СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27 декабря 2021 года 79-446-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 2022 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-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 24 декабря 2021 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 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 заявителю 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» – 125 746,5 тыс. руб.;

2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 16 153,9 тыс. руб.;

3) ОГУЭП «Облкоммунэнерго» - 65 878,9 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» – 54 664,5 тыс. руб.;

2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 2 068,2 тыс. руб.;

4. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 года № 486-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 2021 год»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июля 2021 года № 79-117-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 года № 486-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 2 августа 2021 года № 79-132-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 года № 486-спр».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 27 декабря 2021 года № 73-446-г

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер 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 (для случаев, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)	рублей за одно присоединение	12 653,11
		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 (для случаев, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)		12 598,81
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	8 299,46
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 353,65
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 299,35
		I. Для территорий городских населенных пунктов		
1.2.1.1.4.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 338 300,0
	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{2.1.1.4.1.1}$			7 079 950,0
1.2.1.1.4.2.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 075 220,0
1.2.1.1.4.2.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.2.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	781 860,0
1.2.1.1.4.3.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 103 790,0
1.2.1.2.3.1.1	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 226 740,0

1.2.1.2.3.2.1	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{2.1.2.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 381 270,0
1.2.1.2.4.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.2.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	502 690,0
1.2.3.1.3.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 249 000,0
	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{2.3.1.3.1.1}$			11 683 490,0
1.2.3.1.3.2.1	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 747 290,0
	$C^{город,\ 27,5-60\ кВ}_{2.3.1.3.2.1}$			56 388 430,0
1.2.3.1.4.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 341 340,0
	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1.1}$			1 821 560,0
1.2.3.1.4.2.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 264 500,0
	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{2.3.1.4.2.1}$			2 198 680,0
1.2.3.1.4.3.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 738 820,0
1.2.3.2.3.1.1	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 604 230,0
1.2.3.2.3.2.1	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 193 570,0
1.3.1.1.1.5.5	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.1.1.5.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 936 150,0
1.3.1.1.1.6.5	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.1.1.6.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 727 590,0
1.3.1.2.1.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 641 000,0
1.3.1.2.1.2.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 625 920,0
1.3.1.2.1.2.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 937 000,0
1.3.1.2.1.3.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 596 070,0
1.3.1.2.1.3.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 849 470,0
1.3.1.2.1.3.3	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 046 980,0
1.3.1.2.1.3.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 512 160,0
1.3.1.2.1.3.5	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	6 954 160,0

I.3.1.2.1.4.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 465 150,0
I.3.1.2.1.4.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 442 390,0
I.3.1.2.2.1.1	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 300 020,0
I.3.1.2.2.1.2	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 622 470,0
I.3.1.2.2.2.1	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 049 470,0
I.3.1.2.2.2.2	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 259 680,0
I.3.1.2.2.3.1	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 724 520,0
I.3.1.2.2.3.2	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 947 570,0
I.3.1.2.2.4.1	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 072 040,0
I.3.1.2.2.4.2	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 989 650,0
I.3.1.2.2.4.3	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 745 310,0
I.3.1.2.2.4.5	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	9 897 980,0
I.3.6.1.1.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.1.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 777 600,0
I.3.6.1.1.3.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.1.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 328 460,0
I.5.1.1.1	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 532,79
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			22 650,09
I.5.1.1.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 243,12
I.5.1.2.1	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 280,09
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			8 975,11
I.5.1.2.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 856,68
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			6 067,30
I.5.1.3.1	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 894,22
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$			4 520,90

I.5.1.3.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 158,40
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			3 102,82
I.5.1.4.1	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 570,79
I.5.1.4.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 127,80
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			1 752,69
I.5.1.5.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 135,16
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$			1 255,52
I.5.1.5.3	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	955,88
I.5.1.6.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 421,53
I.5.2.3.2	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 380,92
I.5.2.4.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 936,43
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$			3 152,35
I.5.2.4.3	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 404,78
I.5.2.5.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 523,59
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$			1 292,36
I.5.2.5.3	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 013,50
I.6.2.5	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.5}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 817,89
I.8.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	7 732,4
I.8.2.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	14 021,96
I.8.2.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	17 167,94
I.8.2.3	$C^{город,1-20\ кВ}_{8.2.3\ с\ установкой\ в\ ПС}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	104 242,5
	$C^{город,1-20\ кВ}_{8.2.3\ с\ установкой\ на\ ВЛ}$			306 894,0
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 026 450,0
	$C^{не\ город,\ 1-20\ кВ}_{2.1.1.4.1.1}$			358 100,0
II.2.1.1.4.2.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 504 410,0
II.2.1.1.4.2.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.2.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	897 580,0
II.2.1.1.4.3.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 704 380,0
II.2.1.2.3.1.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 255 480,0
II.2.1.2.3.2.1	$C^{не\ город,\ 1-20\ кВ}_{2.1.2.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 203 090,0

II.2.1.2.4.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	931 110,0
II.2.2.1.4.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.4.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	714 260,0
II.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 171 730,0
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			1 823 190,0
II.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 374 710,0
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			1 942 110,0
II.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 667 480,0
II.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 505 890,0
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$			5 502 690,0
	$C^{\text{не город, 27,5–60 кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$			4 662 110,0
II.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	10 313 240,0
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$			1 429 240,0
	$C^{\text{не город, 27,5–60 кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$			10 317 810,0
II.3.1.1.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 711 170,0
II.3.1.1.1.5.5	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.5.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	4 921 580,0
II.3.1.1.2.3.2	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 127 020,0
II.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 180 350,0
II.3.1.2.1.3.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 033 790,0
II.3.1.2.1.3.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 595 590,0
II.3.1.2.1.3.5	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 964 830,0
II.3.1.2.2.3.2	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 526 380,0
II.3.1.2.2.4.1	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 235 730,0
II.3.1.2.2.4.2	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 000 880,0
II.3.1.2.2.4.5	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	11 407 400,0
II.5.1.1.1	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 557,08

II.5.1.1.2	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 372,61
II.5.1.2.1	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 212,13
II.5.1.2.2	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 595,12
II.5.1.3.1	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 444,01
II.5.1.3.2	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 791,66
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$			1 704,01
II.5.1.4.2	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 751,06
II.5.1.5.1	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 126,01
II.5.1.5.2	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 344,81
II.5.2.2.1	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 405,86
II.5.2.3.1	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 536,42
II.5.2.5.2	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 192,63
II.5.2.5.3	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 001,85
II.6.1.2	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.2}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 051,32
II.8.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 110,48
II.8.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	14 349,89
II.8.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	14 040,17
II.8.2.3	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{8.2.3\text{ с установкой в ПС}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	104 242,50
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{8.2.3\text{ с установкой на ВЛ}}$			306 894,00

Начальник отдела регулирования
цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике
в управлении регулирования цен (тарифов)
в электроэнергетике службы И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 27 декабря 2021 года № 39-446-сп

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1	C_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 (для случаев, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)	рублей/кВт	446,95
		ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 (для случаев, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)		429,35
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	296,05
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	150,90
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	133,30
1.2.1.1.4.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 593,97
	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{maxN2.1.1.4.1.1}$			15 171,32
1.2.1.1.4.2.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 667,13
1.2.1.1.4.2.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.1.1.4.2.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	2 301,79
1.2.1.1.4.3.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 610,36
1.2.1.2.3.1.1	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{maxN2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 711,40
1.2.1.2.3.2.1	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{maxN2.1.2.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 733,57

I.2.1.2.4.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.1.2.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 070,01
I.2.3.1.3.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	16 002,27
	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{maxN2.3.1.3.1.1}$			1 827,42
I.2.3.1.3.2.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	66 979,48
	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{maxN2.3.1.3.2.1}$			12 302,93
I.2.3.1.4.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 278,44
	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{maxN2.3.1.4.1.1}$			8 356,40
I.2.3.1.4.2.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 988,19
	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{maxN2.3.1.4.2.1}$			1 523,08
I.2.3.1.4.3.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 883,94
I.2.3.2.3.1.1	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{maxN2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	38 600,23
I.2.3.2.3.2.1	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{maxN2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 057,61
I.3.1.1.1.5.5	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.1.1.5.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	4 210,12
I.3.1.1.1.6.5	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.1.1.6.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	6 005,96
I.3.1.2.1.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	56 442,10
I.3.1.2.1.2.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 559,72
I.3.1.2.1.2.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 630,86
I.3.1.2.1.3.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 372,43
I.3.1.2.1.3.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 644,39
I.3.1.2.1.3.3	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 859,87
I.3.1.2.1.3.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 198,07
I.3.1.2.1.3.5	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.1.2.1.3.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	66 419,91
I.3.1.2.1.4.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 816,02
I.3.1.2.1.4.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	18 235,56
I.3.1.2.2.1.1	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 774,06
I.3.1.2.2.1.2	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 645,36
I.3.1.2.2.2.1	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 106,21

I.3.1.2.2.2.2	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 681,03
I.3.1.2.2.3.1	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 379,62
I.3.1.2.2.3.2	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 637,43
I.3.1.2.2.4.1	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 041,93
I.3.1.2.2.4.2	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 028,01
I.3.1.2.2.4.3	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 391,78
I.3.1.2.2.4.5	$C^{город,\ 1-10\ кВ}_{maxN3.1.2.2.4.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	6 165,65
I.3.6.1.1.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3\ 6.1.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	33 555,19
I.3.6.2.1.3.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN3.6.2.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	24 629,34
I.5.1.1.1	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 532,79
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.1.1.1}$			22 650,09
I.5.1.1.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 243,12
I.5.1.2.1	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 280,09
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.1.2.1}$			8 975,11
I.5.1.2.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 856,68
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.1.2.2}$			6 067,30
I.5.1.3.1	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 894,22
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.1.3.1}$			4 520,90
I.5.1.3.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 158,40
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.1.3.2}$			3 102,82
I.5.1.4.1	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 570,79
I.5.1.4.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 127,80
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.1.4.2}$			1 752,69
I.5.1.5.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 135,16
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.1.5.2}$			1 255,62
I.5.1.5.3	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	955,88
I.5.1.6.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 421,63
I.5.2.3.2	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 380,92
I.5.2.4.2	$C^{город,\ 6/0,4\ кВ}_{maxN5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 936,43
	$C^{город,\ 10/0,4\ кВ}_{maxN5.2.4.2}$			3 152,35

I.5.2.4.3	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 404,78
I.5.2.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 523,59
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN5.2.5.2}$			1 292,36
I.5.2.5.3	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	1 013,50
I.6.2.5	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{maxN6.2.5}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 817,89
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	574,38
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	871,87
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	365,28
II.2.1.1.4.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 537,30
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN2.1.1.4.1.1}$			1 064,50
II.2.1.1.4.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	14 416,77
II.2.1.1.4.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.2.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	17 353,15
II.2.1.1.4.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 671,21
II.2.1.2.3.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 298,06
II.2.1.2.3.2.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN2.1.2.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	29 352,64
II.2.1.2.4.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.1.2.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 278,24
II.2.2.1.4.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.2.1.4.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 687,24
II.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 491,95
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$			1 470,22
II.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 685,31
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN2.3.1.4.2.1}$			3 424,88
II.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	18 170,34
II.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	47 257,96
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN2.3.2.3.1}$			8 875,27
II.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	68 479,93
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN2.3.2.3.2.1}$			4 728,76
II.3.1.1.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 112,56
II.3.1.1.1.5.5	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN3.1.1.1.5.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	6 776,38
II.3.1.1.2.3.2	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN3.1.1.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 921,17
II.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	12 378,72

II.3.1.2.1.3.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max N3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 646,18
II.3.1.2.1.3.4	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max N3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 889,31
II.3.1.2.1.3.5	$C^{не\ город,\ 1-10\ кВ}_{max N3.1.2.1.3.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	114 451,47
II.3.1.2.2.3.2	$C^{не\ город,\ 1-10\ кВ}_{max N3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	39 026,60
II.3.1.2.2.4.1	$C^{не\ город,\ 1-10\ кВ}_{max N3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	31 759,90
II.3.1.2.2.4.2	$C^{не\ город,\ 1-10\ кВ}_{max N3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 646,95
II.3.1.2.2.4.5	$C^{не\ город,\ 1-10\ кВ}_{max N3.1.2.2.4.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	167 308,50
II.5.1.1.1	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 557,08
II.5.1.1.2	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 372,61
II.5.1.2.1	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 212,13
II.5.1.2.2	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 595,12
II.5.1.3.1	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 644,01
II.5.1.4.2	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 751,06
II.5.1.5.1	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.1.5.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 126,01
II.5.1.5.2	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 344,81
II.5.2.2.1	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.2.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 405,86
II.5.2.3.1	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.2.3.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 536,42
II.5.2.5.2	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 192,63
II.5.2.5.3	$C^{не\ город,10/0,4\ кВ}_{max N5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 001,85
II.6.1.2	$C^{не\ город,6(10)/0,4\ кВ}_{max N6.1.2}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 051,32
II.8.1.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max N8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	752,82
II.8.2.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max N8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	956,19
II.8.2.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max N8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	746,97

Начальник отдела регулирования
цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике
в управлении регулирования цен (тарифов)
в электроэнергетике службы И.Ф. Кузихина

Приложение 3
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 27 декабря 2021 года № 79-446-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 произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (N), C_8:

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

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 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:

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

$П_{тп} = C_1 + C_{2i} \times L_{2i} + C_{3i} \times L_{3i} + C_8 \times N$, (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 (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, произведения 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_i), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$П_{тп} = C_1 + C_{2i} \times L_{2i} + C_{3i} \times L_{3i} + C_4 \times R + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_8 \times N$, (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
цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике
в управлении регулирования цен (тарифов)
в электроэнергетике службы И.Ф. Кузихина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15 марта 2022 года 79-31-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр

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-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 11 марта 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-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 2022 год» изменение, изложив строку II.2.3.1.4.3.1 в следующей редакции:

«

II.2.3.1.4.3.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 667 480,00
	$C^{не\ город,\ 1-20\ кВ}_{2.3.1.4.3.1}$			2 401 920,00

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20 апреля 2022 года 79-42-спр

Иркутск

О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр

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-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 13 апреля 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-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 2022 год» следующие изменения:

1) в подпункте 2 пункта 1 слова «8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ» заменить словами «670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее»;

2) в приложении 1:

после строки II.2.2.1.4.1.1 дополнить строками следующего содержания:

«

II.2.2.2.3.3.1.1	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.2.2.3.3.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 354 518,5
II.2.2.2.3.3.2.1	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.2.2.3.3.2.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200	рублей/км	16 214 721,1

»;

		квадратных мм включительно двухцепные		

после строки II.3.1.2.2.4.5 дополнить строкой следующего содержания:

«

II.4.6.5.1	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{4.6.5.1}$	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	188 087 820,5

»;

после строки II.6.1.2 дополнить строками следующего содержания:

«

II.7.1.3	$C^{\text{не город, 110/6(10) кВ}}_{7.1.3}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	рублей/кВт	20 660,0
II.7.2.2	$C^{\text{не город, 110/6(10) кВ}}_{7.2.2}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	43 117,2
II.7.2.8	$C^{\text{не город, 110/6(10) кВ}}_{7.2.8}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 63 МВА до 80 МВА включительно	рублей/кВт	7 189,9

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20 апреля 2022 года — 79-43-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр

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-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 апреля 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-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 2022 год» изменение, дополнив после строки I.3.6.1.1.3.2 строками следующего содержания:

«

I.4.1.3	$C_{4.1.3}^{город,\ 1-20\ кВ}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	2 546 980,3
I.4.2.3	$C_{4.2.3}^{город,\ 1-20\ кВ}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	90 509,8

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

4 мая 2022 года — 79-48-спр

Иркутск

О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр

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-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 27 апреля 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-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 2022 год» следующие изменения:

1) после строки I.3.6.1.1.3.2 дополнить строкой следующего содержания:

«

I.4.1.4	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 390 227,0

»;

2) после строки II.3.1.2.2.4.5 дополнить строками следующего содержания:

«

II.3.6.2.1.3.3	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	18 133 815,0

II.4.1.3	$C^{\text{не город, 1-20 кВ}}_{4.1.3}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	2 540 783,8
II.4.4.3.1	$C^{\text{не город, 1-20 кВ}}_{4.4.3.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	7 232 616,0

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

11 мая 2022 года № 79-50-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр

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-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 6 мая 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-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 2022 год» изменение, изложив строку II.8.2.3 в следующей редакции:

«

II.8.2.3	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{8.2.3}$ с установкой в ПС	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	104 242,50
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{8.2.3}$ с установкой на ВЛ			306 894,00
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{8.2.3}$			18 480 565,00

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

1 июня 2022 года 79-66-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр

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-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 31 мая 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-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 2022 год» изменение, дополнив после строки I.5.2.5.3 строкой I.5.2.7.3 следующего содержания:

«

I.5.2.7.3	$C^{город.\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 611,38

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

1 июня 2022 года № 79-96-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр

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-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 27 июня 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-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 2022 год» изменение, дополнив после строки I.3.6.1.1.3.2 строкой I.4.5.5.2 следующего содержания:

«

I.4.5.5.2	$C^{город,\ 1-20\ кВ}_{4.5.5.2}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРП, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	25 144 406,89

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19 июля 2022 года № 79-126-спр

Иркутск

О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 15 июля 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-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 2022 год» следующие изменения:

1) в индивидуализированном заголовке слова «ставок за единицу максимальной мощности,» исключить;

2) подпункт 2 пункта 1 признать утратившим силу;

3) тарифную таблицу приложения 1 дополнить примечанием следующего содержания:

«Примечание. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_{2i}, C_{3i}, C_4, C_{5i}, C_{6i}, C_{7i} установлены в размере 50% от указанных в настоящем приложении.»;

4) приложение 2 признать утратившим силу;

5) примечание 1 приложения 3 изложить в следующей редакции:

«Примечание. Для расчета платы за технологическое присоединение для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств 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, применяется формула пункта 1.».

2. Установить, что действие положений настоящего приказа распространяется на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин