

Справка об установленных для АО "Саянскхимвласт" тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год

№ п / п	Организа ция	Субъект Федерации	Дата принятия решения	Реквизиты документа	Утвержде нный НВВ без учета потерь (тыс.руб.)	Тарифы на услуги по передаче			Дата начала действия тарифов	Источник опубликования решения
						Ставка на оплату технолог ического расхода (потерь)	Ставка на содержание электричес ких сетей	Одноставо чный тариф на передачу э/э		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	АО "Саянскхимв ласт"	Иркутская область		Приказ ФСТ №79-673-спр от 29.11.2022.	4 494,4	46 764,34	34,25	0,19475	2023г	Официальный сайт Службы по тарифам Иркутской области



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

23 ноября 2022 г.

79-644-спр

Иркутск

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты 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 28 ноября 2022 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 1;

2) формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 2.

2. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, составляет (без учета НДС):

1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» – 187 630,0 тыс. руб.;

2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 9 297,9 тыс. руб.;

3) ОГУЭП «Облкоммунэнерго» - 40 995,0 тыс. руб.

3. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года:

1) 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»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 15 марта 2022 года № 79-31-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 апреля 2022 года № 79-42-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 апреля 2022 года № 79-43-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 4 мая 2022 года № 79-48-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

6) приказ службы по тарифам Иркутской области от 11 мая 2022 года № 79-50-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

7) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 июня 2022 года № 79-66-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

8) приказ службы по тарифам Иркутской области от 16 июня 2022 года № 79-81-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

9) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 июля 2022 года № 79-96-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

10) приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 июля 2022 года № 79-126-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

11) приказ службы по тарифам Иркутской области от 10 августа 2022 года № 79-159-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

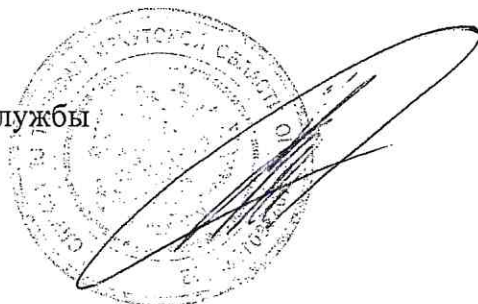
12) приказ службы по тарифам Иркутской области от 24 октября 2022 года № 79-284-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр»;

13) приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 ноября 2022 года № 79-344-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 25 ноября 2022 года № 79-674-сн

**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 шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)	рублей за одно присоединение	13 828,15
		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 седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)		13 922,77
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	9 227,15
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 601,00

1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 695,62
2.1.1.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 586 685,00
2.1.1.3.2.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 631 375,00
2.1.1.3.3.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.3.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 444 159,00
2.1.1.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 120 652,00
	C _{1-20 кВ 2.1.1.4.1.1}			3 616 630,00
2.1.1.4.2.1	C _{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	1 349 992,00
	C _{1-20 кВ 2.1.1.4.2.1}			1 533 442,00
2.1.1.4.2.2	C _{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	899 588,00
2.1.1.4.3.1	C _{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	1 541 113,00
2.1.2.3.1.1	C _{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	6 255 480,00
	C _{1-20 кВ 2.1.2.3.1.1}			3 976 805,00
2.1.2.3.2.1	C _{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	3 359 044,00
2.1.2.4.1.1	C _{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	669 918,00
	C _{1-20 кВ 2.1.2.4.1.1}			4 739 074,00
2.1.2.4.3.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.3.1}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	979 389,00

2.2.1.4.1.1	$C_{2.2.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	714 260,00
2.2.2.3.3.1.1	$C_{2.2.2.3.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 354 518,50
2.2.2.3.3.2.1	$C_{2.2.2.3.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	16 214 721,10
2.2.2.3.4.1.1	$C_{2.2.2.3.4.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 073 270,00
2.2.2.3.5.1.1	$C_{2.2.2.3.5.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	37 684 110,00
2.3.1.1.2.1	$C_{2.3.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 197 320,00
2.3.1.1.3.1	$C_{2.3.1.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 085 215,00
2.3.1.1.4.1	$C_{2.3.1.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	8 090 779,00
	$C_{2.3.1.1.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 631 615,00
2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 229 709,00
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			7 636 550,00
2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 531 250,00
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			2 824 822,00
2.3.1.3.3.1	$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 010 869,00
	$C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			5 947 500,00
	$C_{2.3.1.3.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			7 122 938,72
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 531 827,00

	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 886 269,00
2.3.1.4.1.2	$C_{2.3.1.4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 860 600,00
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 654 373,00
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 198 401,00
2.3.1.4.2.2	$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	335 882,00
	$C_{2.3.1.4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			6 283 241,00
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 917 146,00
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3 938 768,00
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 438 615,00
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			5 276 620,00
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			6 587 087,00
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 552 534,00
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 381 301,00
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			11 871 465,00
2.3.2.3.3.1	$C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 678 298,00
2.3.2.4.1.1	$C_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 944 537,00
2.3.2.4.2.1	$C_{2.3.2.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 021 308,00
	$C_{2.3.2.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 335 352,00
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	19 267 045,76
3.1.1.1.2.1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с	рублей/км	3 611 312,91

	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 791 676,29
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	1 968 839,51
	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			1 307 363,50
3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 375 787,54
3.1.1.1.5.1	$C_{3.1.1.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 291 373,15
3.1.1.1.5.5	$C_{3.1.1.1.5.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	5 095 760,86
3.1.1.1.6.1	$C_{3.1.1.1.6.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 608 509,32
3.1.1.1.6.5	$C_{3.1.1.1.6.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	6 060 281,41
3.1.1.1.9.1	$C_{3.1.1.1.9.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 742 033,91
3.1.1.2.1.1	$C_{3.1.1.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	972 685,17
3.1.1.2.3.2	$C_{3.1.1.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 447 309,95
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 520 758,40
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	3 277 293,63
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			14 353 719,24
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	2 582 336,47
3.1.2.1.2.3	$C_{3.1.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	2 091 345,53

		сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	4 930 038,44
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			15 133 325,16
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	4 114 108,42
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			10 771 806,41
3.1.2.1.3.3	$C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	4 656 370,13
	$C_{3.1.2.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 046 980,00
3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	8 342 273,55
3.1.2.1.3.5	$C_{3.1.2.1.3.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	8 001 308,13
	$C_{3.1.2.1.3.5}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 964 830,00
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	5 137 515,35
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	10 783 337,64
3.1.2.1.4.5	$C_{3.1.2.1.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	6 854 499,97
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 966 052,27
3.1.2.2.1.2	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 092 751,09
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 993 293,74
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 009 253,05
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	рублей/км	1 957 404,65

		кабелем в траншее		
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 917 982,33
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 272 119,19
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 598 706,53
3.1.2.2.4.3	$C_{3.1.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 309 280,68
3.1.2.2.4.5	$C_{3.1.2.2.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	11 388 406,72
3.6.1.1.1.1	$C_{3.6.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	16 777 600,00
3.6.1.1.3.2	$C_{3.6.1.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	5 328 460,00
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 844 079,72
3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	15 044 319,49
3.6.2.1.3.3	$C_{3.6.2.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	18 133 815,00
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 368 894,00
4.1.1	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	673 908,83

4.1.2	$C_{4.1.2}^{35 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	4 198 764,90
4.1.3	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	2 546 980,30
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 390 227,00
4.2.2	$C_{4.2.2}^{35 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	625 981,30
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	90 509,80
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	42 097,10
4.4.3.1	$C_{4.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	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	7 232 616,00
4.5.4.4	$C_{4.5.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	69 769 254,13
4.5.5.2	$C_{4.5.5.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	25 144 406,89
4.6.4.2	$C_{4.6.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	3 101 106,99
4.6.5.1	$C_{4.6.5.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	188 087 820,50
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	24 634,51
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			18 637,58
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 533,52
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			1 596,35
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 625,06
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 685,07
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 457,58
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 713,50
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 258,78
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			2 402,41

5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 248,19
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 186,41
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			1 704,01
5.1.3.3	$C_{5.1.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	745,51
5.1.4.1	$C_{5.1.4.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 570,79
	$C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			295,13
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 966,31
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			1 781,05
5.1.5.1	$C_{5.1.5.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 391,71
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 371,25
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			1 344,39
5.1.5.3	$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	955,88
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 673,06
5.1.8.2	$C_{5.1.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 502,62
5.2.2.1	$C_{5.2.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 843,93
5.2.3.1	$C_{5.2.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 536,42
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 073,41
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 744,25
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 936,43
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 573,09
5.2.4.3	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 959,46

5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 999,60
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			1 989,82
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 013,50
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	949,49
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	577,94
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 611,38
6.1.6.1	$C_{6.1.6.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	1 484,99
6.2.9.2	$C_{6.2.9.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	14 448,69
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однострансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	8 314,27
7.1.2.1	$C_{7.1.2.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	однострансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	13 614,53
7.1.3.1	$C_{7.1.3.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	однострансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	20 660,00
7.2.2.1	$C_{7.2.2.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	43 117,20
7.2.8.1	$C_{7.2.8.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 63 МВА до 80 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 189,90
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 915,39
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	16 402,71
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	20 554,59
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			55 783,50

8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	274 754,74
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			927 978,50
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			18 480 565,00

Примечание. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, на период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_4 , C_{5i} , C_{6i} , C_{7i} применяются в размере 50% от указанных в настоящем приложении.

Начальник управления регулирования
цен (тарифов) в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2022 года № 79-674-сн

**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 30 июня 2022 года № 490/22 (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 :

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

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 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:

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

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 (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:

$$\Pi_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_{2i} + C_{3i} \times L_{3i} + C_4 \times R + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_8 \times N, (\text{руб.});$$

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);

5) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

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.

Начальник управления регулирования
цен (тарифов) в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина