

Расчет выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования

Расчет размера расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на 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 на 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 на 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 [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	1 642,00	17 751,30	X	1 642,00	17 569,40	X	1 955,33	27 276,90
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	3 899,96	1 642,00	6 403,74	3 860,00	1 642,00	6 338,12	6 350,00	1 955,33	12 416,37
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	6 910,82	1 642,00	11 347,56	6 840,00	1 642,00	11 231,28	7 600,00	1 955,33	14 860,53
1.2.2	проверка выполнения технических условий									
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:	X	X	124 106,32	X	X	57 517,46	X	X	111 838,15
3.	Строительство воздушных линий		29,293	92 563,355		29,293	41 837,289		44,169	78 712,15
3.1.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 деревянные опоры изол. алюм. провод до 50 кв.мм, одноцепная	2 345 434,02	1,417	3 323,480	1 057 672,16	1,42	1 498,72	1 243 512,68	6,76	8 405,32

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на 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 на 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 на 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
3.1.1.4.2.1	Строительство ВЛ-0,4 деревянные опоры изол. алюм. провод от 50 до 100 кв.мм	2 281 981,13	0,11	241,89	1 267 464,21	0,11	134,35	1 490 166,65	1,06	1 574,61
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изол. алюм. провод до 50 кв.мм	3 100 595,60	21,81	67 623,99	1 382 840,76	21,81	30 159,76	1 544 121,50	23,96	37 002,30
3.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изол. алюм. провод от 50 до 100 кв.мм	2 867 544,85	3,24	9 290,85	1 438 762,11	3,24	4 661,59	1 963 832,35	5,96	11 704,44
3.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ 6(10) ж/б опоры изол. алюм. провод от 50 до 100 кв.мм	4 442 334,56	2,72	12 083,15	1 978 996,34	2,72	5 382,87	3 123 692,66	6,40	20 002,05
3.1.2.4.1.1.	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	878 944,60	0,03	23,44
4.	Строительство кабельных линий		0,000	0,000		0,000	0,000		0,201	680,665
4.3.1.4.1	Строительство КЛ-0,4 многожильные в каналах с рез. и пластм. изоляцией сечением провода до 200 до 250 кв. мм, один кабель	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	3 950 359,64	0,10	406,89
4.2.2.2.2	Строительство КЛ-0,4 многожильные в бумажной изоляции сечением провода от 50 до 100 кв. мм, один кабель	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	2 516 163,92	0,06	161,87
2.1.2.1.2.2.	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	3 357 127,83	0,03	111,90
5.	Строительством пунктов секционирования		0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		674,920	25 465,374		674,920	10 933,53		2 046,47	22 243,07
6.1.1.1	Строительство ТП столбового типа мощность до 25 кВа	37 925,19	117,50	4 456,21	16 614,23	117,50	1 952,17	27 079,37	346,24	9 375,87
6.1.2.1	Строительство ТП столбового типа мощность от 25 до 100 кВа	12 155,90	228,42	2 776,65	6 076,67	228,42	1 388,03	7 713,04	907,10	6 996,49
6.2.1.1.1	Строительство ТП столбового типа мощность до 25 кВа 10/0,4	37 143,33	329,00	12 220,15	14 103,94	329,00	4 640,20	19 030,13	109,67	2 086,97

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на 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 на 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 на 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
6.2.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	11 503,94	282,00	3 244,11	5 622,21	282,00	1 585,46	11 007,30	94,00	1 034,69
6.2.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	9 202,96	300,80	2 768,25	4 546,77	300,80	1 367,67	7 416,29	100,27	743,61
6.1.2.1	Строительство ТП столбового типа мощность от 100 до 250 кВа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 955,41	291,80	1 445,99
6.1.1.5.2.	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 834,12	197,40	559,45
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		191,00	6 077,59		191,00	4 746,64		353,50	10 202,27
	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии однофазный прямого включения	18 284,83	29,00	530,26	11 649,48	29,000	337,83	15 797,37	44,00	695,08
	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии трехфазный прямого включения	34 242,75	162,00	5 547,33	27 214,84	162,000	4 408,80	30 717,88	309,50	9 507,18
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	X	X	5 028,33	X	X	5 028,33	X	X	62 961,73
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	X	X	136 829,29	X	X	70 058,53	X	X	76 153,32

Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 г., связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2024 год

Расходы, принимаемые в расчет	70 058,53
Установленные выпадающие доходы на 2021 год	61 590,02
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	8 468,51
ИПЦ 2021/2022	1,058
ИПЦ 2022/2023	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	9 604,78
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 г.	85 758,10

Расчет размера расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2024 год

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	78 558,05	x	x	49 230,96	x	x	11 732,38
2.	Строительство воздушных линий		18,60	49 561,90		18,60	31 367,24		5,65	8 670,27
2.1.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 деревянные опоры изол. алюмин. провод до 50 кв мм, одноцепные	2490899,30	0,586	1 459,67	1057672,17	0,586	619,80	1243512,68	0,974	1 211,18
2.1.1.4.2.1	Строительство ВЛ-0,4 деревянные опоры изол. алюмин. провод от 50 до 100 кв мм, одноцепные	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	1490166,65	0,002	2,48
2.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры, изол. алюмин. провод до 50 кв мм	2807485,30	7,460	20 943,84	1382840,76	7,460	10315,992	1544121,50	4,113	6 350,97
2.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б изол. алюмин. провод от 50 до 100 кв мм	4030097,83	0,831	3 349,01	1438762,11	0,831	1195,611	1963832,35	0,563	1 105,64
2.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ 6(10) ж/б изол. алюмин. провод от 50 до 100 кв мм	2449524,71	9,720	23809,380	1978996,34	9,720	19235,844	0,00	0,000	0,00
3.	Строительство кабельных линий		0,06	399,73		0,06	129,62		0,02	59,70
3.1.2.1.2.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожильные с рез. и пластм. изоляцией от 50 до 100 кв. мм	6662166,67	0,06	399,73	2160378,94	0,06	129,62	2 985 119,56	0,020	59,70
4.	Строительство пунктов секционирования		-	-		-	-		-	-

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		3 022,10	28 596,42		3 022,10	17 734,09		311,61	3 002,40
5.1.1.1.1.	Строительство КТП мощностью до 25 кВа столбового типа	10556,82	141,00	1488,51	16614,23	141,00	2 342,61	27 079,37	47,00	1 272,73
5.1.1.2.1	Строительство КТП мощностью от 25 до 100 кВа столбового типа	13008,72	309,26	4023,08	6076,67	309,26	1879,27	7 713,04	114,21	880,91
5.1.1.3.1	Строительство КТП мощностью от 100 до 250 кВа шкафного типа	7239,28	150,40	1088,79	4546,77	150,40	683,83	5 643,40	150,40	848,77
5.2.1.1.1.	Строительство КТП 10/0,4 мощностью до 25 кВа столбового типа	41848,95	141,00	5900,70	14103,94	141,00	1 988,66	0,00	0,00	0,00
5.2.1.2.1	Строительство КТП 10/0,4 мощностью от 25 кВа до 100 столбового типа	11946,61	438,04	5233,09	5622,21	438,04	2 462,75	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.2.	Строительство КТП 10/0,4 мощностью от 100 до 250 кВа столбового типа	5895,70	1842,40	10862,25	4546,77	1842,40	8 376,97	0,00	0,00	0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00	х	0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00	х	0,00	0,00

Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 года, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2024 год

Расходы, принимаемые в расчет	49 230,96
Установленные выпадающие доходы на 2022 год	145 142,55
Невозмещённые расходы за 2022 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-95 911,60
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-108 780,63
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 года	-97 048,25