



**ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ**  
**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ**  
**ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ**  
(Госкомтариф Хакасии)

**П Р И К А З**

« 29 » 11 2024 года

№ 131-п

Абакан

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики  
Хакасия на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании решения Правления Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 29 ноября 2024 года № 125),

п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить льготную ставку платы в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению заявителей, указанных в абзацах четвертом – пятом и абзаце восьмом пункта 17 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 27.12.2004 № 861, на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года включительно в размере 5993,85 рубля за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС).

2. Утвердить льготную ставку платы в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 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 27.12.2004 № 861, на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года включительно в размере 1198,77 рубля за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС).

Госкомтариф Хакасии  
Проект приказа прошёл  
антикоррупционную экспертизу

3. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1.
4. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 2.
5. Определить расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2025 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 28 306,24 тысячи рублей без НДС.
6. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2025 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 11 506,87 тысячи рублей без НДС.
7. Плата, утвержденная пунктами 1–4 настоящего приказа, действует с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года включительно.

Председатель  
Государственного комитета  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия



Н.Е. Михайленко

Приложение 1  
к приказу Государственного  
комитета тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от « 29 » 11 2024 года № 131-п

Стандартизированные тарифные ставки

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки (без учета НДС)
C <sub>1,1</sub>	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2027,36
C <sub>1,2,1</sub>	Ставка 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	996,65
C <sub>1,2,2</sub>	Ставка 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	1159,45
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>2,i</sub> :		
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 820 622,73
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 751 171,35
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 433 636,57
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	4 182 536,84

C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 528 570,65
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	761 895,39
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 423 080,20
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 872 281,50
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже двухцепные	руб./км	1 388 930,07
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 735 747,49
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 346 418,66
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже двухцепные	руб./км	1 625 860,73
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	4 193 777,72
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 472 053,46
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 799 675,70
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 561 621,60



$C_{2,i}$	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 906 274,97
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{3,i}$ :		
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	3 121 755,66
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 495 799,00
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 150 220,55
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	3 455 634,37
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 110 326,19
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	3 668 984,55
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 629 837,49
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	3 062 980,81
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 643 632,40
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до	руб./км	3 731 833,74

	250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее		
C <sub>3,i</sub>	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ	руб./км	2 797 128,95
C <sub>3,i</sub>	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ	руб./км	16 317 268,43
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения C <sub>4,i</sub> :		
C <sub>4,1</sub>	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	56 558,85
C <sub>4,2</sub>	Распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	53 626,80
C <sub>4,3</sub>	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	63 784,76
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C <sub>5,i</sub> :		
C <sub>5,1</sub>	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	35 847,38
C <sub>5,2</sub>	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	24 239,38
C <sub>5,3</sub>	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	18 547,53
C <sub>5,4</sub>	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	21 283,14
C <sub>5,5</sub>	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	8008,64
C <sub>5,6</sub>	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	9239,84

C <sub>5,7</sub>	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	5239,55
C <sub>5,8</sub>	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4566,16
C <sub>5,9</sub>	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	6180,50
C <sub>5,10</sub>	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3302,15
C <sub>5,11</sub>	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	3745,08
C <sub>5,12</sub>	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	2714,07
C <sub>5,13</sub>	однотрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	2109,95
C <sub>5,14</sub>	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	12 590,12
C <sub>5,15</sub>	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	17 349,72
C <sub>5,16</sub>	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	9476,79
C <sub>5,17</sub>	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	11 631,76
C <sub>5,18</sub>	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	8476,35
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C <sub>8,i</sub> :			
C <sub>8,1</sub>	Однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	18 368,72
C <sub>8,2</sub>	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	27 892,76
C <sub>8,3</sub>	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	56 244,05
C <sub>8,4</sub>	Трехфазные прямого включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	302 032,24
C <sub>8,5</sub>	Трехфазные косвенного включения 1-10 кВ	рублей за точку учета	284 698,78

С <sub>8,6</sub>	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 579 774,37
С <sub>8,7</sub>	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	6 873 685,23

Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки С<sub>2,i</sub>, С<sub>3,i</sub>, С<sub>4,i</sub>, С<sub>5,i</sub> установлены равными нулю.

### Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_{1,1} + C_{1,2,1} + C_{1,2,2} + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

$P$  – плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_{1,1}$  – стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

$C_{1,2,1}$  – стандартизированная тарифная ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_{1,2,2}$  – стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, (руб./шт.);

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП)  $i$ -го типа, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций  $i$ -го типа уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

$C_{8,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $i$ -го типа, (рублей за точку учета);

$N$  – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

$Q_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (шт.);

$R_i$  – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $i$ -го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

$L_{2,i}$  – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$  – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).