

Приложение 1
к постановлению управления
энергетики и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных тарифных
ставок, ставок платы за единицу мощности и
формул платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, осуществляющих свою деятельность
на территории Липецкой области, на 2020 год»

**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**

Таблица 1

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Размер стандартизированной тарифной ставки (руб. за одно присоединение без НДС)	
			по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1	C ₁	– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	по постоянной схеме электроснабжения	12 006,00
			по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	12 006,00
2	C _{1.1}	– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	по постоянной схеме электроснабжения	5 008,00
			по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	5 008,00
3	C _{1.2}	– проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	по постоянной схеме электроснабжения	6 998,00
			по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	6 998,00

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Размер стандартизированной тарифной ставки										
			0,22-0,38 кВ		6-10 кВ		35 кВ		110 кВ				
			Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов			
1	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи по виду используемого материала в расчете на 1 км линий – (руб./км без НДС), в том числе:											
		– сечение провода до 50 мм ² (включительно)		1 279 679,0	1 279 679,0	1 808 844,0	1 808 844,0	-	-	-	-		
		– сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² (включительно)		1 305 632,0	1 305 632,0	1 839 206,0	1 839 206,0	-	-	-	-		
		– сечение провода свыше 100 мм ²		1 502 639,0	1 502 639,0	1 839 206,0	1 839 206,0	-	-	-	-		
		ВЛ 35 кВ		-	-	-	-	4 172 146,0	4 172 146,0	-	-		
ВЛ 110 кВ		-	-	-	-	-	-	7 992 782,0	7 992 782,0				
2	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи по виду используемого материала и способа выполнения работ в расчете на 1 км линий – (руб./км без НДС), в том числе:											
		одножильный кабель	в траншеях, галереях и эстакадах	– сечение кабеля до 100 мм ² (включительно)		-	-	2 678 605,0	2 678 605,0	-	-	-	-
				– сечение кабеля от 100 мм ² до 200 мм ² (включительно)		-	-	2 770 792,0	2 770 792,0	4 677 857,0	4 677 857,0	19 898 481,0	19 898 481,0
				– сечение кабеля свыше 200 мм ²		-	-	2 815 174,0	2 815 174,0	4 677 857,0	4 677 857,0	19 898 481,0	19 898 481,0
		многожильный кабель	в траншеях, галереях и эстакадах	– сечение кабеля до 50 мм ² (включительно)		1 697 662,0	1 697 662,0	2 047 394,0	2 047 394,0	-	-	-	-
				– сечение кабеля от 50 мм ² до 100 мм ² (включительно)		2 475 241,0	2 475 241,0	2 708 769,0	2 708 769,0	-	-	-	-
				– сечение кабеля от 100 мм ² до 200 мм ² (включительно)		2 341 398,0	2 341 398,0	2 808 595,0	2 808 595,0	-	-	-	-
				– сечение кабеля свыше 200 мм ²		2 732 644,0	2 732 644,0	2 887 819,0	2 887 819,0	-	-	-	-
		прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения		6 979 784,0	6 979 784,0	8 273 053,0	8 273 053,0	13 266 455,0	13 266 455,0	22 248 495,0	22 248 495,0		
		3	C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)) – (руб./шт. без НДС), в том числе:									
реклоузер				-	-	677 550,0	677 550,0	-	-	-	-		
распределительный пункт (РП)				-	-	21 525 726,0	21 525 726,0	-	-	-	-		
4	C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ – (руб./кВт без НДС), в том числе:											
		однотрансформаторные	– до 100 кВА (включительно)		5 510,0	5 510,0	-	-	-	-	-	-	
			– от 100 до 250 кВА (включительно)		3 978,0	3 978,0	-	-	-	-	-	-	
			– от 250 до 500 кВА (включительно)		2 092,0	2 092,0	-	-	-	-	-	-	
			– от 500 до 900 кВА (включительно)		2 604,0	2 604,0	-	-	-	-	-	-	
– свыше 900 кВА			2 372,0	2 372,0	-	-	-	-	-	-			
5	C ₅	двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне:	– до 100 кВА (включительно)		14 376,0	14 376,0	-	-	-	-	-		
			– от 100 до 250 кВА (включительно)		9 415,0	9 415,0	-	-	-	-	-		
			– от 250 до 500 кВА (включительно)		5 502,0	5 502,0	-	-	-	-	-		
			– от 500 до 900 кВА (включительно)		4 732,0	4 732,0	-	-	-	-	-		
– свыше 900 кВА		7 568,0	7 568,0	-	-	-	-	-	-				
6	C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ – (руб./кВт без НДС), в том числе:											
		распределительная трансформаторная подстанция (РТП)		-	-	7 737,0	7 737,0	-	-	-	-		
7	C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) – (руб./кВт без НДС), в том числе:											
		ПС 35 кВ		-	-	-	-	21 646,0	21 646,0	-	-		
		ПС 110 кВ		-	-	-	-	-	-	44 785,0	44 785,0		

Начальник управления



А.В. Соковых

Приложение 2
к постановлению управления
энергетики и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных
тарифных ставок, ставок платы за единицу
мощности и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на
территории Липецкой области, на 2020 год»

**Ставки платы за единицу мощности для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области
(максимальной мощностью менее 8900 кВт (включительно) и на уровне напряжения ниже 35 кВ)**

Таблица 1

№ п/п	Наименование ставки платы за единицу мощности	Ставки для расчета платы, руб./кВт без НДС				
		Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов		
		до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт	
1	C ₁ Ставка платы за единицу мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	по постоянной схеме электроснабжения	980,0	97,0	980,0	97,0
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	980,0	97,0	980,0	97,0
2	C _{1.1} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	по постоянной схеме электроснабжения	338,0	34,0	338,0	34,0
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	338,0	34,0	338,0	34,0
3	C _{1.2} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	по постоянной схеме электроснабжения	642,0	63,0	642,0	63,0
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	642,0	63,0	642,0	63,0

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставка для расчета платы, руб./кВт без НДС				
		0,22-0,38 кВ		6-10 кВ		
		Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
1	C ₂ Строительство воздушных линий электропередачи, в том числе: воздушные линии электропередач	4 092,0	4 092,0	4 113,0	4 113,0	
		Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:				
2	C ₃ прокладка кабельной линии в траншеях, галереях и эстакадах прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения	3 793,0	3 793,0	3 967,0	3 967,0	
		5 765,0	5 765,0	6 801,0	6 801,0	
3	C ₄ Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)), в том числе: реклоузер распределительный пункт (РП)	-	-	1 349,0	1 349,0	
		-	-	10 556,0	10 556,0	
4	C ₅ Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: однотрансформаторные	– до 100 кВА (включительно)	5 510,0	5 510,0	-	-
		– от 100 до 250 кВА (включительно)	3 978,0	3 978,0	-	-
		– от 250 до 500 кВА (включительно)	2 092,0	2 092,0	-	-
		– от 500 до 900 кВА (включительно)	2 604,0	2 604,0	-	-
		– свыше 900 кВА	2 372,0	2 372,0	-	-
5	C ₅ двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне:	– до 100 кВА (включительно)	14 376,0	14 376,0	-	-
		– от 100 до 250 кВА (включительно)	9 415,0	9 415,0	-	-
		– от 250 до 500 кВА (включительно)	5 502,0	5 502,0	-	-
		– от 500 до 900 кВА (включительно)	4 732,0	4 732,0	-	-
6	C ₆ Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: распределительная трансформаторная подстанция (РТП)	-	-	7 737,0	7 737,0	
		-	-	-	-	

Начальник управления



А.В. Соковых