

Расчет  
 размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение присоединенный к электрическим сетям ООО "Северэнерго"

(без НДС)

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (за 2021 год)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (за 2021 год)			Плановые показатели на следующий период регулирования (на 2023 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	8253,63	7	57,8		7	51,51	15000	5	75,0
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности 1	3376,43	2	6,75	6919,72	2	13,84	7000	5	
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	6170,70	2	12,34	5379,82	2	10,76	8000	5	
1.3.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности 1	3570,48	1	3,57	7182,33	2	14,36			
1.4.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	6007,71	1	6,01	5584,97	2	11,17			
1.3	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, льготное	3570,48	1	3,57	7182,33	2	14,36			
1.4	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения льготное	6007,71	1	6,01	5584,97	2	11,17			
1.5.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности 1	3333,61	1	3,33	458,33	3	1,37			
1.6.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	6644,00	1	6,64		0	0,00			
1.5.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности 1	3376,43	1	3,38		0	0,00			
1.6.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	6170,70	1	6,17		0	0,00			
1.7.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности 1	0,00	1	0,00		0	0,00			
1.8.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	0,00	1	0,00		0	0,00			



[illegible]



7.1.к.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I = 1), от 25 до 100 кВА включительно (I = 2), от 100 до 250 кВА включительно (I = 3), от 250 до 400 кВА (I = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (I = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (I = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (I = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (I = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (I = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (I = 10), свыше 3150 кВА (I = 11)								
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПЦ)								
8.1	ПС 35 кВ (I = 1), ПС 110 кВ и выше (I = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000		столбец 9 * столбец 10 / 1000
8(1)	Обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (мощности)		3	72,763		3	92,15704		150000
8(1)1	однофазный		2	14,998	19354,4	2	38,7088		ст. 9 * ст. 10 / 1000
8(1)1.1	прямого включения	7498,98	1	7,656	458,33	0	0		ст. 9 * ст. 10 / 1000
8(1)1.16	прямого включения (лыготный)	7656,12	3			3			
8(1)2	трансформаторный		2	33,406	26724,12	2	53,44824		ст. 9 * ст. 10 / 1000
8(1)2.1	прямого включения (лыготный)	16702,83	1	16,703	458,33	0	0		ст. 9 * ст. 10 / 1000
8(1)2.1a	прямого включения (лыготный)	16702,83							
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п. 9.1 * п. 9.2 / 1000):			33,930	x	x	1,375	x	x
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x		x	x	458,33	x	x
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (итг.)	x	x	3	x	3	x	x	
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	96,607	x	x		142,291	x	x	225,000

Заместитель начальника участка ООО "Сверэнерго"

Дудин С.В.

Приложение N 3  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

Расчет

фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, ООО "Северэнерго" за 2019, 2020, 2021 годы.

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (2021г.)	Данные за предыдущий период регулирования (2020г.)	Данные за год (2019 г.), предшествующий периоду регулирования
1	2	3	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	57,81	95.004	17,311
1.1.	Вспомогательные материалы		2,8	2,3
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	40,24	70,709	11,989
1.4.	Отчисления на страховые взносы	17,57	21,495	3,022
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:			

1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:			
1.5.3.1.	услуги связи			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			
1.6.	Внерезидентные расходы, всего			
1.6.1.	- расходы на услуги банков			
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы			
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Заместитель начальника участка ООО "Северэнерго"



Дулич С.В.



Приложение N 2  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

Расходы

на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Северэнерго" за 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 в 2021 году				Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 в 2020 году			
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно технологическое присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно технологическое присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	11	12	13	14	11	12	13	14
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	20801,9296	7	40	2971,70	32965,61	7	39	4709,37
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	37008,43	7	40	5286,92	62038,69	7	39	8862,67
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 2.4 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	18628,58	7	40	2661,23	62038,69	7	39	8862,67
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 2.4 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	18379,85	7	40	2625,69				

Заместитель начальника участка ООО "Северэнерго"

Дулин С.В.

Приложение N 1  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

Расходы

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для  
целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы ООО "Северэнерго", а также на обеспечение средствами  
коммерческого учета электрической энергии (мощности) в 2021 году

N	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2)	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2)	-	-	-	-	-



1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)	-	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>						
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6), подводная прокладка (j = 7)	-	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	-	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	-	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)	-	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)	-	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>						

3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры ( $j = 1$ ), линейные разъединители ( $j = 2$ ), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (PI) ( $j = 3$ ), распределительные пункты (PI), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУП) ( $j = 4$ ), комплекты распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) ( $j = 5$ ), переключательные пункты ( $j = 6$ )	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно ( $k = 1$ ), от 100 до 250 А включительно ( $k = 2$ ), от 250 до 500 А включительно ( $k = 3$ ), от 500 А до 1 000 А включительно ( $k = 4$ ), свыше 1 000 А ( $k = 5$ )	-	-	-	-	-
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно ( $l = 1$ ), от 5 до 10 ячеек включительно ( $l = 2$ ), от 10 до 15 ячеек включительно ( $l = 3$ ), свыше 15 ячеек ( $l = 4$ ))	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-

4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ ( $j = 1$ ), 10/0,4 кВ ( $j = 2$ ), 20/0,4 кВ ( $j = 3$ ), 6/10 (10/6) кВ ( $j = 4$ ), 10/20 (20/10) кВ ( $j = 5$ ), 6/20 (20/6) ( $j = 6$ )	-	-	-	-	-	-
4.j,k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-	-
4.j,k,l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)	-	-	-	-	-	-
4.j,k,l,m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)	-	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>						
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-	-
5.j,k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-	-



5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12)	-	-	-	-	-
5.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)	-	-	-	-	-
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)	-	-	-	-	-
6.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					

7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	72,762
07.01.	Однофазный		-		3	22,656
07.01.2001	Прямое включение	-	-	-	-	
...	<пообъектная расшифровка>					
	АО "Проект Свежий хлеб" Дог. № 12 Акт ТП от 09.03.2021г.	2021	0,22		7,5	7,499
	АО "Проект Свежий хлеб" Дог. № 13 Акт ТП от 03.03.2021г.	2021	0,22		7,5	7,499
	Дрантусова Т.Г. Дог. № 5 от 14.07.2021г.	2021	0,22		5	7,658
07.02.	трехфазный		-	-	4	50,106
7.1к	Прямое включение )	-	-	-	-	
	ООО "Т 2 Мобайл" Дог № 11, Дог. ТП от 09.03.2021г.	2021	0,4		5	
	ПАО "МТС" ж.д. 121 Дог. № 1 от 07.04.2021г.	2021	0,4		5	16,702
	ПАО "МТС" ж.д. 8 Дог. № 2 от 07.04.2021г.	2021	0,4		5	16,702
	ПАО "МТС" ж.д. 5 Дог. № 3 от 07.04.2021г.	2021	0,4		5	16,702

Заместитель начальника участка ООО "Северэнерго"

Дулич С.В.

# Приложение N 4

к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

## Результаты

расчета экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО "Северэнерго", предусмотренных подпунктами 1 и 2 пункта 6 Методических указаний

руб. на одно присоединение

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (2021 год)	Данные за год (2020 год), предстоящий будущему периоду регулирования	Данные за год, предстоящий году (2019 год)
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.	ООО "Северэнерго"	2971,70	4709,372857	3363,73
2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				
2.1. Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1.	ООО "Северэнерго"	7124,43	8862,67	4366,02
2.2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1.	ООО "Северэнерго"	5286,92		4366,02

Заместитель начальника участка ООО "Северэнерго"

Дулин С.В.