

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

ПРИКАЗ

от 1 декабря 2023 г. № 51/13

г. Горно-Алтайск

**Об установлении платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2024 год и
о признании утратившими силу некоторых приказов
Комитета по тарифам Республики Алтай**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 декабря 2023 г. № 51, **приказываю:**

1. Установить плату для заявителей (физических лиц), подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай, согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению № 3.

4. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 4.

5. Установить плановые выпадающие доходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 150 кВт включительно, на 2024 год в размере 7 328,29 тыс. рублей.

6. Признать утратившими силу:

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2022 г. № 40/9 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2023 год и о признании утратившими силу некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2022 г. № 42/9 «О внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2022 г. № 40/9»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 8 февраля 2023 г. № 4/3 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2022 г. № 40/9»;


приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 7 июня 2023 г. № 23/3 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2022 г. № 40/9»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 июня 2023 г. № 26/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2022 г. № 40/9»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 12 июля 2023 г. № 28/2 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2022 г. № 40/9».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Председатель Комитета
По тарифам Республики Алтай

 Н.А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 1 декабря 2023 г. № 51/13

Плата для заявителей (физических лиц), подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай

№ п/п	Наименование	Период действия	Размер ставки, руб./кВт
1.	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), 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 2 приложения 1 к решению, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого</p>	1.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	7000,00

	<p>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 ($P_{\text{несоц.}}$)</p>	<p>1.07.2024 г. по 31.12.2024 г.</p>	<p>7364,00</p>
2.	<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, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения ($P_{\text{соц.}}$)</p>	<p>1.01.2024 г. по 31.12.2024 г.</p>	<p>1119,33</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 1 декабря 2023 г. № 51/13

Стандартизированные тарифные ставки, ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Заявителям, указанным в абзаце 6 пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение (без НДС)	Заявителям, указанным в абзаце 7 пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение, (без НДС)
1	С 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	17 204,72	14 617,89
1.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	10 950,70	10 950,70

1.2.1	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	6 254 ,02	-
1.2.2	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	-	3667,19

C2.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство воздушных линии электропередачи на i-м уровне напряжении в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС)			
2.1.1.3.1.1.	C _{0,4кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 549 464,83
	C _{1-20 кВ} 2.1.1.3.1.1			
	C _{27,5-60 кВ} 2.1.1.3.1.1			
	C _{110 кВ и выше} 2.1.1.3.1.1			
2.1.1.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 637 227,63
	C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1			
	C _{27,5-60 кВ} 2.1.1.4.1.1			
	C _{110 кВ и выше} 2.1.1.4.1.1			

2.2.2.3.2.1.1	$C_{2.2.2.3.2.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	19 904298,52
2.2.2.3.2.1.1	$C_{2.2.2.3.2.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ (не город)	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	40 234358,32
2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 392 368,61
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		руб./км	1 775 344,05
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 669 901,61
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		руб./км	2 781 868,33
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 073 152,95
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		руб./км	3 604 646,58
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			
2.3.2.4.2.1	$C_{2.3.2.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
	$C_{2.3.2.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		руб./км	1 390 420,86
	$C_{2.3.2.4.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			
	$C_{2.3.2.4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			

СЗ.і	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линии электропередачи на і-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС)			
3.1.1.1.3.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 245 297,65
3.1.1.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 454 720,17
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2		руб./км	3 722 608,83
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.2			
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2			
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.2			
3.1.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1		руб./км	4 361 503,34
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1			
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1			
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1			
3.1.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 016 635,85
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2		руб./км	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2			
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2			
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2			
3.1.1.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 566 124,72

C4.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС)			
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	1 956 571,98

C5.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровне напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС)			
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		руб./кВт	24 641,03
	$C_{5.1.1.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	49 258,21
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	17 415,48
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		руб./кВт	11 058,01
	$C_{5.1.2.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			

	$C_{5.1.2.1}^{6/10/(10/6)}$ кВ			
	$C_{5.1.2.1}^{10/20/(20/10)}$ кВ			
	$C_{5.1.2.1}^{6/20/(20/6)}$ кВ			
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4}$ кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	34 353,60
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4}$ кВ		руб./кВт	3500,93
	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4}$ кВ			
	$C_{5.1.2.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			
	$C_{5.1.2.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			
	$C_{5.1.2.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4}$ кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4}$ кВ		руб./кВт	7440,14
	$C_{5.1.3.1}^{20/0,4}$ кВ			
	$C_{5.1.3.1}^{6/10/(10/6)}$ кВ			
	$C_{5.1.3.1}^{10/20/(20/10)}$ кВ			
	$C_{5.1.3.1}^{6/20/(20/6)}$ кВ			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4}$ кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8441,97
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4}$ кВ		руб./кВт	4 232,79
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4}$ кВ			
	$C_{5.1.3.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			
	$C_{5.1.3.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			
	$C_{5.1.3.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4}$ кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4}$ кВ		руб./кВт	3886,10
	$C_{5.1.4.2}^{20/0,4}$ кВ			

	$C_{5.1.4.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			
	$C_{5.1.4.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			
	$C_{5.1.4.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4}$ кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	12862,24
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4}$ кВ		руб./кВт	2839,95
	$C_{5.1.5.2}^{20/0,4}$ кВ			
	$C_{5.1.5.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			
	$C_{5.1.5.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			
	$C_{5.1.5.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4}$ кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	28 978,46
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4}$ кВ			
	$C_{5.2.3.2}^{20/0,4}$ кВ			
	$C_{5.2.3.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			
	$C_{5.2.3.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			
	$C_{5.2.3.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4}$ кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 060,58
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4}$ кВ			
	$C_{5.2.4.2}^{20/0,4}$ кВ			
	$C_{5.2.4.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			
	$C_{5.2.4.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			
	$C_{5.2.4.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4}$ кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 206,58

5.2.10.2	$C_{5.2.10.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	20.909,44
----------	------------------------------------	--	----------	-----------

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 1 декабря 2023 г. № 51/13

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение
средствами коммерческого учета электрической энергии
(мощности)**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (рублей за точку учета, без НДС)
Средства коммерческого учета, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 358,19
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	25 659,49
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения с ТТ	34 000,99
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения без ТТ	31 340,36
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	49 367,81
$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	378 285,43
$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$		1 891 604,23
$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		5 657 925,53

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 1 декабря 2023 г. № 51/13

Формула
для расчета платы за технологическое присоединение

Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ устанавливаемые на период до 31 декабря 2023 г., рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)}$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)}$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)}$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{5(s,t)}$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{6(s,t)}$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{7(s,t)}$$

С 1 января 2024 года для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{2(s,t)}$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{3(s,t)}$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{4(s,t)}$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{5(s,t)}$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{6(s,t)}$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{7(s,t)}$$

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 ;

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «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 (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении 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 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 пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования, и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении 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% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) 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% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.