

**Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям на 2023-2027-г.г.**

Наименование регулируемой организации			ООО "Каскад-Энергосеть"					
ИНН			4028033476					
Местонахождение (фактический адрес)			248008, г. Калуга ул. Механизаторов, 38					
Информации о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на текущий период регулирования, 2023 год								
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов			Министерство конкурентной политики Калужской области					
Реквизиты решения			дата		номер			
			16.11.2022г.		165-РК			
Источник официального опубликования			Сайт министерства конкурентной политики Калужской области в сети Интернет: <a href="https://mkr.admoblkaluga.ru/page/getsheniya-2022/">https://mkr.admoblkaluga.ru/page/getsheniya-2022/</a>					
Величина тарифов								
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2023 год						
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	X	1 250 009,62	1 673 450,53	1 803 632,09	2 233 983,96
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	X	191,96	448,44	572,38	1 069,58
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	2,30401	3,25253	3,59196	4,60176
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 266 388,27	X	1 825 238,10	243 781,14	996 271,77	201 097,26



2		I полугодие 2025 г.														II полугодие 2025 г.			
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)																			
2.1		Двухставочный тариф																	
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	X	1 325 010,20	1 773 857,56	1 911 850,02	2 368 023,00	X	X	1 391 260,71	1 862 550,44	2 007 442,52	2 486 424,15					
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	X	203,48	475,35	606,72	1 133,75	X	X	213,65	499,11	637,06	1 190,44					
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	2,44225	3,44768	3,80748	4,87787	X	X	2,56436	3,62007	3,99785	5,12176					
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X					
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15					
3	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	I полугодие 2026 г.														II полугодие 2026 г.			
3.1		Двухставочный тариф																	
3.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	X	1 391 260,71	1 862 550,44	2 007 442,52	2 486 424,15	X	X	1 460 823,74	1 955 677,96	2 107 814,64	2 610 745,35					
3.1.2	- ставка на оплату технологического	руб./МВт·ч	X	X	213,65	499,11	637,06	1 190,44	X	X	224,33	524,07	668,91	1 249,96					

[illegible]

4.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
-----	-------------------------------------	------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Примечание:

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, учтённая при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям на 2023 год, составляет 599,4 млн. кВт·ч., в том числе по диапазонам напряжения:

- ВН – 213,92 млн. кВт·ч.;
- СН-I – 77,38 млн. кВт·ч.;
- СН-II – 182,11 млн. кВт·ч.;
- НН – 125,99 млн. кВт·ч.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2023-2027 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения																			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области в соответствии с Приложением № 1к настоящему приказу:																					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без	2023 год	I полугодие 2024 г.	I полугодие 2025 г.	I полугодие 2026 г.	I полугодие 2027 г.																

[illegible]

№ 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 передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации на 2023 год	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2023 год	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) на 2023 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации на 2024 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации на 2025 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации на 2026 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации на 2027 год
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиотелевизионный завод (АО «Восход» – КРЛЗ)	2 187,7274	-	0,8301	x	x	x	x
2.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» (АО «ГНИЦ РФ-ФЭИ»)	11 878,0422	-	1,3414	x	x	x	x
3.	Акционерное общество «МСК Энергосеть» (АО «МСК Энерго»)	16 846,1964	-	2,4779	x	x	x	x
4.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»)	65 714,8293	641,9683	6,2633	54 823,8105	x	x	x
5.	Муниципальное предприятие города	157 357,8686	-	22,0702	135 036,1820	x	x	x



	Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»)							
6.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)	98 757,8273	2 017,2013	12,8409	86 251,4896	x	x	x
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть»)	44 562,0237	-	3,5533	40 723,4213	x	x	x
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»)	19 535,6139	-	0,9193	20 431,5316	x	x	x
9.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс»)	13 613,0288	-	1,6585	x	x	x	x
10.	Публичное акционерное общество «Калужский двигатель» (ПАО «КАДВИ»)	8 221,3894	-	1,2296	x	x	x	x
11.	Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (ПАО «КЗАЭ»)	2 915,2540	-	-	x	x	x	x
12.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМПС «КЭ и ТС»)	49 072,7861	1 211,9314	15,8095	36 132,9666	x	x	x



13.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго»)	10 397 093,9392	79 056,8821	530,4086	10 631 295,9832	11 289 921,9086	11 919 391,0998	12 559 812,5893
ВСЕГО		10 887 756,5263	82 927,9831	599,4026	11 004 695,3848	11 289 921,9086	11 919 391,0998	12 559 812,5893

Таблица 2

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Калужской области на 2023 год**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 год					
			Диапазоны напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт*ч	-	1 704,22	213,75	1 559,95	1 553,79	
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт*ч	-	13,78	1,50	168,12	1 196,61	
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-	млн кВт*ч	-	2,63	0,77	21,66	565,61	

	строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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 жилищного фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.1.2	Населению, проживающему в городских	млн	-	5,02	0,00	17,71	106,08

<p>населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных</p>	кВт*ч					
--	-------	--	--	--	--	--

	пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.					
1.1.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованными электро-отопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00

	имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.					
1.1.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00

	граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	21,65	514,26

	временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт*ч	-	6,12	0,73	107,11	10,66
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00



<p>жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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 жилищного фонда;</p>						
---	--	--	--	--	--	--

	юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт*ч	-	2,96	0,73	91,50	2,17
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт*ч	-	1,58	0,00	1,83	1,45
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт*ч	-	0,35	0,00	6,05	3,97
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергий, израсходованной на местах общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы),	млн кВт*ч	-	1,23	0,00	7,73	3,07

	приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.					
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00

	помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.					
1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00

	временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.2.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроопитами и не оборудованных электро-отопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда,	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.2.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00



	<p>услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения</p> <p>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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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</p> <p>специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>						
1.2.5	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским</p>	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00



	кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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 жилищного фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.6.1	<p>Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые</p>	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
---------	---	--------------	---	------	------	------	------

	помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.2.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	населению и приравненным к населению 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.					
1.2.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потребд. сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт*ч	-	1 690,44	212,26	1 391,83
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	-	240,11	29,87	219,65
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт	-	2,09	0,23	25,47
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт	-	0,00	0,00	0,00
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	238,02	29,64	194,18
						47,06

Приложение № 2  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 16.11.2022 № 165-ПК

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023-2027 годы**

[illegible]



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>.											
1.2	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,64479	2,64479	2,80348	2,80348	2,94365	2,94365	3,09083	3,09083	3,24538
	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 имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения общего имущества многоквартирных домов; 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. 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>.										
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,14499	1,14499	1,21369	1,21369	1,27437	1,27437	1,33809	1,33809	1,40500

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 &lt;1&gt;.</p>											
1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p>											
1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</p>											
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам	руб./кВ т·ч	2,64479	2,64479	2,80348	2,80348	2,94365	2,94365	3,09083	3,09083	3,24538	



	суток)													
1.4.2	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>.													
	Одноставочный тариф (в том числе дифференциро- ванный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВ т·ч	2,64479	2,64479	2,80348	2,80348	2,94365	2,94365	3,09083	3,09083	3,24538			
1.4.3	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>.													
	Одноставочный тариф (в том числе дифференциро- ванный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВ т·ч	1,14499	1,14499	1,21369	1,21369	1,27437	1,27437	1,33809	1,33809	1,40500			
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемому 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>.													
	Одноставочный тариф (в том числе	руб./кВ т·ч	2,64479	2,64479	2,80348	2,80348	2,94365	2,94365	3,09083	3,09083	3,24538			

дифференциро ванный по двум и по трем зонам суток)										
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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 электроэнергий, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

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

Наименование регулируемой организации			ООО "Каскад-Энергосеть"		
ИНН			4028033476		
Местонахождение (фактический адрес)			248008, г. Калуга ул. Механизаторов, 38		
Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования, 2023 год					
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов			Министерство конкурентной политики Калужской области		
Реквизиты решения			дата		номер
			16.11.2022г.		168-РК
Источник официального опубликования			Сайт министерства конкурентной политики Калужской области в сети Интернет: <a href="https://mkp.admoblkaluga.ru/page/resheniya-2022/">https://mkp.admoblkaluga.ru/page/resheniya-2022/</a>		
Наименование сетевой организации - котлодержателя			ПАО "Россети Центр и Приволжье"(филиал "Калугаэнерго")		
Величина тарифов (указать без НДС или без НДС)			без НДС		
I полугодие 2023 года			II полугодие 2023 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	
265216	214,6	0,7562	265216	214,6	0,7562
Примечание		Система налогообложения: общая			

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

Таблица 3

к электрическим сетям на текущий период регулирования		
Наименование регулируемой организации	ООО "Каскад-Энергосеть"	
ИНН	4028033476	
Местонахождение (фактический адрес)	248008, г. Калуга ул. Механизаторов, 38	
Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, 2022-2023 г.г.		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	дата	номер
	24.11.2022г.	555-РК
	19.12.2022г.	595-РК
Источник официального опубликования	Сайт министерства конкурентной политики Калужской области в сети Интернет: <a href="https://mkp.admoblkaluga.ru/page/resheniya-2022/">https://mkp.admoblkaluga.ru/page/resheniya-2022/</a>	
Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать с НДС или без НДС)	без НДС	

**Стандартизированные тарифные ставки**

**для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие  
расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства  
(без НДС)**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение	
1.	С1 - 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	<1>	<2>
		24 666,96	28 788,45
1.1.	С1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	8 196,01	
1.2.1	С1.2.1- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1>	16 470,95	
1.2.2	С1.2.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <2>	20 592,44	

**<1>** Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к объектам электросетевого хозяйства;
- юридических лиц или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к объектам электросетевого хозяйства;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом 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, и объектов микрогенерации;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом 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.

<2> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом <1>.



**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством  
объектов электросетевого хозяйства**

(без НДС)

Наименование	Размер стандартизированной тарифной ставки	
	Обозначение	Размер стандартизированной тарифной ставки
<b>С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)</b>		
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.1	1 113 811
	C <sup>1–20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1	1 124 810
Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением		
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно двухцепные	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.3.2.1	13 995 363
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	1 542 424
	C <sup>1–20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1	2 817 148
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	1 383 305
	C <sup>1–20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1	1 807 893
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.1	1 628 197
	C <sup>1–20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1	1 843 896
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно двухцепные	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.2	12 364 537
<b>С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)</b>		
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода		
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.2.1	4 072 556
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.4.1	5 478 497
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	1 822 079
	C <sup>1–10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1	2 275 164



от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.2.1</sub>	2 588 119
	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.2.1</sub>	1 801 953
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя кабелями в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.2.4</sub>	5 257 994
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.3.1</sub>	3 761 401
	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.3.1</sub>	4 094 357
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.3.2</sub>	5 564 265
	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.3.2</sub>	5 015 217
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя кабелями в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.3.4</sub>	3 954 898
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.4.1</sub>	4 303 392
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.4.2</sub>	7 387 825
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя кабелями в траншее	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.4.4</sub>	11 074 033
Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.1.1</sub>	2 739 013
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.1</sub>	5 339 058
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.2</sub>	5 968 744
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.1</sub>	3 796 249
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.1</sub>	3 658 327
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.2</sub>	6 358 524
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода		
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	13 747 586
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	12 676 943
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.3.2</sub>	23 170 669
200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	13 898 283
200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.4.2</sub>	25 454 620
200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя трубами в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.4.4</sub>	23 492 888
	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.4.4</sub>	57 428 657
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.2.1.1</sub>	10 744 290
	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.1.1</sub>	12 078 753
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.1</sub>	13 554 027

от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	19 789 399
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	15 716 795
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	15 963 360
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	31 103 796
<b>С4 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)</b>		
Реклоузеры		
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 215 802
Линейные разъединители		
номинальным током до 100 А включительно	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	84 505
номинальным током от 250 до 500 А включительно	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	80 666
Распределительные пункты		
номинальным током от 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	5 824 915
Комплектные распределительные устройства наружной установки		
номинальным током от 100 до 250 А, до 5 ячеек включительно	$C_{4.5.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	5 732 627
номинальным током от 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 702 882
<b>С5 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 (руб./кВт);</b>		
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью		
до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	16 391
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	20 567
до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	25 257
от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	13 212
от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	16 836
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	16 159
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 018
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	8 179
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 330
от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 603
от 630 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	5 206
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 595
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью		

от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	13 163
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	13 326
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	6 776
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 752
от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	8 455
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	8 732
от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	11 915
от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	11 363
от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 857
<b>С7 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)</b>		
Двухтрансформаторные подстанции		
Мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	$C_{7.2.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	59 186
<b>С8 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)</b>		
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные		
прямого включения	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	17 757
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
прямого включения	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	30 638
полукошвенного включения	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	38 328
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	429 901
косвенного включения	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	407 307

Примечание:

- для заявителей - физических лиц;
- до 31 декабря 2022 года осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику энергоснабжения), а также по второй категории надежности электроснабжения, в том числе при осуществлении присоединения объектов микрогенерации или одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно и присоединения объектов микрогенерации, стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 50 процентов от величины указанных стандартизированных тарифных ставок.

С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном

объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей:

- осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, в том числе при осуществлении одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно и присоединения объектов микрогенерации, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику энергоснабжения) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- до 31 декабря 2022 года для иных случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в том числе при осуществлении присоединения объектов микрогенерации или одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно и присоединения объектов микрогенерации, стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 50 процентов от величины указанных расходов.

С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.



**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Калужской области**

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

$$П_1 = C_1 + C_{8i,q}, (\text{руб.})$$

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} (\text{руб.})$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

$C_{1.1}$  - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемая со следующей дифференциацией:

-  $C_{1.2.1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

-  $C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных  $C_{1.2.1}$ .

$C_{8i,q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета);

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

$$П_2 = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + C_{8i,q}, (\text{руб.}),$$

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, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

$C_{2i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$C_{8i,q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета);

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

$$П_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) + C_{8iq}, \text{ (руб.)},$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{3i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$C_{8i,q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета);

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

$$П_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) + C_{8iq}, \text{ (руб.)},$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);



$C_{2i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$L_{3i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$C_{8i,q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета);

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$P_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + C_{8i,q} \text{ (руб.)},$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{4i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (шт.);

$C_{8i,q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_{5;6;7} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) + C_{8i,q},$$

(руб.),

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км);

$C_{3i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$C_{4i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (шт.);

$C_{5i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./кВт);

$C_{6i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./кВт);

$C_{7i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./кВт);

$C_{8i,q}$  - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учета ( $q$ ) (руб. за точку учета);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения (кВт).

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 32 Методических указаний № 490/22, если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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).

В соответствии с подпунктом «д» пункта 32 Методических указаний № 490/22, если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии 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 цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", 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.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 38 Методических указаний № 490/22.

Приложение № 4  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 24.11.2022 № 555-РК

**Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение**  
(руб.)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Калужской области	Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение		
		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»)	79 028 169,48	0	28 712,62
2.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»	0	0	0
3.	Акционерное общество «МСК Энергосеть» (АО «МСК Энерго»)	0	0	0
4.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского»	0	0	0
5.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	0	0	0
6.	Публичное акционерное общество «Калужский двигатель»	0	0	0
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	641 968,33	0	0
8.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	706 267,00	1 310 934,30	0
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	0	0	0
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	0	0	0
11.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	1 211 931,42	0	0
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	0	0	0
13.	Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»	0	0	0