

Сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления, на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861

1. Полное наименование	Акционерное общество «Россети Кубань»
2. Сокращенное наименование	АО «Россети Кубань»
3. Место нахождения	Российская Федерация, г. Краснодар
4. Адрес юридического лица	350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А
5. ИНН	2309001660
6. КПП	997650001 в качестве крупнейшего налогоплательщика
7. Ф.И.О. руководителя	Рыбин Алексей Александрович
8. Адрес электронной почты	telet@rosseti-kuban.ru
9. Контактный телефон	(861)212-23-08
10. Факс	(861)268-24-93

Приложение № 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 АО "Россети Кубань", а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№	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	2	3	4	5	6	7
1	Строительство воздушных линий	2022-2024		1 881 682		6 713 103
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 расшифровка>			-		-
2	Строительство кабельных линий	2022-2024		353 035		6 095 465
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 расшифровка>			-		-
3	Строительство пунктов секционирования	2022-2024		86		626 345

3.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУП) (j = 4), комплектные 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.j.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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2022-2024		-		3 196 997
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 расшифровка>			-	-
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2022-2024		-	60 748
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)	2022-2024		-		1 306 928
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)	2022-2024		86 655		3 367 978
7.j	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)			-		-
7.j.k	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)			-		-
...	<пообъектная расшифровка>			-		-

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	170 283 026	41 465	729 323	4 107
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	583 760 200	41 465	729 323	14 078
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	552 758 808	37 261	568 302	14 835
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	31 001 392	4 204	161 021	7 374

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2023 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	202 752 262	36 533	802 000	5 550
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	724 521 490	36 533	802 000	19 832
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	661 194 429	34 859	531 482	18 968
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	63 327 061	1 674	270 518	37 830

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	261 860 369	37 441	708 843	6 994
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	682 402 235	37 441	708 843	18 226
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	652 841 220	36 876	526 363	17 704
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	29 561 015	565	182 480	52 320

Приложение № 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, за 2022-2024 годы
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний)

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Расчет фактических расходов на на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		
		Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	170 283,03	202 752,26	261 860,37	583 760,20	724 521,49	682 402,23
1.1.	Вспомогательные материалы	16 857,77	16 667,88	22 958,13	50 724,60	42 370,00	47 556,31
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	371,62	127,12	763,54	1 234,43	501,78	2 067,79
1.3.	Оплата труда ППП	86 698,78	90 590,37	129 303,02	299 965,65	326 748,02	339 409,04
1.4.	Отчисления на страховые взносы	26 006,05	27 118,67	38 940,29	90 019,17	97 829,98	102 206,64
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	29 555,96	23 259,06	47 726,59	104 474,61	94 801,50	132 971,29
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	110,90	132,68	344,70	383,70	478,57	904,80
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	927,44	93,74	202,67	3 115,17	327,63	546,05
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	28 517,62	23 032,64	47 179,22	100 975,74	93 995,30	131 520,45
1.5.3.1.	услуги связи	782,23	452,01	861,03	2 734,34	1 871,35	2 573,05
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	8 190,52	5 448,28	9 549,43	28 790,11	22 790,47	24 604,97
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	950,76	710,44	3 027,36	3 300,97	2 833,44	7 881,72

№ п/п	Показатели	Расчет фактических расходов на на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		
		Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	77,19	18,99	93,32	230,82	67,31	237,13
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	18 516,93	16 402,92	33 648,08	65 919,50	66 432,74	96 223,59
1.6.	Внереализационные расходы, всего	10 792,84	44 989,16	22 168,80	37 341,73	162 270,21	58 191,16
1.6.1.	- расходы на услуги банков	6,66	23,46	16,92	23,04	84,61	44,43
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	7 250,90	39 295,90	18 807,72	25 087,11	141 735,36	49 368,62
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	3 535,28	5 669,80	3 344,16	12 231,58	20 450,24	8 778,12

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию (2022-2024 годы)

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)*
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	208 782	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 085 915	53 561
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	653 464	27 573

**В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в следующих единицах измерения: С2, С3 - руб./км, С4 - руб./шт., С5, С6, С7 - руб./кВт, С8 - руб. за точку учета. Ставки платы на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства за единицу максимальной мощности отменены.*

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2022-2024 годы)

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)*
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	106 347	20	-
	1 - 20 кВ	1 663 767	97	-
	35 кВ**	392 561	2	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	926 294	370	-
	1 - 20 кВ	795 379	235	-
	35 кВ**	774 041	34	-

* В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в следующих единицах измерения: С2, С3 - руб./км, С4 -руб./шт., С5, С6, С7 - руб./кВт, С8 - руб. за точку учета. Ставки платы на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства за единицу максимальной мощности отменены.

** информация отражена по уровню напряжения 35 кВ, с учетом диапазонов напряжения, предусмотренных приложением № 5 к Методическим указаниям № 490/22 (27,5-60 кВ, а также 110 кВ и выше).

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год (1 полугодие 2025 г.)

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	13 308	11	0	156 122	127	0	577 366	397	0
	<i>в том числе</i>									
	льготная категория *	1	0	0	15	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1 249	104	0	69 578	10 330	0	124 919	17 802	0
	<i>в том числе</i>									
	льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	45	68	0	8 793	18 410	0	323 400	12 223	0
	<i>в том числе</i>									
	по индивидуальному проекту	1	0	0	350	0	0	87 305	0	0
4.	От 670 кВт - всего	2	54	2	2 050	83 150	1 600	114 304	1 599 071	213
	<i>в том числе</i>									
	по индивидуальному проекту	0	2	0	0	3 840	0	0	40 516	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (1 полугодие 2025 г.)

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ
1.	До 15 кВт - всего	17 950	29	1	211 653	329	5
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	1	0	0	15	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1 889	181	2	112 506	18 491	200
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **	2	0	0	55	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	149	134	0	39 392	35 737	0
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	4	4	0	1 697	1 571	0
4.	От 670 кВт - всего	31	145	4	51 840	336 203	18 500
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	2	11	0	5 557	38 060	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.