

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

---

**ПРИКАЗ**

от 30 декабря 2019 г. № 34/1

г. Горно-Алтайск

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29 августа 2017 года № 1135/17 «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 30 декабря 2019 года № 34, **приказываю:**

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

2. Установить стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  для технологического присоединения энергопринимающих устройств для территориальных сетевых организаций согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Республики Алтай для случаев технологического присоединения на территории городского населенного пункта согласно приложению № 3.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городского населенного пункта согласно приложению № 4.

5. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городского населенного пункта согласно приложению № 5.

6. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территории городского населенного пункта согласно приложению № 6.

7. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 7.

8. Установить плановые выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2020 год в размере 4 324,801 тыс. рублей.

9. Установить плановые выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 150 кВт включительно, на 2020 год в размере 47 927 тыс. рублей.

10. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Исполняющий обязанности  
председателя Комитета  
по тарифам Республики Алтай



Н.А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Комитета по  
тарифам Республики Алтай  
от 30 декабря 2019 года № 34/1

**Плата для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай**

№ п/п	Наименование платы	Величина платы за одно присоединение
		рублей, с НДС
1	плата для Заявителя, подавшего 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)	550,0

\*При применении платы, необходимо учитывать особенности, предусмотренные пунктом 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 года № 1135/1.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Комитета по  
тарифам Республики Алтай  
от 30 декабря 2019 года № 34/1

**Стандартизированная тарифная ставка - С<sub>1</sub>  
для технологического присоединения энергопринимающих устройств  
для территориальных сетевых организаций Республики Алтай**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	руб. за одно присоединение (без НДС)	
	Величина платы	
	с применением постоянной схемы электроснабжения	с применением временной схемы электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка С <sub>1</sub> на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в разбивке по следующим ставкам:	12 885	12 885
С <sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	4 713	4 713
С <sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8 172	8 172

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Комитета по  
тарифам Республики Алтай  
от 30 декабря 2019 года № 34/1

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое  
присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Алтай для случаев технологического  
присоединения на территории городского населенного пункта**

в ценах 2020 года (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
				до 150 кВт	свыше 150 кВт
1	<b>(С2) - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>	х	х	х	х
1.1	Строительство воздушных линий электропередачи на деревянных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	0,4 кВ	руб./км	0	336 052
1.2	Строительство воздушных линий электропередачи на деревянных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0,4 кВ	руб./км	0	1 111 364
1.3	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	0,4 кВ	руб./км	0	748 711
1.4	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	10 кВ	руб./км	0	1 082 971
1.5	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	10 кВ	руб./км	0	964 849
2	<b>(С3) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>	х	х	х	х
2.1	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильными кабелями бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	10 кВ	руб./км	0	1 745 067
2.2	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильными кабелями с резиновой и пластиковой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	10 кВ	руб./км	0	2 598 311
3.	<b>(С4) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования</b>	х	х	х	х
3.1	Строительство распределительных пунктов номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	10 кВ	руб./шт.	0	1 168 424

4.	(С5) - 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	x	x	x	x
4.1	Строительство 1-трансформаторных подстанции мощностью до 25 кВА включительно	10 кВ	руб./кВт	0	8 060
4.2	Строительство 1-трансформаторных подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 кВ	руб./кВт	0	3 097
4.3	Строительство 2-трансформаторных и более подстанций мощностью от 250 до 500 кВА	10 кВ	руб./кВт	0	6 517
4.4	Строительство 2-трансформаторных и более подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно	10 кВ	руб./кВт	0	7 269
5	(С6) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	руб./кВт	x	x
6	(С7) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	руб./кВт	x	x

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Комитета по  
тарифам Республики Алтай  
от 30 декабря 2019 года № 34/1

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое  
присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Алтай для случаев технологического  
присоединения на территориях, не относящихся к территориям  
городского населенного пункта**

в ценах 2020 года (без НДС)

№п/ п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок	
				до 150 кВт	свыше 150 кВт
1	(С2) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	х	х	х	х
1.1	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	0,4 кВ	руб./км	0	1 249 891
1.2	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (одножильный)	10 кВ	руб./км	0	1 979 512
2	(С3) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	х	руб./км	х	х
3	(С4) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	х	руб./шт.	х	х
4	(С5) 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	х	руб./кВт	х	х
4.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	10 кВ	руб./кВт	0	18 038
4.2	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	10 кВ	руб./кВт	0	6 692
4.3.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 кВ	руб./кВт	0	2 342
4.4.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10 кВ	руб./кВт	0	2 685

5	(С6) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	руб./кВт	x	x
6	(С7) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	руб./кВт	x	x



**ПРИЛОЖЕНИЕ № 5**  
к приказу Комитета по  
тарифам Республики Алтай  
от 30 декабря 2019 года № 34/1

**Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городского населенного пункта**

в ценах 2020 года (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы по мероприятию (руб./кВт) для постоянной схемы электроснабжения (для расчета платы по всем категориям надежности потребителей)					Ставка платы по мероприятию (руб./кВт) для временной схемы электроснабжения (для расчета платы по всем категориям надежности потребителей)						
		0,4 кВ		6(10) кВ			0,4 кВ		6(10) кВ				
		до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	
1.	С <sub>1</sub> <sup>maxN</sup> - ставки за единицу максимальной мощности	204,53	29,49	х	82,15	28,20	19,23	204,53	29,49	х	82,15	28,20	19,23
	С <sub>1.1</sub> <sup>maxN</sup> - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	74,82	10,79	х	30,05	10,31	7,04	74,82	10,79	х	30,05	10,31	7,04
	С <sub>1.2</sub> <sup>maxN</sup> - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	129,71	18,70	х	52,10	17,88	12,20	129,71	18,70	х	52,10	17,88	12,20

№ п/п	Ставка платы	Ставка платы по мероприятиям «последней мили» (руб./кВт)					
		до 150 кВт		от 150 до 670 кВт		свыше 670 кВт	
		0,4 кВ	6(10) кВ	0,4 кВ	6(10) кВ	0,4 кВ	6(10) кВ
1	$C_2^{\text{maxN}}$ - на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий	x		x	x	x	x
1.1	Железобетонные опоры, сталеалюминиевый изолированный провод сечением до 50 мм <sup>2</sup>	0		5 547,48	1024,66	x	x
1.2	Железобетонные опоры, сталеалюминиевый изолированный провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	0		x	x	x	1 165,02
2	$C_3^{\text{maxN}}$ - на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий	x		x	x	x	x
2.1	Кабели многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией, траншейный способ прокладки, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	0		X	2077	x	x
2.2	Кабели многожильные с бумажной изоляцией, траншейный способ прокладки, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	0		x	5 799	x	x

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 6**  
к приказу Комитета по  
тарифам Республики Алтай  
от 30 декабря 2019 года № 34/1

**Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территории городского населенного пункта**

в ценах 2020 года (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы по мероприятию (руб./кВт) для постоянной схемы электроснабжения (для расчета платы по всем категориям надежности потребителей)				Ставка платы по мероприятию (руб./кВт) для временной схемы электроснабжения (для расчета платы по всем категориям надежности потребителей)							
		0,4 кВ		6(10) кВ		0,4 кВ		6(10) кВ					
		до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт			
1.	$C1^{maxN}$ - ставки за единицу максимальной мощности	887,09	33,91	6,07	373,29	47,72	18,17	887,09	33,91	6,07	373,29	47,72	18,17
	$C_{1.1}^{maxN}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	324,50	12,4	2,22	136,55	17,46	6,65	324,50	12,4	2,22	136,55	17,46	6,65
	$C_{1.2}^{maxN}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	562,59	21,5	3,85	236,74	30,27	11,53	562,59	21,5	3,85	236,74	30,27	11,53

№ п/п	Ставка платы	Ставка платы по мероприятиям «последней мили» (руб./кВт)					
		до 150 кВт		от 150 до 670 кВт		свыше 670 кВт	
		0,4 кВ	6(10) кВ	0,4 кВ	6(10) кВ	0,4 кВ	6(10) кВ
1	<sup>maxN</sup> С <sub>2</sub> - на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий	0	6(10) кВ	6075,1	2974,8	754,8	885,1
2	<sup>maxN</sup> С <sub>3</sub> - на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий	0		-	-	-	-
3	<sup>maxN</sup> С <sub>4</sub> - на строительство пунктов секционирования	0		-	-	-	-
4	<sup>maxN</sup> С <sub>5</sub> - на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	x				x	
4.1	Строительство 1-трансформаторных ПС до 25 КВА	0			18 038,0		
4.2	Строительство 1-трансформаторных ПС от 25 до 100 КВА	0			6 692,5		
4.3	Строительство 1-трансформаторных ПС от 100 до 250 КВА	0			2 341,5		
4.4	Строительство 1-трансформаторных ПС от 250 до 500 КВА	0			2 684,6		

### Формула платы за технологическое присоединение

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

Формула платы за технологическое присоединение утверждена 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 стандартизированная тарифная ставка 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»), ( $C_1$ );

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  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 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 пункта, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования

(реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), 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 Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% 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.

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

При этом, размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с приложениями № 2 - № 6 к настоящему приказу.

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 ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий  $C_1$  или  $C_1^{\text{maxN}}$  (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных

подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложениями № 3 - № 6 к настоящему приказу, (руб.);

$R_{ист2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложениями № 3 - № 6 к настоящему приказу, (руб.).

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.