Форма 1.23.

Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии)*

***В соответствии с пунктом 11(7) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, **в течение 5 рабочих дней со дня поступления в сетевую** организацию решения регулирующего органа об установлении тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов.

Наименование регулируемой организации	**Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ)**	
ИНН	**4025021419**	
Местонахождение (фактический адрес)	249032, г. Обнинск, Калужской обл. Киевское шоссе, 109 км.	
Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии)		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение, содержащее информацию о размере таких расходов	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	дата	номер
	26.12.2018 г.	582-РК
Источник официального опубликования	Оф. сайт Министерство конкурентной политики Калужской области	
Сумма расходов (тыс. руб.):	X	
- всего	0	
в том числе:	X	
- расходы на присоединение энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 руб. (в том числе НДС)	0	
- расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения	0	
- расходы на присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт *	0	

* Информация о расходах на присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт раскрывается регулируемой организацией с 1 октября 2015 года (часть 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

Приложение № 1
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 26.12.2018 № 582-РК

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 <1>

(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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	21 678,19
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 545,08
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	15 133,11

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 26.12.2018 № 582-РК

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)

		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ		**Уровень напряжения 6-10 кВ**		**Уровень напряжения 35 -110 кВ**	
2.	C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км						
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах						
2.1.1	сечение жилы до 50 мм^2 (включительно)	1 692 400,00	1 587 700,00	2 062 800,00	2 087 600,00	-	-
2.1.2	сечение жилы более 50 мм^2	1 508 900,00	1 556 300,00	2 125 400,00	2 078 000,00	-	-
3.	C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км						
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ						
3.1.1	сечение жилы до 95 мм^2	3 781 200,00	3 965 500,00	-	-	-	-
3.1.2	сечение жилы до	3 984 000,00	4 237 000,00	-	-	-	-

	120 мм^2						
3.1.3	сечение жилы до 240 мм^2	4 833 700,00	5 800 400,00	-	-	-	-
3.2	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП						
3.2.1	сечение жилы до 500 мм^2	-	-	5 005 000,00	6 427 500,00	-	-
3.3	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ						
3.3.1	сечение жилы до 95 мм^2	-	-	4 033 600,00	3 847 100,00	-	-
3.3.2	сечение жилы до 120 мм^2	-	-	4 144 100,00	4 144 100,00	-	-
3.3.3	сечение жилы до 240 мм^2	-	-	4 804 200,00	4 633 000,00	-	-
3.4	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ						
3.4.1	сечение жилы до 95 мм^2	15 769 000,00	17 469 200,00	15 769 000,00	17 469 200,00	-	-
3.4.2	сечение жилы до 120 мм^2	17 124 800,00	17 641 700,00	17 124 800,00	17 641 700,00	-	-
3.5	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм						
3.5.1	сечение жилы до 240 мм^2 (АСБ)	24 091 300,00	18 845 000,00	24 091 300,00	18 845 000,00	-	-
3.5.2	сечение жилы до 500 мм^2 (АПвП)	23 285 200,00	32 906 200,00	23 285 200,00	32 906 200,00	-	
4.	C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб/шт.						
4.1	Строительство реклоузеров	1 504 800,00	1 529 800,00	1 504 800,00	1 529 800,00	-	-
5.	C_5 - 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						
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)						
5.1.1	мощностью до 160 кВА	9 879,00	8 808,00	9 879,00	8 808,00	-	-
5.1.2	мощностью до 250 кВА	4 341,00	5 949,00	4 341,00	5 949,00	-	-
5.1.3	мощностью до 400 кВА	4 617,00	4 651,00	4 617,00	4 651,00	-	-
5.1.4	мощностью до	4 366,00	4 366,00	4 366,00	4 366,00	-	-

	630 кВА						
5.1.5	мощностью до 1000 кВА	3 111,00	3 111,00	3 111,00	3 111,00	-	-
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)						
5.2.1	мощностью до 250 кВА	10 865,00	10 865,00	10 865,00	10 865,00	-	-
5.2.2	мощностью до 400 кВА	7 977,00	7 977,00	7 977,00	7 977,00	-	-
5.2.3	мощностью 2 х 630 кВА	5 995,00	5 995,00	5 995,00	5 995,00		
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)						
5.3.1	мощностью 2 х 630 кВА	19 908,00	19 908,00	19 908,00	19 908,00	-	-
5.3.2	мощностью 2 х 1000 кВА	12 948,00	14 461,00	12 948,00	14 461,00	-	-
5.3.3	мощностью 2 х 1600 кВА	9 877,00	9 877,00	9 877,00	9 877,00	-	-
6.	C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)						
7.	C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)					-	-

Примечание:

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Приложение № 3
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 26.12.2018 № 582-РК

Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ<1>

(без НДС)

		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ		**Уровень напряжения 6-10 кВ**	
1.	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт				
1.1	$C^{maxN}_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	275,68	275,68	275,68	275,68
1.2	$C^{maxN}_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	637,41	637,41	637,41	637,41
2.	C^{maxN}_{2} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт				
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах				
2.1.1	сечение жилы до 50 мм^2 (включительно)	9 094,00	10 963,00	10 182,00	10 203,00

2.1.2	сечение жилы более 50 мм^2	13 032,00	13 525,00	14 502,00	11 640,00
3.	C^{maxN}_3 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт				
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ				
3.1.1	сечение жилы до 95 мм^2	9 668,00	11 184,00	-	-
3.1.2	сечение жилы до 120 мм^2	6 284,00	11 529,00	-	-
3.1.3	сечение жилы до 240 мм^2	13 695,00	18 307,00	-	-
3.2	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП				
3.2.1	сечение жилы до 500 мм^2	-	-	16 185,00	16 877,00
3.3	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ				
3.3.1	сечение жилы до 95 мм^2	-	-	14 259,00	8 719,00
3.3.2	сечение жилы до 120 мм^2	-	-	5 503,00	9 013,00
3.3.3	сечение жилы до 240 мм^2	-	-	10 667,00	10 966,00
3.4	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ				
3.4.1	сечение жилы до 95 мм^2	13 614,00	14 558,00	13 614,00	14 558,00
3.4.2	сечение жилы до 120 мм^2	33 086,00	13 980,00	33 086,00	13 980,00
3.5	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм				
3.5.1	сечение жилы до 240 мм^2 (АСБ)	26 262,00	13 969,00	26 262,00	13 969,00
3.5.2	сечение жилы до 500 мм^2 (АПвП)	22 607,00	14 696,00	22 607,00	14 696,00
4.	C^{maxN}_4 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт				
4.1	Строительство реклоузеров	7 524,00	7 932,00	7 524,00	7 932,00
5.	C^{maxN}_5 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт				
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)				
5.1.1	мощностью до 160 кВА	9 879,00	8 808,00	9 879,00	8 808,00
5.1.2	мощностью до 250 кВА	4 341,00	5 949,00	4 341,00	5 949,00
5.1.3	мощностью до 400 кВА	4 617,00	4 651,00	4 617,00	4 651,00
5.1.4	мощностью до 630 кВА	4 366,00	4 366,00	4 366,00	4 366,00
5.1.5	мощностью до 1000 кВА	3 111,00	3 111,00	3 111,00	3 111,00
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)				
5.2.1	мощностью до 250 кВА	10 865,00	10 865,00	10 865,00	10 865,00

5.2.2	мощностью до 400 кВА	7 977,00	7 977,00	7 977,00	7 977,00
5.2.3	мощностью до 630 кВА	5 995,00	5 995,00	5 995,00	5 995,00
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)				
5.3.1	мощностью до 630 кВА	19 908,00	19 908,00	19 908,00	19 908,00
5.3.2	мощностью до 1000 кВА	12 948,00	14 461,00	12 948,00	14 461,00
5.3.3	мощностью до 1600 кВА	9 877,00	9 877,00	9 877,00	9 877,00
6.	C^{maxN}_{6} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)				
7.	C^{maxN}_{7} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)				

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Примечание.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Приложение № 4
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 26.12.2018 № 582-РК

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

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

$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}$ (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.

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

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

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

$П_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it})$ (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).

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

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

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

$П_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t})$ (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.);

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):

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

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 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов 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 45 Методических указаний.

Приложение № 5
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 26.12.2018 № 582-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)	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)
15.	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии»	0,00	0,00