



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

8 октября 2020 года

229-спр

Иркутск

О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-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 25 сентября 2020 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

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

- 1) приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;
- 2) приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу;
- 3) приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 8 октября 2020 года № 229-спр

«Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 27 декабря 2019 года № 448-спр

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

в ценах 2020 года

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1.	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. за одно присоединение	13 193,36
1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	7 361,06
1.2.	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. за одно присоединение	5 832,30
2.	C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи		
2.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
2.1.1.	C ₂ ^{Город, 0,4 кВ и ниже}	воздушные линии электропередачи	тыс.руб./км	1 560,28
2.1.2.	C ₂ ^{Город, 1-20 кВ}		тыс.руб./км	2 200,57
2.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			

2.2.1.	C_2 не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии электропередачи	тыс.руб./км	1 633,06
2.2.2.	C_2 на город, 1-20 кВ		тыс.руб./км	2 652,81
2.2.3.	C_2 не город, 27,5 кВ		тыс.руб./км	4 166,50
2.2.4.	C_2 не город, 35 кВ и выше		тыс.руб./км	4 367,53
3.	C_3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи		
3.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
3.1.1.	C_3 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии электропередачи	тыс.руб./км	2 748,81
3.1.2.	C_3 город, 1-20 кВ		тыс.руб./км	2 789,31
3.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
3.2.1.	C_3 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии электропередачи	тыс.руб./км	2 873,29
3.2.2.	C_3 не город, 1-20 кВ		тыс.руб./км	2 858,07
4.	C_4	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
4.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
4.1.1.	$C_{4.3.4}$ город	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	тыс. руб./шт.	699,05
4.1.2.	$C_{4.3.5}$ город	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	тыс. руб./шт.	1 975,73
4.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
4.2.1.	$C_{4.3.5}$ не город	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	тыс. руб./шт.	226,71
5.	C_5	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
5.1.1.	Однотрансформаторные подстанции			
5.1.1.1.	$C_{5.1.1}$ город	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	13 721,14
5.1.1.2.	$C_{5.1.2}$ город	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	15 508,40
5.1.1.3.	$C_{5.1.3}$ город	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	4 229,50
5.1.1.4.	$C_{5.1.4}$ город	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	2 592,86
5.1.1.5.	$C_{5.1.5}$ город	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 320,31
5.1.1.6.	$C_{5.1.6}$ город	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.1.1.7.	$C_{5.1.7}$ город	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции	руб./кВт	10 515,76

		(за исключением РТП) мощностью 400 кВА		
5.1.1.8.	С город 5.1.8	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.1.1.9.	С город 5.1.9	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.1.1.10.	С город 5.1.10	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.1.1.11.	С город 5.1.11	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.1.2	Двухтрансформаторные и более подстанции			
5.1.2.1.	С город 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	13 885,72
5.1.2.2.	С город 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	3 537,84
5.1.2.3.	С город 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	2 205,94
5.1.2.4.	С город 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 716,39
5.1.2.5.	С город 5.2.7	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.1.2.6.	С город 5.2.8	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.1.2.7.	С город 5.2.9	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.1.2.8.	С город 5.2.10	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.1.2.9.	С город 5.2.11	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
5.2.1.	Однотрансформаторные подстанции			
5.2.1.1.	С не город 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 890,05
5.2.1.2.	С не город 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	руб./кВт	7 466,66

		от 25 до 100 кВА включительно		
5.2.1.3.	С не город 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 151,43
5.2.1.4.	С не город 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 331,30
5.2.1.5.	С не город 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 540,54
5.2.1.6.	С не город 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.2.1.7.	С не город 5.1.7	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.2.1.8.	С не город 5.1.8	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.2.1.9.	С не город 5.1.9	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.2.1.10.	С не город 5.1.10	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.2.1.11.	С не город 5.1.11	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.2.		Двухтрансформаторные и более подстанции		
5.2.2.1.	С не город 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	5 271,05
5.2.2.2.	С не город 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	2 714,59
5.2.2.3.	С не город 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 895,95
5.2.2.4.	С не город 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 952,49
5.2.2.5.	С не город 5.2.7	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.2.2.6.	С не город 5.2.8	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.2.2.7.	С не город 5.2.9	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА	руб./кВт	2 914,82

5.2.2.8.	C _{не город} 5.2.10	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.2.2.9.	C _{не город} 5.2.11	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
6.	C ₆	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
6.1.1.	C _{город} 6.1.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	2 600,31
6.1.2.	C _{город} 6.1.6	блочные распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
6.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
6.2.1.	C _{не город} 6.1.2	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	4 661,28
6.2.2.	C _{не город} 6.2.6	блочные распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
7.	C ₇	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		
7.1.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
7.1.1.	C _{не город, 35/6(10) кВ} 7.2	двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	8 426,73
8.	C ₈	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
8.1.1.	C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	17 700,45
8.1.2.	C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	25 650,80
8.1.3.	C _{город, 1-20 кВ} 8.2.1		руб. за точку учета	188 079,80
8.1.4.	C _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	35 586,10
8.1.5.	C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.2		руб. за точку учета	30 659,40
8.1.6.	C _{город, 1-20 кВ} 8.2.3 с установкой в ПС	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	104 242,50
8.1.7.	C _{город, 1-20 кВ} 8.2.3 с установкой на ВЛ		руб. за точку учета	306 894,00
8.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
8.2.1.	C _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	17 700,45
8.2.2.	C _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	25 650,80
8.2.3.	C _{не город, 1-20 кВ} 8.2.1		руб. за точку учета	188 079,80

8.2.4.	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	35 586,10
8.2.5.	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		руб. за точку учета	30 659,40
8.2.6.	$C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	32 189,70
8.2.7.	$C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		руб. за точку учета	32 637,68
8.2.8.	$C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ с установкой в ПС		руб. за точку учета	104 242,50
8.2.9.	$C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ с установкой на ВЛ		руб. за точку учета	306 894,00

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

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

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

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



И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 8 октября 2020 года № 229-спр

«Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 27 декабря 2019 года № 448-спр

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

в ценах 2020 года

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	$C_{\max N1}$	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	руб./кВт	490,36
1.1.	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	273,59
1.2.	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб./кВт	216,77
2.	$C_{\max N2}$	ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи		
2.1.		Для территорий городских населенных пунктов		
2.1.1.	$C_{\max N2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии электропередачи	руб./кВт	5 346,93
2.1.2.	$C_{\max N2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		руб./кВт	2 213,42
2.2.		Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам		
2.2.1.	$C_{\max N2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии электропередачи	руб./кВт	10 692,47
2.2.2.	$C_{\max N2}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$		руб./кВт	3 894,29

3.	$C_{\max N3}$	ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи		
3.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
3.1.1.	$C_{\max N3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии электропередачи	руб./кВт	4 731,20
3.1.2.	$C_{\max N3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		руб./кВт	3 844,12
3.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
3.2.1.	$C_{\max N3}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии электропередачи	руб./кВт	6 922,32
3.2.2.	$C_{\max N3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$		руб./кВт	3 201,85
4.	$C_{\max N4}$	ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
4.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
4.1.1.	$C_{\max N4.3.4}^{\text{город}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	892,21
4.1.2.	$C_{\max N4.3.5}^{\text{город}}$	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	руб./кВт	658,58
4.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
4.2.1.	$C_{\max N4.3.4}^{\text{не город}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	399,85
5.	$C_{\max N5}$	ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
5.1.1.	Однотрансформаторные подстанции			
5.1.1.1.	$C_{\max N5.1.1}^{\text{город}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	13 721,14
5.1.1.2.	$C_{\max N5.1.2}^{\text{город}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	15 508,40
5.1.1.3.	$C_{\max N5.1.3}^{\text{город}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	4 229,50
5.1.1.4.	$C_{\max N5.1.4}^{\text{город}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	2 592,86
5.1.1.5.	$C_{\max N5.1.5}^{\text{город}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 320,31
5.1.1.6.	$C_{\max N5.1.6}^{\text{город}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.1.1.7.	$C_{\max N5.1.7}^{\text{город}}$	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.1.1.8.	$C_{\max N5.1.8}^{\text{город}}$	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.1.1.9.	$C_{\max N5.1.9}^{\text{город}}$	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.1.1.10.	$C_{\max N5.1.10}^{\text{город}}$	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	руб./кВт	3 224,09

5.1.1.11.	С город maxN5.1.11	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.1.2	Двухтрансформаторные и более подстанции			
5.1.2.1.	С город maxN5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	13 885,72
5.1.2.2.	С город maxN5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	3 537,84
5.1.2.3.	С город maxN5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	2 205,94
5.1.2.4.	С город maxN5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 716,39
5.1.2.5	С город maxN5.2.7	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.1.2.6.	С город maxN5.2.8	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.1.2.7.	С город maxN5.2.9	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.1.2.8.	С город maxN5.2.10	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.1.2.9.	С город maxN5.2.11	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
5.2.1.	Однотрансформаторные подстанции			
5.2.1.1.	С не город maxN5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 890,05
5.2.1.2.	С не город maxN5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	7 466,66
5.2.1.3.	С не город ma N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 151,43
5.2.1.4.	С не город maxN5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 331,30
5.2.1.5.	С не город ma N5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 540,54
5.2.1.6.	С не город maxN5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.2.1.7.	С не город maxN5.1.7	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 400 кВА	руб./кВт	10 515,76

5.2.1.8.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.1.8}}$	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.2.1.9.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.1.9}}$	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.2.1.10.	$C_{\text{не город}}^{\text{ма N5.1.10}}$	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.2.1.11.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.1.11}}$	блочные комплексные однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции			
5.2.2.1.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	5 271,05
5.2.2.2.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	2 714,59
5.2.2.3.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.2.5}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 895,95
5.2.2.4.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.2.6}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 952,49
5.2.2.5.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.2.7}}$	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.2.2.6.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.2.8}}$	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.2.2.7.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.2.9}}$	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.2.2.8.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.2.10}}$	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.2.2.9.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN5.2.11}}$	блочные комплексные двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
6.	C_{maxN6}	ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
6.1.	Для территорий городских населенных пунктов			
6.1.1.	$C_{\text{город}}^{\text{maxN6.1.5}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	2 600,31
6.1.2.	$C_{\text{город}}^{\text{maxN6.2.6}}$	блочные распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
6.2.	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
6.2.1.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN6.1.2}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции	руб./кВт	4 661,28

		мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
6.2.2.	$C_{\text{не город}}^{\text{maxN6.2.6}}$	блочные распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1000 кВА	руб./кВт	15 395,84

Примечание 1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» C_{maxN2} , C_{maxN3} , C_{maxN4} , C_{maxN5} , C_{maxN6} равны 0 (нулю).».

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



И.Ф. Кузихина

Приложение 3
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 8 октября 2020 года № 229-спр

«Приложение 3
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 27 декабря 2019 года № 448-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 :

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

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или)

кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

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

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:

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

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).».

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

И.Ф. Кузихина