



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

25 декабря 2020 года

486-спр

Иркутск

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2021 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», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пш, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 25 декабря 2020 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

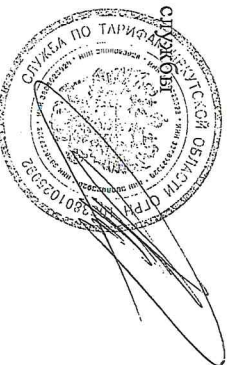
1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:
 - 1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 1;
 - 2) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 2;
 - 3) формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 3.
2. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов, возникающих в результате технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении заявителей по

третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, составляет (без учета НДС):

- 1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» – 148 391,3 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 5 092,0 тыс. руб.
3. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от соответствующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет (без учета НДС):
 - 1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» – 25 080,7 тыс. руб.;
 - 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 13 650,9 тыс. руб.
4. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года:
 - 1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2020 год»;
 - 2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 8 октября 2020 года № 229-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр»;
 - 3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 октября 2020 года № 238-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр»;
 - 4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 ноября 2020 года № 320-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр».
5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы

А.Р. Халиллин



Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года № 488-спр

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

		в ценах 2021 года		
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	14 417,38
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 875,29
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	6 542,10
1. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1	C _{2.1.1.4.1}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 090 390,00
I.2.1.1.4.2	C _{2.1.1.4.2}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 057 540,00
I.2.1.1.4.3	C _{2.1.1.4.3}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	801 920,00
I.2.1.2.3.1	C _{2.1.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	921 130,00
	C _{2.1.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 432 750,00

I.2.1.2.3.2	C _{2.1.2.3.2}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 248 410,00
	C _{2.1.2.3.2}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 102 230,00
I.2.1.2.4.1	C _{2.1.2.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 246 970,00
I.2.3.1.4.1	C _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 692 620,00
	C _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 107 220,00
I.2.3.1.4.2	C _{2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 231 400,00
	C _{2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 824 420,00
I.2.3.1.4.3	C _{2.3.1.4.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 647 370,00
I.2.3.2.3.1	C _{2.3.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	935 550,00
I.2.3.2.3.2	C _{2.3.2.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 053 120,00
I.3.1.1.1.2	C _{3.1.1.1.2}	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 966 350,00
	C _{3.1.1.1.2}	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 293 100,00
I.3.1.2.1.1	C _{3.1.2.1.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно	рублей/км	730 490,00
I.3.1.2.1.2	C _{3.1.2.1.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 478 860,00
I.3.1.2.1.3	C _{3.1.2.1.3}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 233 210,00
I.3.1.2.2.1	C _{3.1.2.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 116 310,00
I.3.1.2.2.2	C _{3.1.2.2.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 867 560,00

I.3.1.2.2.3	Створ. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 599 570,00
	Створ. 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3			1 722 800,00
I.3.1.2.2.4	Створ. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 219 980,00
	Створ. 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4			3 505 140,00
I.4.2.2	Створ. 0,4 кВ и ниже 4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	252 692,71
I.4.2.5	Створ. 1 - 20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	33 736 770,00
I.4.3.4	Створ. 0,4 кВ и ниже 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	705 222,76
I.4.3.5	Створ. 0,4 кВ и ниже 4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	1 993 193,33
I.5.1.1	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	13 160,30
I.5.1.2	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 252,93
I.5.1.3	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 998,33
I.5.1.4	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 982,41
I.5.1.5	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 164,59
I.5.1.6	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 358,12
I.5.2.3	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	14 424,45
I.5.2.4	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 861,15
I.5.2.5	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 893,90
I.5.2.6	Створ. 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 731,56

I.6.2.5	Створ. 6(10)/0,4 кВ 6.1.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 701,72
	Створ. 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 700,45
I.8.2.1	Створ. 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 650,80
	Створ. 1 - 20 кВ 8.2.1			188 079,80
I.8.2.2	Створ. 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 586,10
	Створ. 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2			30 659,40
I.8.2.3	Створ. 1 - 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	104 242,50
	Створ. 1 - 20 кВ 8.2.3			306 894,00
II. Два тарифа, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	Створ. 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 269 600,00
	Створ. 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 173 700,00
II.2.1.1.4.3	Створ. 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	909 200,00
	Створ. 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 240 100,00
II.2.1.2.3.2	Створ. 1 - 20 кВ 2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 137 400,00
	Створ. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 624 200,00
II.2.3.1.4.2	Створ. 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 916 800,00
	Створ. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 335 500,00
II.2.3.1.4.3	Створ. 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 735 400,00
	Створ. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 601 400,00

II.2.3.2.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{3.2.3.1} С _{не город, 1 - 20 кВ} С _{3.2.3.1}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	4 344 300,00
					2 951 100,00
II.2.3.2.3.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{3.2.3.2} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{3.1.1.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 635 600,00
					1 616 160,00
II.3.1.2.1.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{3.1.2.1.2} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{3.1.2.1.3}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 080 430,00
					2 516 990,00
II.3.1.2.2.4	С _{не город, 1 - 20 кВ} С _{3.1.2.2.4} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{4.3.5}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 352 730,00
					235 554,90
II.5.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.1.1} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.1.2}	сечением от 25 до 100 кВА включительно	однофазные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 858,38
					7 767,09
II.5.1.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.1.2} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.1.3}	сечением от 25 до 100 кВА включительно	однофазные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	3 282,89
					1 595,82
II.5.1.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.1.4} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.1.5}	сечением от 25 до 400 кВА включительно	однофазные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 392,25
					1 780,19
II.5.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.2.3} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{8.2.3}	сечением от 100 до 250 кВА включительно	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 317,63

II.5.2.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.2.4} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.2.5}	сечением от 250 до 400 кВА включительно	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 738,58
					1 624,55
II.5.2.6	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{5.2.6} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{6.1.2}	сечением от 25 до 100 кВА включительно	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 155,93
					4 843,07
II.6.1.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{7.2} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{8.1.1}	сечением от 25 до 100 кВА включительно	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 755,37
					17 700,45
II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{8.2.1} С _{не город, 1 - 20 кВ} С _{8.2.1}	сечением от 25 до 100 кВА включительно	двухтрансформаторные подстанции	рублей за точку учета	25 650,80
					188 079,80
II.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{8.2.2} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{8.2.3}	сечением от 25 до 100 кВА включительно	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	35 586,10
					30 659,40
II.8.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{8.2.3} С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{8.2.3}	сечением от 25 до 100 кВА включительно	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 189,70
					32 637,68
II.8.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} С _{8.2.3} С _{не город, 1 - 20 кВ} С _{8.2.3}	сечением от 25 до 100 кВА включительно	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	104 242,50
					306 894,00

Примечание 1. Размер платы за каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к настоящему приказу.

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Примечание 3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇ равны 0 (нулю).

Начальник отдела регулирования тарифов
(цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года № 486-спр

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТРОЙСТВ ЗАВЯТЕЛЕЙ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНШЕ
670 КВТ И НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНШЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

в ценах 2021 года

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	С _{тех.М1}	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов сетевых организаций и иных лиц, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	515,33
1.1	С _{тех.М1.1}	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	289,49
1.2	С _{тех.М1.2}	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	225,84
1. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.1.1.1	С _{тех.М1.1.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 066,74
1.2.1.1.2	С _{тех.М1.1.1.2}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 548,92
1.2.1.1.3	С _{тех.М1.1.1.3}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 353,35
1.2.1.2.1	С _{тех.М1.2.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах	рублей/кВт	1 400,71

1.2.1.2.2	С _{тех.М1.2.1.2}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 312,85
1.2.1.2.3	С _{тех.М1.2.1.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 266,47
1.2.1.2.4	С _{тех.М1.2.1.4}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	758,23
1.2.3.1.4.1	С _{тех.М2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 791,63
1.2.3.1.4.2	С _{тех.М2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 196,08
1.2.3.1.4.3	С _{тех.М2.3.1.4.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 750,38
1.2.3.2.3.1	С _{тех.М2.3.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 196,31
1.2.3.2.3.2	С _{тех.М2.3.2.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 219,42
1.3.1.1.1.2	С _{тех.М3.1.1.1.2}	воздушные линии в траншеях одиночные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 606,81
1.3.1.2.1.1	С _{тех.М3.1.2.1.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 449,84
1.3.1.2.1.2	С _{тех.М3.1.2.1.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 775,36
1.3.1.2.1.3	С _{тех.М3.1.2.1.3}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 962,06
1.3.1.2.2.1	С _{тех.М3.1.2.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 115,08
1.3.1.2.2.1	С _{тех.М3.1.2.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 028,11
1.3.1.2.2.1	С _{тех.М3.1.2.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 823,81
1.3.1.2.2.1	С _{тех.М3.1.2.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 695,57

I.3.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max N3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 984,91
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N3.1.2.2.3}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 792,62
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max N3.1.2.2.4}}$	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 118,57
I.4.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N4.2.2}}$	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	2 661,40
I.4.3.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N4.3.4}}$	переселительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	6 469,52
I.4.3.5	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N4.3.5}}$	переселительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/кВт	2 297,21
I.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	900,09
I.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	664,40
I.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	13 160,30
I.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	7 252,93
I.5.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 998,33
I.5.1.6	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.1.6}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 982,41
I.5.2.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	1 164,59
I.5.2.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 358,12
I.5.2.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.2.5}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	14 424,45
I.5.2.6	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.2.6}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	3 861,15
			рублей/кВт	1 893,90
			рублей/кВт	1 731,56

I.6.2.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N6.2.5}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 701,72
I.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{\text{max N8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 739,94
I.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{\text{max N8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 720,60
I.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ $C_{\text{max N8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	983,42
			рублей/кВт	400,97
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N2.1.1.4.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 921,16
II.2.1.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N2.1.1.4.2}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 548,85
II.2.1.1.4.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N2.1.1.4.3}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 476,20
II.2.1.2.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N2.1.2.3.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 248,70
II.2.1.2.3.2	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max N2.1.2.3.2}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 658,76
II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 220,68
II.2.3.1.4.2	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max N2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 489,78
II.2.3.1.4.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N2.3.1.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 244,84
II.2.3.2.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 376,61
			рублей/кВт	10 390,04
			рублей/кВт	29 041,75

	С/не город, 1 - 20 кВ т/макс №2.2.3.1	неизолированными сталеалюминиевым проводам сечением до 50 квадратных мм включительно		3 422,84
П.2.3.2.3.2	С/не город, 0,4 кВ и ниже т/макс №2.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводам сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 276,59
П.3.1.1.3	С/не город, 0,4 кВ и ниже т/макс №3.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 995,26
П.3.1.2.1.2	С/не город, 0,4 кВ и ниже т/макс №3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 707,86
П.3.1.2.1.3	С/не город, 0,4 кВ и ниже т/макс №3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 401,07
П.3.1.2.2.4	С/не город, 1 - 20 кВ т/макс №3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 200,55
П.4.3.4	С/не город, 0,4 кВ и ниже т/макс №4.3.4	перекосательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	441,51
П.5.1.1	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 858,38
П.5.1.2	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 767,09
П.5.1.3	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3 282,89
П.5.1.4	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 595,82
П.5.1.5	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 392,25
П.5.1.6	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 780,19
П.5.2.3	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 317,63
П.5.2.4	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 738,58

П.5.2.5	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 624,55
П.5.2.6	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 155,93
П.6.1.2	С/не город, 6(10)/0,4 кВ т/макс №6.1.2	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	4 843,07
П.7.2	С/не город, 35(610) кВ т/макс №7.2	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	8 755,37
П.8.1.1	С/не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ т/макс №8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 739,94
П.8.2.1	С/не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ т/макс №8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 720,60
П.8.2.2	С/не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ т/макс №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	400,97
				983,42

Примечание 1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «Последней мили» С_{макс}0,2; С_{макс}0,4; С_{макс}0,6; С_{макс}1,0; С_{макс}2,0; С_{макс}4,0; С_{макс}10,0; С_{макс}20,0; С_{макс}50,0; С_{макс}100,0 равна 0 (нулю).

Начальник отдела регулирования тарифов
(цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина



Приложение 3
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года № 486 -спр

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Плата за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области определяется 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), по следующим формулам:

1) 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 произведенная стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (N), C_8 :

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_8 \times N, (\text{руб.});$$

2) 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 расходов, определенных в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения, и произведенная 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:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_{2i} + C_3 \times L_{3i} + C_8 \times N, (\text{руб.});$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переклочательных 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 пунктом 2 настоящего приложения, произведенная ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переклочательных пунктов) (R), и произведенная ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_{2i} + C_3 \times L_{3i} + C_4 \times R + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times N_i, (\text{руб.});$$

4) 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:

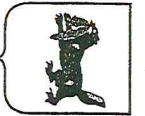
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

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

Примечание 1. Для расчета платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяется формула пункта 1.

Начальник отдела регулирования тарифов
(цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области

И. Ф. Кузихина



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 25 декабря 2020 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам

Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2021 год.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегияльного органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 7:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Сологов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Крынина З.С. – член Правления Службы,
Кутрашова Т.А. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы.

Член Правления Службы Делгоровский Д.С. на заседании не присутствовал, голосовал заочно.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовали:

1) представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области: Галинова Ю.С.;

- 2) представители АО «Братская электросетевая компания»: Иванкова В.В., Жданова О.Д.;
- 3) представитель ОАО «Иркутская электросетевая компания»: Вишняков А.В.;
- 4) представитель ОГУЭП «Облкоммунэнерго»: Краинский Д.Б.;
- 5) представители Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»: Савина А.В., Герасимчук О.В., Фенюк В.А.;
- 6) представители ООО «Сетевая компания «ЭнергоСервис»: Стасюк Ю.В., Ефременко С.В.;
- 7) представитель ООО «АктивЭнерго»: Брель М.П.;
- 8) представитель АО «Витимэнерго»: Тузов В.Н.;
- 9) представитель ООО «ЭНКПТ»: Внучкевич О.В.;
- 10) представитель филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»: Мозг О.В.

Открытая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, доложил о содержании представленных регулирующими организациями обосновывающих материалов.

Учитывая, что ООО «Пелеховская ЭнергоСетевая Компания», АО «АНХК», АО «Электросеть», ООО «Энергетическая компания «Радиан», ООО «Прибайкальская электросетевая компания», ООО Производственное объединение «Радиан», ООО «Кутуйская электросетевая компания», ООО «Сетьэнергопром», АО «АЭХК», АО «Группа «Илим», ООО «Управление энергонабжения», АО «Саянскхимпласт», Красноярская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД», ООО «СибЭнергоАктив-Иркутск», ООО «Транзит» и ООО «Транснефть-Электросеть-Сервис» надлежащим образом извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и ими не были выявлены ходатайства об отложении рассмотрения материалов, Правление Службы считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

Отпашено экспертное заключение Службы.
Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2021 год».

Рассмотрев представленные регулирующими организациями обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- 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»;

- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пц;

- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

- 1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 1;
- 2) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 2;
- 3) формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 3.

2. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов, возникающих в результате технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, составляет (без учета НДС):

- 1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» – 148 391,3 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 5 092,0 тыс. руб.

3. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной

точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет (без учета НДС):

- 1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» – 25 080,7 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 13 650,9 тыс. руб.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года:

- 1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2020 год»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 8 октября 2020 года № 229-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 октября 2020 года № 238-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 ноября 2020 года № 320-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:
за – 7 (семь)
против – 1 (один, Дедловский Д.С.)
воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы


И.В. Чекуркова

Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

в ценах 2021 года

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартной тарифной ставки (без учета НДС)
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	14 417,38
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 875,29
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	6 542,10
1. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.1.1.4.1	C _{2.1.1.4.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 090 390,00
1.2.1.1.4.2	C _{2.1.1.4.2}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 057 540,00
1.2.1.1.4.3	C _{2.1.1.4.3}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	801 920,00

1.2.1.2.3.1	C _{2.1.2.3.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	921 130,00
	C _{2.1.2.3.2}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 248 410,00
	C _{2.1.2.3.3}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 102 230,00
1.2.1.2.4.1	C _{2.1.2.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 246 970,00
1.2.3.1.4.1	C _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 692 620,00
1.2.3.1.4.2	C _{2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 107 220,00
	C _{2.3.1.4.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 231 400,00
	C _{2.3.1.4.4}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 824 420,00
1.2.3.2.3.1	C _{2.3.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 647 370,00
	C _{2.3.2.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	935 550,00
1.3.1.1.1.2	C _{3.1.1.1.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 053 120,00
	C _{3.1.1.1.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 966 350,00
	C _{3.1.1.1.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 293 100,00
1.3.1.2.1.1	C _{3.1.2.1.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	730 490,00
1.3.1.2.1.2	C _{3.1.2.1.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 478 860,00
1.3.1.2.1.3	C _{3.1.2.1.3}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 233 210,00

I.3.1.2.2.1	С _{3.1.2.2.1} С _{3.1.2.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 116 310,00
I.3.1.2.2.2	С _{3.1.2.2.2} С _{3.1.2.2.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 867 560,00
I.3.1.2.2.3	С _{3.1.2.2.3} С _{3.1.2.2.3}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 599 570,00
I.3.1.2.2.4	С _{3.1.2.2.4} С _{3.1.2.2.4}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 722 800,00
I.4.2.2	С _{4.2.2} С _{4.2.2}	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	4 219 980,00
I.4.2.5	С _{4.2.5} С _{4.2.5}	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	3 505 140,00
I.4.3.4	С _{4.3.4} С _{4.3.4}	переклочательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	252 692,71
I.4.3.5	С _{4.3.5} С _{4.3.5}	переклочательные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	33 736 770,00
I.5.1.1	С _{5.1.1} С _{5.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	705 222,76
I.5.1.2	С _{5.1.2} С _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	1 993 193,33
I.5.1.3	С _{5.1.3} С _{5.1.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	13 160,30
I.5.1.4	С _{5.1.4} С _{5.1.4}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	7 252,93
I.5.1.5	С _{5.1.5} С _{5.1.5}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 998,33
I.5.1.6	С _{5.1.6} С _{5.1.6}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 982,41
I.5.2.3	С _{5.2.3} С _{5.2.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	1 164,59
I.5.2.4	С _{5.2.4} С _{5.2.4}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 358,12
I.5.2.4	С _{5.2.4} С _{5.2.4}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	14 424,45
I.5.2.4	С _{5.2.4} С _{5.2.4}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 861,15

I.5.2.5	С _{5.2.5} С _{5.2.5}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 893,90
I.5.2.6	С _{5.2.6} С _{5.2.6}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 731,56
I.6.2.5	С _{6.1.5} С _{6.1.5}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 701,72
I.8.1.1	С _{8.1.1} С _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 700,45
I.8.2.1	С _{8.2.1} С _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 650,80
I.8.2.2	С _{8.2.2} С _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	188 079,80
I.8.2.3	С _{8.2.3} С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	35 586,10
I.8.2.3	С _{8.2.3} С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	30 659,40
I.8.2.3	С _{8.2.3} С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	104 242,50
I.8.2.3	С _{8.2.3} С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	306 894,00
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	С _{2.1.1.4.1} С _{2.1.1.4.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 269 600,00
II.2.1.1.4.2	С _{2.1.1.4.2} С _{2.1.1.4.2}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 173 700,00
II.2.1.1.4.3	С _{2.1.1.4.3} С _{2.1.1.4.3}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	909 200,00
II.2.1.2.3.1	С _{2.1.2.3.1} С _{2.1.2.3.1}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 240 100,00
II.2.1.2.3.2	С _{2.1.2.3.2} С _{2.1.2.3.2}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 137 400,00
II.2.3.1.4.1	С _{2.3.1.4.1} С _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 624 200,00
II.2.3.1.4.1	С _{2.3.1.4.1} С _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 916 800,00

П.2.3.1.4.2	С/не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом	рублей/км	1 335 500,00
	С/не город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	включительно		1 735 400,00
П.2.3.1.4.3	С/не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	1 601 400,00
	С/не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	включительно		
П.2.3.2.3.1	С/не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными стальными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	рублей/км	4 344 300,00
	С/не город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1	включительно		2 951 100,00
П.2.3.2.3.2	С/не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными стальными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	2 635 600,00
	С/не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2	включительно		
П.3.1.1.1.3	С/не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одиножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	1 616 160,00
	С/не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	включительно		
П.3.1.2.1.2	С/не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	2 080 430,00
	С/не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	включительно		
П.3.1.2.2.4	С/не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм	рублей/км	2 352 730,00
	С/не город, 0,4 кВ и ниже 4.3.5	переключаемые пункты номинальным током от 500 до 1000 А	рублей/шт	235 554,90
П.5.1.1	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	20 858,38
	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА	рублей/кВт	7 767,09
П.5.1.3	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА	рублей/кВт	3 282,89
	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА	рублей/кВт	1 595,82
П.5.1.5	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА	рублей/кВт	1 392,25
	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.6	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000	рублей/кВт	1 780,19

П.5.2.3	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА	рублей/кВт	5 317,63
	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА	рублей/кВт	2 738,58
П.5.2.5	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА	рублей/кВт	1 624,55
	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 155,93
П.6.1.2	С/не город, 6(10)/0,4 кВ 6.1.2	распределительные однофазные трансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА	рублей/кВт	4 843,07
	С/не город, 35(6)/10 кВ 7.2	двухфазные трансформаторные подстанции	рублей/кВт	8 755,37
П.8.1.1	С/не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 700,45
	С/не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 650,80
П.8.2.2	С/не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	188 079,80
	С/не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	35 586,10
П.8.2.3	С/не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	30 659,40
	С/не город, 1-20 кВ 8.2.3 с установкой на ВЛ			32 637,68
				104 242,50
				306 894,00

Применение 1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к настоящему приказу.

Применение 2. Плата за технологическое присоединение взимается одноэтапно.

Применение 3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ равны 0 (нулю).

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области



И. Ф. Кузичина

Приложение 2
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ 670 КВТ И НА УРОВНЕ
НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ
ОБЛАСТИ

в ценах 2021 года

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	$C_{\max}/\text{л}$	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	рублей/кВт	515,33
1.1	$C_{\max}/\text{л}1$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	289,49
1.2	$C_{\max}/\text{л}1.2$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	225,84
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/2.1.1.4.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 066,74
I.2.1.1.4.2	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/2.1.1.4.2$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 548,92
I.2.1.1.4.3	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/2.1.1.4.3$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 353,35
I.2.1.2.3.1	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/2.1.2.3.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 400,71

	$C_{\text{город}}, 1 - 20 \text{ кВ}$ $C_{\text{max}}/2.1.2.3.1$	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		4 514,89
I.2.1.2.3.2	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/2.1.2.3.2$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 312,85
	$C_{\text{город}}, 1 - 20 \text{ кВ}$ $C_{\text{max}}/2.1.2.3.2$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		2 266,47
I.2.1.2.4.1	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/2.1.2.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	758,23
I.2.3.1.1.4.1	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/2.3.1.1.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 791,63
	$C_{\text{город}}, 1 - 20 \text{ кВ}$ $C_{\text{max}}/2.3.1.1.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1 196,08
I.2.3.1.1.4.2	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/2.3.1.1.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 750,38
	$C_{\text{город}}, 1 - 20 \text{ кВ}$ $C_{\text{max}}/2.3.1.1.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		3 196,31
I.2.3.1.1.4.3	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/2.3.1.1.4.3$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 219,42
I.2.3.2.3.1	$C_{\text{город}}, 1 - 20 \text{ кВ}$ $C_{\text{max}}/2.3.2.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 606,81
I.2.3.2.3.2	$C_{\text{город}}, 1 - 20 \text{ кВ}$ $C_{\text{max}}/2.3.2.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 449,84
I.3.1.1.1.2	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/3.1.1.1.2$	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 775,36
	$C_{\text{город}}, 1 - 20 \text{ кВ}$ $C_{\text{max}}/3.1.1.1.2$	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		5 962,06
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/3.1.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 115,08
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/3.1.2.1.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 028,11
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город}}, 0,4 \text{ кВ и ниже}$ $C_{\text{max}}/3.1.2.1.3$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 823,81
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город}}, 1 - 20 \text{ кВ}$ $C_{\text{max}}/3.1.2.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 695,57
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город}}, 1 - 20 \text{ кВ}$ $C_{\text{max}}/3.1.2.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 984,91

		50 до 100 квадратных мм включительно		
I.3.1.2.2.3	Створы, 0,4 кВ и ниже тпк N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 792,62
	Створы 1 - 20 кВ тпк N3.1.2.2.3			1 118,57
I.3.1.2.2.4	Створы, 0,4 кВ и ниже тпк N3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 661,40
	Створы, 1 - 20 кВ тпк N3.1.2.2.4			6 469,52
I.4.2.2	Створы, 0,4 кВ и ниже тпк N4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	2 297,21
I.4.3.4	Створы, 0,4 кВ и ниже тпк N4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	900,09
	Створы, 0,4 кВ и ниже тпк N4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/кВт	664,40
I.5.1.1	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.1.1	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТПД) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	13 160,30
I.5.1.2	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.1.2	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТПД) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 252,93
I.5.1.3	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.1.3	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТПД) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 998,33
I.5.1.4	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.1.4	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТПД) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 982,41
I.5.1.5	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.1.5	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТПД) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 164,59
I.5.1.6	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.1.6	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТПД) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 358,12
I.5.2.3	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.2.3	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТПД) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	14 424,45
	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.2.4	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТПД) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 861,15
I.5.2.5	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.2.5	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТПД) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 893,90
I.5.2.6	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N5.2.6	двухфазные трансформаторные и более подстанции (за исключением РТПД) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 731,56
I.6.2.5	Створы, 6(10)/0,4 кВ тпк N6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 701,72

I.8.1.1	Створы, 0,4 кВ и ниже без ТТ тпк N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 739,94
	Створы, 0,4 кВ и ниже без ТТ тпк N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) префазные прямого включения	рублей/кВт	1 720,60
I.8.2.1	Створы, 1 - 20 кВ тпк N8.2.1			983,42
	Створы, 0,4 кВ и ниже с ТТ тпк N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) префазные полукосвенного включения	рублей/кВт	400,97
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	Сие город, 0,4 кВ и ниже тпк N2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 921,16
	Сие город, 0,4 кВ и ниже тпк N2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 548,85
II.2.1.1.4.3	Сие город, 0,4 кВ и ниже тпк N2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 476,20
II.2.1.2.3.1	Сие город, 0,4 кВ и ниже тпк N2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными стальными проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 248,70
II.2.1.2.3.2	Сие город, 1 - 20 кВ тпк N2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными стальными проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 658,76
	Сие город, 0,4 кВ и ниже тпк N2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 220,68
II.2.3.1.4.1	Сие город, 1 - 20 кВ тпк N2.3.1.4.1			4 489,78
	Сие город, 0,4 кВ и ниже тпк N2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 244,84
II.2.3.1.4.3	Сие город, 1 - 20 кВ тпк N2.3.1.4.3			1 376,61
	Сие город, 0,4 кВ и ниже тпк N2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 390,04
II.2.3.2.3.1	Сие город, 0,4 кВ и ниже тпк N2.3.2.3.1			29 041,75
	Сие город, 1 - 20 кВ тпк N2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными стальными проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 422,84
II.2.3.2.3.2	Сие город, 0,4 кВ и ниже тпк N2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными стальными проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 276,59

П.3.1.1.1.3	С/не город, 0,4 кВ и ниже п/пак №3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 995,26
П.3.1.2.1.2	С/не город, 0,4 кВ и ниже п/пак №3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 707,86
П.3.1.2.1.3	С/не город, 0,4 кВ и ниже п/пак №3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 401,07
П.3.1.2.2.4	С/не город, 1 - 20 кВ п/пак №3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 200,55
П.4.3.4	С/не город, 0,4 кВ и ниже п/пак №4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	441,51
П.5.1.1	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 858,38
П.5.1.2	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 767,09
П.5.1.3	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3 282,89
П.5.1.4	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 595,82
П.5.1.5	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 392,25
П.5.1.6	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 780,19
П.5.2.3	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 317,63
П.5.2.4	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 738,58
П.5.2.5	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 624,55
П.5.2.6	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 155,93
П.6.1.2	С/не город, 6(10)/0,4 кВ п/пак №6.1.2	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	4 843,07

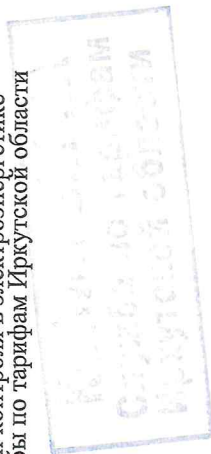
П.7.2	С/не город, 35/6(10) кВ п/пак №7.2	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	8 755,37
П.8.1.1	С/не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ п/пак №8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 739,94
П.8.2.1	С/не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ п/пак №8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 720,60
	С/пак №8.2.1		983,42	
П.8.2.2	С/не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ п/пак №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	400,97

Примечание 1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям последней милии: $C_{\text{пак}N2}$, $C_{\text{пак}N3}$, $C_{\text{пак}N4}$, $C_{\text{пак}N5}$, $C_{\text{пак}N6}$ равны 0 (нулю).

Начальник отдела регулирования тарифов
(цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина



Приложение 3
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Плата за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области определяется 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), по следующим формулам:

1) 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 (N), C_8 :

$$P_{\text{т}} = C_1 + C_8 \times N, \text{ (руб.)};$$

2) 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 расходов, определенных в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения, 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:

$$P_{\text{т}} = C_1 + C_2 \times L_{2i} + C_3 \times L_{3i} + C_8 \times N, \text{ (руб.)};$$

3) 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 (РТТ) 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 пунктом 2 настоящего приложения, произведений ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (R), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_1), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P_{\text{т}} = C_1 + C_2 \times L_{2i} + C_3 \times L_{3i} + C_4 \times R + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1 + C_8 \times N, \text{ (руб.)};$$

4) 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, 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Примечание 1. Для расчета платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяется формула пункта 1.

Начальник отдела регулирования тарифов
(цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области

И. Ф. Кузичина

