

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

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	электрпередачи), 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	2020-2022		1 093 223		2 339 024
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	2020-2022		170 901		1 987 390
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	2020-2022		46		235 906
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	2020-2022			-	1 186 253
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	2020-2022			-		533
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				-		-
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)	2020-2022			-		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)	2020-2022		48 703		1 486 114
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 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, предусмотренным 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

**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

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 2020-2022 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 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	261 978,41	329 171,73	170 283,03	583 073,83	703 827,66	583 760,20
1.1.	Вспомогательные материалы	26 378,73	28 782,76	16 857,77	61 751,93	61 311,94	50 724,60
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	193,23	1 141,52	371,62	537,54	2 614,88	1 234,43
1.3.	Оплата труда ППП	120 083,50	127 263,17	86 698,78	269 613,90	272 873,09	299 965,65
1.4.	Отчисления на страховые взносы	35 724,53	37 769,60	26 006,05	80 082,10	81 292,50	90 019,17
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	54 503,38	68 310,97	29 555,96	114 744,47	144 426,86	104 474,61
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	76,10	368,65	110,90	170,87	790,44	383,70
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	3 332,00	3 239,71	927,44	7 575,72	7 612,76	3 115,17
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	51 095,27	64 702,61	28 517,62	106 997,87	136 023,66	100 975,74
1.5.3.1.	услуги связи	982,14	1 431,14	782,23	2 118,49	2 933,91	2 734,34
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	9 024,06	9 124,65	8 190,52	23 520,71	21 672,51	28 790,11
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	620,75	2 557,96	950,76	1 606,91	5 448,32	3 300,97
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	6 691,83	617,31	77,19	17 911,71	1 552,57	230,82
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	33 776,48	50 971,56	18 516,93	61 840,06	104 416,35	65 919,50

№ 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 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.6.	Внереализационные расходы, всего	25 095,04	65 903,72	10 792,84	56 343,88	141 308,38	37 341,73
1.6.1.	- расходы на услуги банков	10,79	14,95	6,66	24,22	32,05	23,04
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	17 602,29	57 460,70	7 250,90	39 521,03	123 205,16	25 087,11
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	7 481,96	8 428,07	3 535,28	16 798,64	18 071,17	12 231,58

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 (2020-2022 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)	78 635	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	395 595	30 503
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.*

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 (2020-2022 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	31 585	5	-
	1 - 20 кВ	507 085	49	-
	35 кВ**	185 691	5	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	466 669	256	-
	1 - 20 кВ	296 446	108	-
	35 кВ**	24 840	0,1	-

* 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
о об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год (1 полугодие 2023 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	12 460	18	0	147 772	249	0	452 339	1 162	0
	<i>в том числе</i>									
	льготная категория *	9	0	0	131	0	0	4	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	799	122	0	41 777	13 487	0	97 721	59 544	0
	<i>в том числе</i>									
	льготная категория **									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	52	72	0	12 362	15 456	0	326 510	189 212	0
	<i>в том числе</i>									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт - всего	3	50	2	5 504	122 301	6 596	399 513	2 075 973	27
	<i>в том числе</i>									
	по индивидуальному проекту	0	1	0	0	21 050	0	0	649 843	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 (1 полугодие 2023 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	17 115	55	2	201 697	718	17
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	5			75		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1 499	200	2	74 088	20 474	65
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **	3			272		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	159	171	2	42 442	46 730	470
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт - всего	26	125	5	51 019	195 898	35 179
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						

* 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.