

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

Наименование регулируемой организации			ПАО «КАДВИ»			
ИНН			400 000 0255			
Местонахождение (фактический адрес)			248021, г. Калуга, ул. Московская, 247			
Информация 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			Министерства конкурентной политики Калужской области			
Реквизиты решения Приказ Министерства конкурентной политики Калужской области			дата		номер	
			16.11. 2022 г.		№ 165-РК	
Источник официального опубликования			Официальный портал органов власти КО в сети Интернет			
Величина тарифов						
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни 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 Приложением №1к настоящему приказу					

1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	I полугодие				
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 250 009,62	1 673 450,53	1 803 632,09	2 233 983,96
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	191,96	448,44	572,38	1 069,58
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,30401	3,25253	3,59196	4,60176
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	II полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 250 009,62	1 673 450,53	1 803 632,09	2 233 983,96
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	191,96	448,44	572,38	1 069,58
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,30401	3,25253	3,59196	4,60176

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

Наименование регулируемой организации		ПАО «КАДВИ»			
ИНН		4000000255			
Местонахождение (фактический адрес)		Г.Калуга, ул. Московская, 247			
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		
		24.11.2022г.	№ 554-ПК		
Источник официального опубликования		Официальный портал органов власти КО в сети Интернет			
Наименование сетевой организации - котлодержателя		филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Поволжья»			
Величина тарифов (указать: с 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.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
115 697,7	224,7	0,5271	115 697,7	224,7	0,5271
Примечание		Система налогообложения			
		обычная			

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

Наименование регулируемой организации	ПАО «КАДВИ»	
ИНН	4000000255	
Местонахождение (фактический адрес)	Г.Калуга, ул. Московская, 247	
Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования 2023 год		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	дата	номер
	24.11.2022 г.	№ 555-РК
Источник официального опубликования	Официальный портал органов власти КО в сети Интернет	
Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать: с НДС или без НДС)	Без НДС	

Таблица 3.1

**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>	<2>
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	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	20 592,44	

	Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <2>	
--	--	--

<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	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 113 811
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 124 810
Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением		
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно двухцепные	$C_{2.2.2.3.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	13 995 363
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением		
до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 542 424
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 817 148
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 383 305
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 807 893
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 628 197
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 843 896
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно двухцепные	$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	4 072 556
от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.1.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 822 079
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	2 275 164
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	2 588 119
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	1 801 953
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	5 257 994
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	3 761 401
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	4 094 357

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

<b>Реклоузеры</b>		
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 215 802
<b>Линейные разъединители</b>		
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
<b>Распределительные пункты</b>		
номинальным током от 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	5 824 915
<b>Комплектные распределительные устройства наружной установки</b>		
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>		
<b>Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью</b>		
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
<b>Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью</b>		
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.

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

### 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 электропередач 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):

$$П_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + C_{8i,q}, \text{ (руб.)},$$

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):

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

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;

$L_{2i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередач 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.