 года;
    - 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями ( $P_{\text{КУ}}$ ,  $P_{\text{ВЛ}}$ ,  $P_{\text{КЛ}}$ ,  $P_{\text{РП}}$ ,  $P_{\text{ТП}}$ ,  $P_{\text{ЦП}}$ ), 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 2027 года.
  - При поэтапном технологическом присоединении в случаях, предусмотренных пунктом 17(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:

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

$$P_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} \times q + P_{\text{КУ}},$$

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 осуществления мероприятий по технологическому присоединению;

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

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

3) стоимость осуществления учитываемых в плате мероприятий по технологическому присоединению по каждому из этапов осуществления мероприятий по технологическому присоединению 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 2027 года.

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 01 декабря 2025 г. № 63-э/1

**РАСХОДЫ**  
**территориальных сетевых организаций,**  
**связанные с осуществлением технологического присоединения**  
**к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое**  
**присоединение, подлежащие учету в тарифах на услуги**  
**по передаче электрической энергии на 2026 год**

Наименование территориальной сетевой организации	Расходы, тыс. руб.
АО «АрхоблЭнерго» (в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии АО «АрхоблЭнерго»)	514,86
АО «Оборонэнерго»	3 063,96
ОАО «РЖД»	607,92
ООО «АСК»	40 000,00
ООО «АСЭП»	220,10
ПАО «Россети Северо-Запад»	94 812,21