



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**12 декабря 2014 года**

**г.Липецк**

**№ 53/1**

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области**

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», «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказами ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и от 11 сентября 2014 года N 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», распоряжением администрации Липецкой области от 27 июля 2010 года № 280-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области» управление энергетикой и тарифов Липецкой области **постановляет:**

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области (Приложение 1);

2) формулу платы за технологическое присоединение (Приложение 2).

2. Постановление управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 27 декабря 2013 года №58/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области» **признать утратившим силу с 01 января 2015 года.**

Начальник управления



В. И. Чунихин

# Приложение 1

к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области  
от 12 декабря 2014 года № 53/1

## Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области \*

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.			Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.		
		0,23–0,4 кВ	6–10 кВ		0,23–0,4 кВ	6–10 кВ	
		(без НДС)					
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по постоянной схеме, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства – С <sub>1</sub> (руб./кВт), в том числе:						
	– ОАО «ЛГЭК»	x			x		
	С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	x			x		
	до 15 кВт (включительно)	957,16			957,16		
	свыше 15 кВт	74,81			74,81		
	С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	x			x		
	до 15 кВт (включительно)	400,84			400,84		
	свыше 15 кВт	20,28			20,28		
	С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	x			x		
	до 15 кВт (включительно)	201,84			201,84		
	свыше 15 кВт	19,90			19,90		
	С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	x			x		
	до 15 кВт (включительно)	115,13			115,13		
	свыше 15 кВт	11,35			11,35		
	С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	x			x		
	до 15 кВт (включительно)	239,35			239,35		

свыше 15 кВт		23,28	23,28
– филиал ОАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго»		х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:		х	х
до 15 кВт (включительно)		820,50	820,50
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)		221,92	221,92
свыше 670 кВт		14,45	14,45
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)		х	х
до 15 кВт (включительно)		287,20	287,20
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)		77,67	77,67
свыше 670 кВт		5,06	5,06
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		х	х
до 15 кВт (включительно)		205,10	205,10
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)		55,48	55,48
свыше 670 кВт		3,61	3,61
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств		х	х
до 15 кВт (включительно)		41,00	41,00
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)		11,10	11,10
свыше 670 кВт		0,72	0,72
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)		х	х
до 15 кВт (включительно)		287,20	287,20
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)		77,67	77,67
свыше 670 кВт		5,06	5,06
– ОАО «РЖД» в границах Липецкой области		х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:		х	х
до 15 кВт (включительно)		520,74	520,74
свыше 15 кВт		110,02	110,02
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)		х	х
до 15 кВт (включительно)		173,57	173,57
свыше 15 кВт		36,67	36,67
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		х	х
до 15 кВт (включительно)		139,21	139,21
свыше 15 кВт		29,41	29,41

С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств до 15 кВт (включительно)	х	х
свыше 15 кВт	65,54	65,54
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	х	х
до 15 кВт (включительно)	142,42	142,42
свыше 15 кВт	30,09	30,09
– Центральный филиал ООО «Газпром энерго» в границах Липецкой области	х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	х	х
до 15 кВт (включительно)	892,61	892,61
свыше 15 кВт	89,26	89,26
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	х	х
до 15 кВт (включительно)	352,89	352,89
свыше 15 кВт	35,29	35,29
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	х	х
до 15 кВт (включительно)	246,52	246,52
свыше 15 кВт	24,65	24,65
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	х	х
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	х	х
до 15 кВт (включительно)	293,20	293,20
свыше 15 кВт	29,32	29,32
– филиал «Юго-Западный» ОАО «Оборонэнерго» в границах Липецкой области	х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	х	х
до 15 кВт (включительно)	1 337,92	1 337,92
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)	39,90	39,90
свыше 670 кВт	23,93	23,93
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	х	х
до 15 кВт (включительно)	352,69	352,69
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)	10,52	10,52
свыше 670 кВт	6,31	6,31

С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий до 15 кВт (включительно)	х	х
	412,73	412,73
	12,31	12,31
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)	7,38	7,38
свыше 670 кВт		
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств до 15 кВт (включительно)	х	х
	111,11	111,11
	3,31	3,31
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)	1,99	1,99
свыше 670 кВт		
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») до 15 кВт (включительно)	х	х
	461,39	461,39
	13,76	13,76
от 15 кВт до 670 кВт (включительно)	8,25	8,25
свыше 670 кВт		
– ОАО «НЛМК»		
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам: до 15 кВт (включительно)	х	х
	1 328,50	1 328,50
	262,71	262,71
от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	46,18	46,18
от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	13,96	13,96
свыше 670 кВт		
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) до 15 кВт (включительно)	х	х
	392,18	392,18
	79,41	79,41
от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	14,94	14,94
от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	2,72	2,72
свыше 670 кВт		
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий до 15 кВт (включительно)	х	х
	131,67	131,67
	25,78	25,78
от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	4,39	4,39
от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	1,58	1,58
свыше 670 кВт		
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств до 15 кВт (включительно)	х	х
	306,61	306,61
	60,02	60,02
от 15 кВт до 150 кВт (включительно)		

от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	10,23	10,23
свыше 670 кВт	3,68	3,68
C <sub>1,4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	х	х
до 15 кВт (включительно)	498,04	498,04
от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	97,50	97,50
от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	16,62	16,62
свыше 670 кВт	5,98	5,98
– ОАО «ОЭЗ ИПТ «Липецк»	х	х
C <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	х	х
до 15 кВт (включительно)	1 376,54	1 376,54
от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	314,82	314,82
от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	81,89	81,89
свыше 670 кВт	21,17	21,17
C <sub>1,1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	х	х
до 15 кВт (включительно)	198,16	198,16
от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	30,88	30,88
от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	10,32	10,32
свыше 670 кВт	2,99	2,99
C <sub>1,2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	х	х
до 15 кВт (включительно)	274,86	274,86
от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	66,23	66,23
от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	16,69	16,69
свыше 670 кВт	4,24	4,24
C <sub>1,3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	х	х
до 15 кВт (включительно)	108,79	108,79
от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	26,21	26,21
от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	6,61	6,61
свыше 670 кВт	1,68	1,68
C <sub>1,4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	х	х
до 15 кВт (включительно)	794,73	794,73

от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	191,50	191,50
от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	48,27	48,27
свыше 670 кВт	12,26	12,26
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по временной схеме, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства – С <sub>1</sub> (руб./кВт), в том числе:		
– ОАО «ЛПЭК»	х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	74,81	74,81
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	20,28	20,28
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	19,90	19,90
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	11,35	11,35
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	23,28	23,28
– филиал ОАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго»	х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	221,92	221,92
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	77,67	77,67
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	55,48	55,48
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	11,10	11,10
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	77,67	77,67
– ОАО «РЖД» в границах Липецкой области	х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	110,02	110,02
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	36,67	36,67
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	29,41	29,41
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	13,85	13,85
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	30,09	30,09
– Центральный филиал ООО «Газпром энерго» в границах Липецкой области	х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	89,26	89,26
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	35,29	35,29

С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	24,65	24,65
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	х	х
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	29,32	29,32
– филиал «Юго-Западный» ОАО «Оборонэнерго» в границах Липецкой области	х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	39,90	39,90
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	10,52	10,52
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	12,31	12,31
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	3,31	3,31
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	13,76	13,76
– ОАО «НЛМК»	х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	262,71	262,71
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	79,41	79,41
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	25,78	25,78
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	60,02	60,02
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	97,50	97,50
– ОАО «ОЭЗ ПИТ «Липецк»	х	х
С <sub>1</sub> итоговая сумма, с разбивкой по следующим ставкам:	314,82	314,82
С <sub>1.1</sub> – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	30,88	30,88
С <sub>1.2</sub> – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	66,23	66,23
С <sub>1.3</sub> – Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	26,21	26,21
С <sub>1.4</sub> – Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	191,50	191,50

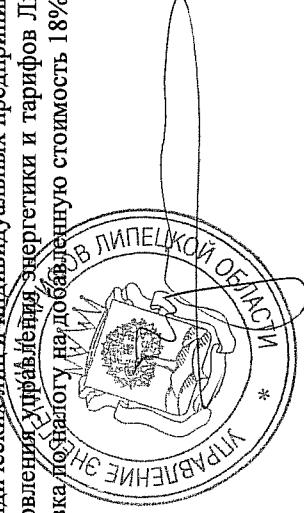


2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий – $C_2$ (руб./км), в том числе:					
	– до 150 кВт (включительно)	220 684	298 249	110 342	149 124,5	
	– свыше 150 кВт	243 139	309 000	243 139	309 000	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий – $C_3$ (руб./км), в том числе:					
	– до 100 кВт (включительно)	370 778	537 750	185 389	268 875	
	– от 100 кВт до 150 кВт (включительно)	410 452	545 967	205 226	272 983,5	
	– от 150 до 300 кВт (включительно)	418 175	546 343	418 175	546 343	
	– от 300 до 670 кВт (включительно)	541 862	551 549	541 862	551 549	
	– свыше 670 кВт	–	616 556	–	616 556	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ и пунктов секционирования (высоковольтных пунктов коммерческого учета электрической энергии) на напряжение 6–10 кВ – $C_4$ (руб./кВт), в том числе:					
	комплектные трансформаторные подстанции (КТП), распределительные трансформаторные подстанции (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:		x			x
	– до 100 кВт (включительно)		577		288,5	
	– от 100 кВт до 150 кВт (включительно)		453		226,5	
	– от 150 до 300 кВт (включительно)		249		249	
	– от 300 до 670 кВт (включительно)		172		172	
	– свыше 670 кВт		192		192	
	пункт секционирования (высоковольтный пункт коммерческого учета электрической энергии):		x		x	
	– до 100 кВт (включительно)		384		192	
	– от 150 кВт до 300 кВт (включительно)		190		190	
	– свыше 300 кВт		83		83	

\*Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение  $C_2$ ,  $C_3$  и  $C_4$  утверждены исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года. Стандартизированные тарифные ставки установлены для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей с максимальной мощностью до 8900 кВт. Для физических лиц, не подпадающих под действие постановления Управления энергетической и тарифной политики области от 29 ноября 2013 года №49/6, для учета НДС к ставкам платы за технологическое присоединение применяется ставка, повышенную на добавленную стоимость 18%.

Начальник управления

В. И. Чунихин



## Приложение 2

к постановлению управления энергетики  
и тарифов Липецкой области  
от 12 декабря 2014 года № 53/1

### **Формула для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, исходя из стандартизированных тарифных ставок**

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения определяется следующим образом:

$$P = C_1 \cdot N + \sum_{ij} (C_{2ij} \cdot L_{ij}^{ВЛ} \cdot z_{изм.ст.}) + \sum_{ij} (C_{3ij} \cdot L_{ij}^{КЛ} \cdot z_{изм.ст.}) + \sum_j (C_{4j} \cdot N \cdot z_{изм.ст.}),$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{2ij}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в  $j$ -ом диапазоне мощности в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3ij}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в  $j$ -ом диапазоне мощности в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4j}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в  $j$ -ом диапазоне мощности (руб./кВт);

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

$L_{ij}^{ВЛ}$  – суммарная протяженность воздушной линии на  $i$ -том уровне напряжения в  $j$ -ом диапазоне мощности, строительство которой предусмотрено

согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

$L_{ij}^{кл}$  – суммарная протяженность кабельной линии на  $i$ -том уровне напряжения в  $j$ -ом диапазоне мощности, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

$Z_{изм.ст.}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно–монтажных работ для Липецкой области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета.

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, умножается на произведение прогнозных индексов–дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) 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–дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Начальник управления



В. И. Чунихин