



**УПРАВЛЕНИЕ  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ  
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 29 ноября 2024 года

№ 276

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности согласно приложению 1 к решению.

2. Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и

иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний от 30.06.2022 № 490/22 (кроме подпункта «б»), руб. за одно присоединение согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения согласно приложению 3 к настоящему решению.

4. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии с учетом единых стандартизированных тарифных ставок определяется по формулам исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий по технологическому присоединению следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С1 и произведения стандартизированной тарифной ставки С8 и количества точек учета;

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных С2 и (или) кабельных С3 линий электропередачи на i-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя;

в) 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), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего решения, произведения ставки С4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и

произведения ставок С5, С6, С7 и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) в случае заключения договора технологического присоединения 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 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 за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в подпункте 3 приложения 1 к решению, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, установленной подпунктом «а» пункта 4 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной подпунктом 3 приложения 1 к решению ( $P_{\text{coll}}$ ), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение;

д) в случае технологического присоединения 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, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства 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, за исключением случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, обозначенных подпунктом 3 приложения 1 к решению, плата за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, установленной подпунктам «а» пункта 4 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной подпунктом 1 приложения 1 к решению ( $P_{\text{нecoll}}$ ), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

е) в случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется как сумма платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) указанных заявителей ( $P_{\text{ЭПдо150}}$ ), определяемая по формуле, установленной подпунктом «а» пункта 4 решения, и минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, установленной подпунктом «а» пункта 4 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденной подпунктом 2 приложения 1 к решению ( $P_{\text{нecoll}}$ ), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

При технологическом присоединении только объектов микрогенерации  $R_{эпуд0150}$  приравнивается к нулю.

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

5. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с разделом IV Методических указаний от 30.06.2022 № 490/22.

6. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям устанавливается в отношении территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 4 к настоящему решению.

7. Установить размер расходов территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Алтайского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2025 год согласно приложению 5 к настоящему решению.

8. Настоящее решение вступает в силу 01.01.2025 и действует по 31.12.2025.

9. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Временно исполняющий обязанности  
заместителя начальника управления



Е.Б. Шестаков

Приложение 1  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 ноября 2024 года № 276

### Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности

№ п/п	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (с учетом НДС)
1.	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении 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, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в подпункте 3 приложения 1 к решению, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства 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, (Р<sub>несоц.</sub>).</p>	6 306,00
2.	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, (Р<sub>несоц.</sub>).</p>	6 306,00

3.	<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 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 за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, (Р<sub>соц.</sub>).</p>	1 198,77
----	---	----------

Приложение 2  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 ноября 2024 года № 276

**Единая стандартизированная тарифная ставка С1  
на покрытие расходов на технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,  
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальным  
сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным  
в пункте 16 Методических указаний от 30.06.2022 № 490/22  
(кроме подпункта «б»), для территориальных сетевых организаций  
Алтайского края**

	Наименование	Единица измерения (руб. за одно присоединение, без НДС)
С1, руб. за одно присоединение:		
С1.1	на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	3 324,77
С1.2	со следующей дифференциацией:	
С1.2.1	на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	7 198,76
С1.2.2	на проверку выполнения технических условий заявителями, не предусмотренными С1.2.1	12 223,58

Приложение 3  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 ноября 2024 года № 276

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого  
хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до  
присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей и на  
обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии  
(мощности) с дифференциацией по уровням напряжения для  
территориальных сетевых организаций Алтайского края**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Уровень напряжения (кВ)	Стандартизированные тарифные ставки	
<b>C2.i</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС)</b>			
1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже	428 510,23
2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже	2 907 819,40
3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже	3 420 526,82
4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже	2 291 115,31
5	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже	4 386 552,35
6	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже	3 343 291,69

7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	1-20	4 259 799,94
8	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	1-20	3 580 488,19
9	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	1-20	1 751 754,03
10	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно двухцепные	руб./км	1-20	4 040 071,20
11	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	1-20	3 057 139,41
12	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	1-20	5 971 445,79
13	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	руб./км	27,5-60	2 284 664,76
<b>C3.i</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС)</b>			
1	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	943 534,48
2	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 238 365,81
3	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	4 078 307,34

4	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 791 026,76
5	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	3 207 811,75
6	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	5 984 695,35
7	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	3 059 255,57
8	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	4 551 628,11
9	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 400 635,27
10	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	5 390 118,71
11	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	4 142 791,31
12	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	3 529 309,96
13	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	руб./км	0,4 и ниже	4 750 764,09

	провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине			
14	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	2 520 647,84
15	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	5 077 324,16
16	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	7 064 374,13
17	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	5 445 251,87
18	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	6 143 844,96
19	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	3 715 356,78
20	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 и ниже	7 659 973,87

	включительно с четырьмя трубами в скважине			
21	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	2 145 827,49
22	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	2 211 918,05
23	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	2 642 034,96
24	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	5 316 050,08
25	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	2 818 503,72
26	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	2 084 181,99
27	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	6 512 591,11
28	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	3 478 770,39
29	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	3 570 116,48
30	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	2 812 418,78

31	кабельные линии в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	1 806 316,90
32	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	4 168 039,80
33	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	1-10	4 182 954,70
34	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	5 135 090,18
35	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	5 428 538,32
36	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	9 443 707,67
37	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	7 389 996,69
38	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	1-10	5 765 761,16

39	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	1-10	5 994 914,13
40	кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	15-20	4 699 101,59
41	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	15-20	8 040 019,65
42	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	15-20	2 141 901,49
<b>C4.i</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС)</b>			
1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	1-20	580 329,63
2	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1-20	2 008 104,66
3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	1-20	1 167 997,18
4	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	1-20	1 372 002,13
<b>C5.i</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС)</b>			
1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП),	руб./кВт	6/0,4	38 491,63

	мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа			
2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	6/0,4	24 945,59
3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	14 560,36
4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	9 110,42
5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	6/0,4	4 842,38
6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	8 039,19
7	однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	3 706,24
8	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	12 714,87
9	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	3 605,02
10	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	6/0,4	5 548,35
11	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	6/0,4	5 692,92
12	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	37 392,91
13	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП),	руб./кВт	10/0,4	42 924,62

	мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа			
14	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	13 009,97
15	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	10/0,4	19 939,27
16	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	7 442,13
17	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	10/0,4	6 291,51
18	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	5 018,24
19	однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	10/0,4	13 380,47
20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	9 658,03
21	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	5 772,79
22	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10/0,4	3 778,85
23	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	7 292,91
24	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	8 126,05

25	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10/0,4	13 859,04
26	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	2 709,57
27	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	3 542,03
28	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10/0,4	6 224,67
29	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 630 кВА включительно, встроенного типа	руб./кВт	10/0,4	7 961,21
30	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	2 456,05
31	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10/0,4	3 810,44
32	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, встроенного типа	руб./кВт	10/0,4	3 210,90
33	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10/0,4	4 733,55
34	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10/0,4	5 647,40
35	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	20/0,4	32 685,73
36	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	20/0,4	8 719,64
<b>С6.і</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (без НДС)</b>			

1	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	10/0,4	11 895,97
<b>C7.i</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) (без НДС)</b>			
1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	35/6(10)	11 464,53
2	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	35/6(10)	10 706,06
3	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	35/6(10)	52 030,75
4	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	110/6(10)	117 910,64
5	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	110/6(10)	52 625,43
<b>C8.i</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета (без НДС)</b>			
1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./точка учета	0,4 кВ и ниже	22 699,16
2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./точка учета	0,4 кВ и ниже	35 288,43
3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./точка учета	0,4 кВ и ниже	43 235,51
4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./точка учета	1-20 кВ	469 014,93
5	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./точка учета	1-20 кВ	30 073,44
6	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./точка учета	1-10 кВ	453 067,69
7	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./точка учета	35 кВ	2 185 695,58

Приложение 4  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 ноября 2024 года № 276

**Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность  
на территории Алтайского края**

№ п/п	Организация	ОГРН	ИНН
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»	1052201916975	2221070063
2.	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго»	1052460054327	2460069527
3.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	1102224005718	2224143922
4.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», филиал Трансэнерго (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению)	1037739877295	7708503727
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	1112205000841	2205012650
6.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» Акционерного общества «Оборонэнерго»)	1097746264230	7704726225

Приложение 5  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 ноября 2024 года № 276

**Расходы территориальных сетевых организаций Алтайского края,  
связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение,  
на 2025 год**

№ п/п	Наименование	Размер расходов (тыс. руб., без НДС)
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»	62 177,292
2.	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго»	117 317,620
3.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	178 460,780
4.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», филиал Трансэнерго (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению)	1 798,179
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	13 031,280
6.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» Акционерного общества «Оборонэнерго»)	-