

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 системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), 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	Публичное акционерное общество «Россети Кубань»
2. Сокращенное наименование	ПАО «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	Эбзеев Борис Борисович
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,
утвержденных приказом ФАС России
от 30.06.2022 № 490/22

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы ПАО "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	2019-2021	-	1 039 748	-	4 901 952
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	2019-2021	-	175 492	-	3 023 917
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	2019-2021	-	31	-	136 417
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	2019-2021	-	-	-	685 818
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	2019-2021	-	-	-	2 166
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)	2019-2021	-	-	-	592 646
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)	2019-2021	-	20 464	-	577 056
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, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 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	459 446 796	30 714	628 557	14 959
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	758 421 342	30 714	628 557	24 693
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	667 000 439	28 349	350 793	23 528
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	91 420 903	2 365	277 764	38 656

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020 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	261 978 406	26 458	570 507	9 902
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	583 073 830	26 458	570 507	22 038
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	521 955 156	24 134	316 289	21 627
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	61 118 674	2 324	254 218	26 299

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2021 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	329 171 733	37 857	664 881	8 695
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	703 827 660	37 857	664 881	18 592
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	562 679 484	34 669	493 661	16 230
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	141 148 177	3 188	171 220	44 275

Приложение № 2
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям,
утвержденных приказом ФАС России
от 30.06.2022 № 490/22

**Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за
2019-2021 годы
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний)**

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		
		Данные за 2019 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2019 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	459 446,80	261 978,41	329 171,73	758 421,34	583 073,83	703 827,66
1.1.	Вспомогательные материалы	54 443,26	26 378,73	28 782,76	93 704,72	61 751,93	61 311,94
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	2 376,04	193,23	1 141,52	4 068,54	537,54	2 614,88
1.3.	Оплата труда ППП	170 035,61	120 083,50	127 263,17	279 766,12	269 613,90	272 873,09
1.4.	Отчисления на страховые взносы	50 149,30	35 724,53	37 769,60	82 810,26	80 082,10	81 292,50
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	141 771,38	54 503,38	68 310,97	231 153,80	114 744,47	144 426,86
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	628,07	76,10	368,65	1 063,23	170,87	790,44
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	2 459,56	3 332,00	3 239,71	4 032,87	7 575,72	7 612,76
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.:	138 683,74	51 095,27	64 702,61	226 057,70	106 997,87	136 023,66
1.5.3.1.	услуги связи	2 232,97	982,14	1 431,14	3 619,35	2 118,49	2 933,91
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	17 105,98	9 024,06	9 124,65	27 950,34	23 520,71	21 672,51
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	3 209,75	620,75	2 557,96	5 038,29	1 606,91	5 448,32
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	11 113,23	6 691,83	617,31	18 307,34	17 911,71	1 552,57
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	105 021,81	33 776,48	50 971,56	171 142,39	61 840,06	104 416,35

№ п/п	Показатели	Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		
		Данные за 2019 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2019 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.6.	Внерезервационные расходы, всего	40 671,21	25 095,04	65 903,72	66 917,90	56 343,88	141 308,38
1.6.1.	- расходы на услуги банков	12,66	10,79	14,95	20,83	24,22	32,05
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	29 879,65	17 602,29	57 460,70	49 162,14	39 521,03	123 205,16
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	10 778,90	7 481,96	8 428,07	17 734,93	16 798,64	18 071,17

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 (2019-2021 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)	45 472	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	229 328	25 345
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	592 646	-

**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.*

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2019-2021 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	24 853	3	-
	1 - 20 кВ	413 468	43	-
	35 кВ**	569 651	12	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	311 971	206	-
	1 - 20 кВ	190 823	84	-
	35 кВ**	1 131 189	57	-

**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 по уровню напряжения 35 кВ и выше*

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (за 6 мес. 2022г.)

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	18 766	20	0	251 133	253	0	156 002	489	0
	<i>в том числе</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	14 098	13	0	186 739	170	0	6 462	6	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1 051	178	0	70 354	19 775	0	90 487	26 569	0
	<i>в том числе</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **	7	2	0	565	245	0	1 834	140	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	38	65	0	6 294	17 991	0	201 220	118 470	0
	<i>в том числе</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	3	56	3	2 200	154 793	4 050	37 952	1 790 338	38
	<i>в том числе</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (6 мес. 2022г.)

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	23 041	62	9	306 498	713	99
	<i>в том числе</i>	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	14 747	14	0	195 058	185	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1 602	261	2	109 919	25 728	35
	<i>в том числе</i>	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **	8	2	0	700	245	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	109	137	1	27 992	39 930	285
	<i>в том числе</i>	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	31	136	5	67 234	365 353	37 300
	<i>в том числе</i>	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	1	3	1	1 500	5 497	2 000

* 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.