

**Форма 1.1. Информация о тарифах на услуги по передаче
электрической энергии и размерах платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования***

* В соответствии с пунктом 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации) раскрывается регулируемой организацией на её официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно, до 1 марта.

Таблица 1

**Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче
электрической энергии на текущий период регулирования**

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям на 2017 год										
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов				Министерство конкурентной политики Калужской области						
Реквизиты решения				дата	номер					
				27.12.2016г.	393-РК					
Источник официального опубликования				Сайт http://www.rirae.ru/						
Величина тарифов										
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения							
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие							
1.1.	Двухставочный тариф									

1.1.1 .	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	932352,12	1248186,52	1345285,82	1666274,93
1.1.2 .	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	126,91	296,47	378,42	707,14
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,70397	2,40124	2,65001	3,38700
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	917664,05	x	398886,26	66942,09	336617,07	115218,63
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	514,73	x	586,23	848,41	557,13	227,26
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				2 полугодие			
2.1.	Двухставочный тариф							
2.1.1 .	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	958457,98	1283135,74	1382953,82	1712930,63
2.1.2 .	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	135,16	315,74	403,02	753,10
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,75638	2,47945	2,73821	3,50800
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	921057,38	x	432640,86	70410,08	322590,99	95415,45
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	501,97	x	562,96	863,59	529,68	164,71

Таблица 1.1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2017 год						
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области в соответствии с таблицей 1 приложения № 1					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	585299,66	743250,35	990850,23	1300541,26
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	126,91	296,47	378,42	707,14
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,11774	1,55283	2,09288	3,15974
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	625193,69	769213,90	1043805,97	1366721,61
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	135,16	315,74	403,02	753,10
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,19342	1,61586	2,20853	3,34329
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых			Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением	

	передаче электрической энергии в Калужской области	(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области	технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии»	2 254,2075	-

Таблица 1.2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2017 год													
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			VH-I	VH	CH-I	CH-II	NH	VH-I	VH	CH-I	CH-II	NH	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области в соответствии с таблицей 1 приложения № 1												
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн.кВт·ч	-	682,544 6	79,660 8	649,488 9	672,063 1	-	770,505 5	82,2777	649,161 0	640,42 68	
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей												
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом	млн.кВт·ч	-	0,2500	0,5000	16,8600	264,087 3	-	0,2500	0,4900	16,6300	265,03 26	

	дифференциации по двум и по трем зонам суток)											
1.1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	-	0,5900	0,2200	3,8900	20,8545	-	0,5800	0,2200	3,8400	20,3778
1.1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам	млн.кВт·ч	-	1,4600	0,1400	9,7400	183,4757	-	1,4400	0,1400	9,6100	176,0141

	стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,0400	0,0000	3,730 0	1,8420	-	0,040 0	0,0000	3,6900 1,8004
1.2.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	679,494 1	78,6208	562,4 494	195,881 0	-	767,4 850	81,2477	563,311 5 171,36 19
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	MВт	-	192,575 9	22,4426	187,3 010	211,233 0	-	217,3 721	23,1776	187,146 6 202,28 82
2.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей										
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	MВт	-	1,0168	0,3467	29,013 1	158,727 3	-	1,006 8	0,3433	28,6165 156,35 48
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	MВт	-	191,559 1	22,0959	158,28 78	52,5057	-	216,3 652	22,8342	158,530 2 45,933 5

Таблица 1.3

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2017 год					
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)				
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	1,95831	2,10844
1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую</p>				

	<p>энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,88204	0,98132
1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,88204	0,98132
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1></p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,95831	2,10844

1.4.2.	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1></p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,95831	2,10844
1.4.3.	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1></p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,88204	0,98132
1.4.4.	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1></p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,95831	2,10844

Примечание.

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.».

Таблица 2

Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования

Наименование регулируемой организации		Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ)	
ИНН		4025021419	
Местонахождение (фактический адрес)		249032, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, 109 км	
Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования, 2017 год			
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов		Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения		дата	номер
		27.12.2016г.	№390-РК
Источник официального опубликования		Сайт http://www.rirae.ru/	
Наименование сетевой организации - котлодержателя		ПАО «МРСК Центра и Поволжья»	
Величина тарифов (указать: с НДС или без НДС)		Без НДС	
I полугодие 2017 года		II полугодие 2017 года	
Двухставочный тариф		Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
ставка за	ставка на	ставка за	ставка на

содержание электрическ их сетей	оплату технологич еского расхода (потерь)		содержание электрически х сетей	оплату технологичес кого расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
310496,9	66,4	0,7515	314044,0	69,7	0,7676
Примечание		Система налогообложения			
		общая			

Таблица 3

**Информация о размерах платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям на текущий период регулирования**

Наименование регулируемой организации	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ)	
ИНН	4025021419	
Местонахождение (фактический адрес)	249032, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, 109 км	
Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, 2017 год		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	дата	номер
	27.12.2016г.	№ 397-ПК
Источник официального опубликования	Сайт http://www.rirae.ru/	
Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать: с НДС или без НДС)	Без НДС	

Таблица 3.1

**Стандартизованные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям**

Стандартизованные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
		До 15 кВт (включительно)	От 15 кВт до 150 кВт (включительно)	Свыше 150 и менее 670 кВт	Не менее 670 кВт
C ₁ - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-			1 305,27	
C _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-			599,98	
C _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-			75,63	

C _{1.3} - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, руб./кВт (без НДС)	-	11,76
C _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), руб./кВт (без НДС)	-	617,90

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);
- для заявителей в целях временного технологического присоединения;
- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Таблица 3.2

**Стандартизованные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Калужской области**

№ п/п	Стандартизованные тарифные ставки	Объем максимальный мощности						
		Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6-10 кВ			Уровень напряжения 35-110 кВ
		до 150 кВт (включительно)		более 150 кВт	до 150 кВт (включительно)		более 150 кВт	более 150 кВт
		с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017		с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017		
2.	C ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Строительство ВЛ на ж/б опорах, руб./км							
2.1.1	сечение жилы 16 мм ²	138 549,00	0	277 098,00	-	-	-	-
2.1.2	сечение жилы 25 мм ²	142 819,00	0	285 638,00	-	-	-	-
2.1.3	сечение жилы 35 мм ²	147 349,00	0	294 698,00	150 126,50	0	300 253,00	-
2.1.4	сечение жилы 50 мм ²	154 007,50	0	308 015,00	155 670,00	0	311 340,00	-
2.1.5	сечение жилы 70 мм ²	166 001,50	0	332 003,00	163 012,50	0	326 025,00	-
2.1.6	сечение жилы 95 мм ²	174 411,50	0	348 823,00	172 670,00	0	345 340,00	-
2.1.7	сечение жилы 120 мм ²	179 844,00	0	359 688,00	181 191,50	0	362 383,00	-
3.	C ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км							
3.1.1	сечение жилы 70 мм ²	-	-	-	245 335,00	0	490 670,00	-

3.5.1	сечение жилы 70 мм ² (АПвП)	1 032 490,50	0	2 064 981,00	1 032 490,50	0	2 064 981,00	-
3.5.2	сечение жилы 95 мм ² (АПвП)	1 057 791,00	0	2 115 582,00	1 057 791,00	0	2 115 582,00	-
3.5.3	сечение жилы 120 мм ² (АПвП)	1 086 460,00	0	2 172 920,00	1 086 460,00	0	2 172 920,00	-
3.5.4	сечение жилы 95 мм ² (АСБ)	455 746,50	0	911 493,00	455 746,50	0	911 493,00	-
3.5.5	сечение жилы 120 мм ² (АСБ)	464 373,00	0	928 746,00	464 373,00	0	928 746,00	-
3.6	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм							
3.6.1	сечение жилы 240 мм ² (АПвП)	1 305 298,50	0	2 610 597,00	1 305 298,50	0	2 610 597,00	-
3.6.2	сечение жилы 300 мм ² (АПвП)	1 317 667,00	0	2 635 334,00	1 317 667,00	0	2 635 334,00	-
3.6.3	сечение жилы 400 мм ² (АПвП)	1 335 067,50	0	2 670 135,00	1 335 067,50	0	2 670 135,00	-
3.6.4	сечение жилы 500 мм ² (АПвП)	1 440 159,00	0	2 880 318,00	1 440 159,00	0	2 880 318,00	-
3.6.5	сечение жилы 240 мм ² (АСБ)	579 524,00	0	1 159 048,00	579 524,00	0	1 159 048,00	-
4.	C ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (в ценах 2001 г. без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПт), руб./кВт							
4.1.1	мощностью 1 x 63 кВА	686,22	0	1 372,43	686,22	0	1 372,43	-
4.1.2	мощностью 1 x 100 кВА	456,71	0	913,41	456,71	0	913,41	-
4.1.3	мощностью 1x 160 кВА	316,40	0	632,80	316,40	0	632,80	-
4.1.4	мощностью 1 x 250 кВА	221,23	0	442,45	221,23	0	442,45	-
4.1.5	мощностью 1 x 400 кВА	165,06	0	330,11	165,06	0	330,11	-
4.1.6	мощностью 1 x 630 кВА	136,82	0	273,63	136,82	0	273,63	-
4.1.7	мощностью 1 x 1 000 кВА	92,57	0	185,13	92,57	0	185,13	-
4.2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПп), руб./кВт							
4.2.1	мощностью 1 x 63 кВА	863,85	0	1 727,69	863,85	0	1 727,69	-
4.2.2	мощностью 1 x 100 кВА	569,29	0	1 138,58	569,29	0	1 138,58	-
4.2.3	мощностью 1x 160 кВА	374,68	0	749,36	374,68	0	749,36	-
4.2.4	мощностью 1 x 250 кВА	254,68	0	509,36	254,68	0	509,36	-
4.2.5	мощностью 1 x 400 кВА	210,41	0	420,81	210,41	0	420,81	-
4.2.6	мощностью 1 x 630 кВА	164,25	0	328,49	164,25	0	328,49	-
4.2.7	мощностью 1 x 1 000 кВА	108,93	0	217,86	108,93	0	217,86	-
4.3	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПт), руб./кВт							
4.3.1	мощностью 2 x 100 кВА	521,73	0	1 043,46	521,73	0	1 043,46	-
4.3.2	мощностью 2x 160 кВА	343,78	0	687,55	343,78	0	687,55	-
4.3.3	мощностью 2 x 250 кВА	234,66	0	469,31	234,66	0	469,31	-
4.3.4	мощностью 2 x 400 кВА	163,06	0	326,12	163,06	0	326,12	-
4.3.5	мощностью 2 x 630 кВА	133,14	0	266,27	133,14	0	266,27	-

4.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПп), руб./кВт							
4.4.1	мощностью 2 x 100 кВА	573,78	0	1 147,55	573,78	0	1 147,55	-
4.4.2	мощностью 2x 160 кВА	376,3	0	752,60	376,3	0	752,60	-
4.4.3	мощностью 2 x 250 кВА	255,74	0	511,48	255,74	0	511,48	-
4.4.4	мощностью 2 x 400 кВА	176,24	0	352,47	176,24	0	352,47	-
4.4.5	мощностью 2 x 630 кВА	142,16	0	284,32	142,16	0	284,32	-
4.5	Строительство мачтовых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (МТП), руб./кВт							
4.5.1	мощностью 1 x 63 кВА	443,00	0	886,00	443,00	0	886,00	-
4.5.2	мощностью 1 x 100 кВА	292,74	0	585,48	292,74	0	585,48	-
4.5.3	мощностью 1x 160 кВА	203,42	0	406,83	203,42	0	406,83	-
4.5.4	мощностью 1 x 250 кВА	149,09	0	298,18	149,09	0	298,18	-
4.6	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (БКТП), руб./кВт							
4.6.1	мощностью 2 x 250 кВА	335,59	0	671,18	335,59	0	671,18	-
4.6.2	мощностью 2x 400 кВА	279,72	0	559,44	279,72	0	559,44	-
4.6.3	мощностью 2 x 630 кВА	274,09	0	548,17	274,09	0	548,17	-
4.6.4	мощностью 2 x 1000 кВА	216,81	0	433,61	216,81	0	433,61	-
4.6.5	мощностью 2 x 1600 кВА							
4.7	Строительство РТП 2x1000 кВА, руб./кВт	640,30	0	1 280,59	640,30	0	1 280,59	-
4.8	Строительство РП (9 ячеек), руб./кВт	249,5	0	499,00	249,5	0	499,00	-
4.9	Строительство ТП 2x1000 кВА, руб./кВт	341,06	0	682,12	341,06	0	682,12	-
4.10	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области

Примечание.

Величина стандартизованных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктами 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие

расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Таблица 3.3

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт					
№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Объем максимальный мощности		
			до 150 кВт (включительно)		свыше 150 кВт менее 8 900 кВт
			01.01.2017 по 30.09.2017	01.10.2017 по 31.12.2017	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	x	599,98		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	1 557,00	0	3 114,00
		6-10 кВ	3 008,50	0	6 017,00
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	2 154,00	0	4 308,00
		6-10 кВ	3 422,50	0	6 845,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам С4 (приложение № 2 к настоящему приказу) <2>		

3.5.	строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	x		75,63	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	x		11,76	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	x		617,90	

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Таблица 3.4

**Формулы
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$\Pi_1 = C_1 \times N \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили";

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$\Pi_2 = (C_1 \times N) + (C_2 \times L_2) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили";

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L_2 - протяженность воздушных линий электропередач (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$\Pi_3 = (C_1 \times N) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$\Pi_{2,3} = (C1 \times N) + (C2 \times L2) + (C3 \times L3) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

$$\Pi_4 = (C1 \times N) + (C2 \times L2) + (C3 \times L3) + (C4 \times N) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

Примечание: Плата, рассчитанная по пунктам 2, 3, 4, 5 в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зизм.ст) по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом

исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий,ываемых 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.