

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ ГРУППЫ КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ)
ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2024 ГОД**

**САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
2023 ГОД**

ВВЕДЕНИЕ

Экспертами из числа сотрудников Комитета по тарифам Санкт-Петербурга (далее – эксперты) был произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга, в том числе:

1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2025-2028 годы, дифференцированные по уровням напряжения независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены.

2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2024 год с календарной разбивкой.

Основные документы и источники информации, используемые при проведении расчета:

3. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

4. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования).

5. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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».

6. Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденный приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22.

7. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

8. Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22.

9. Приказ ФАС России от 31.10.2023 N 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической

энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год».

10. Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 784/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год».

11. Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2024 год».

12. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (Москва, сентябрь 2023 г.).

КОТЛОВАЯ НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

Расчет региональной котловой необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии производился исходя из:

- экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год (таблица 1);
- экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки смежных сетевых организаций на 2024 год (таблица 2);
- баланса электрической энергии и мощности электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2024 год (таблицы 6 и 7).

Таблица 1. Экономически обоснованная величина необходимой валовой выручки на 2024 год, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2024 год
1	2	3
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей ПАО «Россети Ленэнерго» всего (без ТСО), в том числе:	49 629 803,88
1.1	Операционные расходы	8 878 307,62
1.2	Неподконтрольные расходы	13 479 522,68
1.3	Возврат капитала	6 792 320,04
1.4	Доход на капитал	16 692 263,01
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	2 787 949,88
1.6	Корректировка необходимой валовой выручки на основе фактических данных, в том числе:	999 440,66
1.6.1	недополученная выручка	1 151 711,27
1.6.2	корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО)	693 058,28
1.6.3	корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-497 615,84
1.6.4	корректировка операционных расходов	-91 429,65
1.6.5	корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00
1.6.6	корректировка НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг	-256 283,40
1.7	Сглаживание	0,00
2	Услуги смежных сетевых организаций, в том числе:	2 549 692,29
2.1	НВВ сетевых организаций котел «Сверху»	1 713 859,67
2.2	НВВ сетевых организаций котел «Снизу»	835 832,62
3	Потери э/э ПАО «Россети Ленэнерго»	8 917 143,66
4	Необходимая валовая выручка по Санкт-Петербургу, в том числе:	61 096 639,83
4.1	Необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго»	60 260 807,21
4.2	Необходимая валовая выручка сетевых организаций котел «Снизу»	835 832,62

Таблица 2. Экономически обоснованная величина необходимой валовой выручки смежных сетевых организаций на 2024 год, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Расходы на содержание сетей	Расходы на компенсацию потерь э.э.	Всего НВВ
1	2	3	4	5
1	АО «ЛОМО»	14 015,90	4 042,54	18 058,44
2	АО «Объединенная энергетическая компания»	241 637,29	20 270,73	261 908,02
3	АО «Оборонэнерго»	258 470,29	92 507,85	350 978,15
4	АО «Колпинская сетевая компания»	235 412,69	2 742,62	238 155,31
5	ООО «Ижорская энергетическая компания»	129 090,93	56 348,93	185 439,85
6	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	147 981,82	53 292,34	201 274,16
8	АО «Региональные электрические сети»	613 030,30	15 475,81	628 506,11
9	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	553 912,85	24 513,80	578 426,65
10	ООО «РосЭнергоСеть»	25 875,89	2 722,61	28 598,50
11	АО «Сетевая компания «ОСК»	46 443,60	11 903,50	58 347,10
Итого НВВ по смежным сетям, в том числе:		2 265 871,56	283 820,73	2 549 692,29
НВВ сетевых организаций котел «Сверху»		1 474 136,35	239 723,31	1 713 859,67
НВВ сетевых организаций котел «Снизу»		791 735,21	44 097,41	835 832,62

АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭСО

В соответствии с подпунктом 3 пункта 23 Правил регулирования заключение экспертов помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

В расчетах экспертов на 2024 год использовались, в том числе, фактические показатели деятельности территориальных сетевых организаций за 2022 год, согласованные в рамках рассмотрения результатов деятельности в рамках государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга, за 2022 год.

Динамика изменения необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга за 2021-2024 годы представлена в таблице 3.

Таблица 3. Динамика изменения необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга за 2021-2024 годы

№ п/п	Наименование	Утверждено на 2021 год, тыс. руб.	Утверждено на 2022 год, тыс. руб.	Утверждено на 2023 год, тыс. руб.	Предложение на 2024 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	49 553 799,22	50 564 079,26	55 743 982,27	58 546 947,54
2	ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	560 933,99	589 028,69	0,00	0,00
3	АО «Объединенная энергетическая компания»	321 476,67	298 291,14	240 225,27	261 908,02
4	АО «ЛОМО»	15 603,19	15 385,16	18 130,38	18 058,44
5	АО «Оборонэнерго»	286 081,27	245 970,75	261 188,74	350 978,15
7	АО «Колпинская сетевая компания»	170 645,42	215 167,66	259 750,57	238 155,31
8	ООО «Ижорская энергетическая компания»	151 191,06	160 792,88	179 510,91	185 439,85
9	ОАО «Российские железные дороги» (филиал ТРАНСЭНЕРГО)	106 904,23	131 384,14	163 410,41	201 274,16
10	АО «КировТЭК»	27 076,71	66 652,20	46 092,87	0,00
11	АО «Региональные электрические сети»	420 284,32	533 639,82	579 871,40	628 506,11
12	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	409 110,69	554 664,42	548 938,70	578 426,65
13	ООО «РосЭнергоСеть»	24 522,66	25 122,85	29 722,40	28 598,50
14	ООО «РСК «РЭС»	93 716,15	0,00	0,00	0,00
15	АО «Сетевая компания «ОСК»	0,00	0,00	47 087,59	58 347,10
Итого необходимая валовая выручка по Санкт-Петербургу		52 141 345,57	53 400 178,96	58 117 911,50	61 096 639,83

Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации на 2024 год утвержден приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (с изменениями) (далее – Сводный прогнозный баланс).

В соответствии со Сводным прогнозным балансом величина заявленной мощности по Санкт-Петербургу составляет 2 995 МВт (плановый показатель на 2023 год – 2 995 МВт на 2022 год – 2 995 МВт, на 2021 год – 2 964 МВт).

На основании Сводного прогнозного баланса были сформированы балансы электрической энергии и мощности по территориальным сетевым организациям, гарантирующим поставщикам электрической энергии, а также котловой баланс электрической энергии и мощности.

Баланс электрической энергии и мощности для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2024 год представлены в таблицах 6 и 7.

Таблица 4. Фактический баланс электрической энергии для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга за 2021-2023 годы, млн кВт.ч.

№ п/п	Показатели	Факт 2021 года					Факт 2022 года					План на 2023 год				
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Отпуск электроэнергии в сеть, всего	22 642,43	18 270,19	3 601,21	18 183,23	7 604,16	22 292,73	17 998,34	3 546,40	17 981,57	7 768,36	22 604,43	17 279,11	3 037,49	17 814,57	7 525,43
1.1.	из смежной сети, всего			2 184,29	15 255,30	7 576,77			2 150,56	15 109,99	7 741,39			1 614,53	13 937,30	7 500,33
	ВН			2 184,29	12 231,53				2 150,56	12 118,98				1 614,53	11 314,27	
	СН I				3 023,77					2 991,01					2 623,03	
	СН II					7 576,77					7 741,39					7 500,33
1.2.	Поступление электроэнергии, всего	22 642,43	18 270,19	1 416,92	2 927,93	27,39	22 292,74	17 998,34	1 395,84	2 871,58	26,98	22 604,43	17 279,11	1 422,95	3 877,27	25,09
1.2.1.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	22 600,49	18 270,19	1 416,92	2 885,99	27,39	22 264,21	17 998,34	1 395,84	2 843,05	26,98	22 567,21	17 279,11	1 422,95	3 840,06	25,09
1.2.2.	от электростанций розничного рынка	41,94			41,94		28,53			28,53		37,22			37,22	
2.	Потери в электрической сети	2 940,91	452,50	128,74	1 634,29	725,39	2 766,32	416,47	118,49	1 504,17	727,20	2 759,84	409,80	116,59	1 480,07	753,38
3.	Полезный отпуск электроэнергии потребителям	19 701,52	3 401,87	448,71	8 972,17	6 878,77	19 526,42	3 312,34	436,90	8 736,02	7 041,17	19 844,59	3 940,51	297,87	8 834,16	6 772,05
	в т.ч. прочим потребителям	13 837,40	3 380,15	448,71	8 641,25	1 367,29	13 832,94	3 292,22	436,90	8 429,58	1 674,24	13 959,93	3 920,04	297,87	8 528,66	1 213,36
	в т.ч. населению и приравненным к нему категориям потребителей	5 864,12	21,72	0,00	330,92	5 511,48	5 693,48	20,11	0,00	306,44	5 366,93	5 884,66	20,47	0,00	305,50	5 558,69
	Справочно: полезный отпуск электрической энергии потребителей услуг, технологически присоединенные к объектам ЕНЭС	928,39	630,90		297,48		928,39	630,90		297,48		826,66	561,77		264,89	

Таблица 5. Фактический баланс электрической мощности для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической мощности на территории Санкт-Петербурга за 2021-2023 годы, МВт

№ п/п	Показатели	Факт 2021 года					Факт 2022 года					План на 2023 год				
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Поступление электрической мощности в сеть, всего	3 194,21	2 625,90	533,03	2 624,35	1 069,44	3 145,77	2 585,63	524,81	2 591,10	1 078,16	3 389,53	2 256,71	410,67	2 735,25	1 110,20
	из смежной сети, всего			351,56	2 242,83	1 064,10			346,13	2 214,90	1 072,91			246,16	1 772,58	1 104,56
	ВН			351,56	1 792,82				346,13	1 770,50				246,16	1 425,38	
	СН I				450,01					444,40					347,20	
	СН II					1 064,10					1 072,91					1 104,56
1.2.	Поступление электрической мощности, всего	3 194,21	2 625,90	181,47	381,51	5,34	3 145,77	2 585,63	178,68	376,20	5,25	3 389,53	2 256,71	164,51	962,67	5,64
1.2.1.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	3 190,83	2 625,90	181,47	378,13	5,34	3 141,90	2 585,63	178,68	372,33	5,25	3 385,79	2 256,71	164,51	958,93	5,64
1.2.2.	от электростанций розничного рынка	3,39			3,39		3,87			3,87		3,74			3,74	
2.	Потери мощности сети	420,13	64,64	18,39	233,47	103,63	392,38	59,50	16,93	214,88	101,08	394,55	58,62	16,68	211,70	107,56
3.	Заявленная мощность потребителей, всего	2 774,08	416,87	64,63	1 326,78	965,81	2 753,39	409,51	63,49	1 303,31	977,08	2 994,98	526,56	46,79	1 418,99	1 002,64
	в т.ч. заявленная мощность прочих потребителей, всего	2 040,23	413,90	64,63	1 281,53	280,18	1 975,38	406,76	63,49	1 261,44	243,69	2 190,96	523,76	46,79	1 377,25	243,15
	в т.ч. оплачиваемая мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей	733,85	2,97	0,00	45,24	685,63	778,01	2,75	0,00	41,87	733,39	804,03	2,80	0,00	41,74	759,49
	Справочно: заявленная мощность потребителей услуг, технологически присоединенные к объектам ЕНЭС	136,32	92,64		43,68		134,92	91,69		43,23		149,60	101,66		47,94	

Таблица 6. Баланс электрической энергии для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2024 год, млн кВт.ч.

№ п/п	Показатели	I полугодие 2024 план					II полугодие 2024 план					2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	11 146,16	7 917,04	1 405,44	8 822,73	3 703,14	11 457,50	8 079,39	1 356,10	9 072,53	3 534,81	22 603,66	15 996,44	2 761,54	17 895,26	7 237,95
1.1	из смежной сети, всего	10 702,19	0,00	522,40	6 487,89	3 691,90	10 585,34	0,00	462,17	6 602,17	3 521,00	21 287,53	0,00	984,57	13 090,06	7 212,90
	в том числе из сети															
1.1.1	ВНЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	ВН			522,40	5 285,28				462,17	5 458,64				984,57	10 743,92	
1.1.3	СН1				1 202,61	0,00				1 143,53	0,00				2 346,14	0,00
1.1.4	СН2					3 691,90					3 521,00					7 212,90
1.2	от электростанций ПЭ	11,53			11,53		11 457,50	8 079,39	893,93	2 470,36	13,81	11 469,03	8 079,39	893,93	2 481,89	13,81
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	11 134,63	7 917,04	883,04	2 323,31	11,24	0,00					11 134,63	7 917,04	883,04	2 323,31	11,24
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Потери электроэнергии в сети	1 401,56	211,16	60,08	762,72	367,60	1 356,09	198,71	56,53	717,63	383,21	2 757,65	409,87	116,61	1 480,35	750,81
2.1	то же в % (п.2/п.1)	12,57	2,67	4,27	8,64	9,93	11,84	2,46	4,17	7,91	10,84	12,20	2,56	4,22	8,27	10,37
3	Расход электроэнергии на проиизв и хозяйсуды	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	9 744,60	1 898,21	142,75	4 368,11	3 335,53	10 101,41	1 959,87	156,04	4 833,90	3 151,60	19 846,01	3 858,08	298,79	9 202,01	6 487,14
4.1	за исключением указанных в п. 4.2	6 725,40	1 890,78	142,75	4 114,48	577,39	7 277,03	1 952,92	156,04	4 597,78	570,29	14 002,43	3 843,70	298,79	8 712,27	1 147,68
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	3 019,20	7,43	0,00	253,63	2 758,15	2 824,38	6,95	0,00	236,12	2 581,31	5 843,58	14,38	0,00	489,75	5 339,46
4.2.1	полезный отпуск населению	3 019,20	7,43	0,00	253,63	2 758,15	2 824,38	6,95	0,00	236,12	2 581,31	5 843,58	14,38	0,00	489,75	5 339,46

Таблица 7. Баланс электрической мощности для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической мощности на территории Санкт-Петербурга на 2024 год, МВт

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2024 план					II полугодие 2024 план					2024 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	3 337,76	1 832,41	369,16	2 702,71	1 092,92	3 441,84	1 849,33	352,06	2 790,25	1 040,86	3 389,8034	1 840,87	360,61	2 746,48	1 066,89
1.1	из смежной сети, всего	МВт	2 659,44	0,00	206,78	1 365,38	1 087,28	2 590,65	0,00	190,89	1 364,23	1 035,54	2 625,05	0,00	198,83	1 364,81	1 061,41
	в том числе из сети																
1.1.1	ЕНЭС	МВт	0,00					0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	ВН	МВт			206,78	1 058,18				190,89	1 077,47				198,83	1 067,83	
1.1.3	СН1	МВт				307,20					286,76					296,98	0,00
1.1.4	СН2	МВт					1 087,28					1 035,54					1 061,41
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	3 337,76	1 832,41	162,38	1 337,33	5,64	3 441,84	1 849,33	161,18	1 426,02	5,32	3 389,80	1 840,87	161,78	1 381,67	5,48
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	от других организаций	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Потери в сети	МВт	402,36	60,16	17,11	217,27	107,82	387,28	57,21	16,28	206,61	107,19	394,82	58,68	16,69	211,94	107,50
2.1	то же в %	%		3,28	4,64	8,04	9,87		3,09	4,62	7,40	10,30		3,19	4,63	7,72	10,08
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	2 935,41	507,29	44,85	1 398,16	985,10	3 054,56	523,76	49,03	1 548,10	933,67	2 994,98	515,53	46,94	1 473,13	959,39
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	2 110,38	505,26	44,85	1 328,86	231,41	2 282,76	521,86	49,03	1 483,58	228,30	2 196,57	513,56	46,94	1 406,22	229,85
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Заявленная мощность населения, в том числе:	МВт	825,03	2,03	0,00	69,31	753,69	771,79	1,90	0,00	64,52	705,37	798,41	1,96	0,00	66,91	729,53
4.2.1	заявленная мощность населения	МВт	825,03	2,03	0,00	69,31	753,69	771,79380	1,90	0,00	64,52	705,37	798,41	1,96	0,00	66,91	729,53

В стоимость оплаты услуг по передаче электрической энергии включаются расходы на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети».

Таблица 8. Расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети», тыс. руб.

Наименование	2024 год		
	I полугодие	II полугодие	ИТОГО
Плата за услуги ФСК всего по СПб	4 400 619,77	4 418 432,63	8 819 052,40
содержание	3 670 441,38	3 632 571,20	7 303 012,58
заявленная мощность	2 388,80	2 139,51	2 264,15
ставка за содержание	256 086,62	282 975,72	268 791,01
потери	730 178,39	785 861,43	1 516 039,82
объем потерь в сетях ЕНЭС	314,19	338,15	652,34
ставка на оплату потерь	2 324,00	2 324,00	2 324,00
В том числе			
ПАО «Россети Ленэнерго»	4 312 157,20	4 322 790,92	8 634 948,12
содержание	3 596 407,25	3 550 763,49	7 147 170,74
заявленная мощность	2 340,619	2 091,32	2 215,97
ставка за содержание	256 086,62	282 975,72	268 774,92
потери	715 749,95	772 027,43	1 487 777,38
объем потерь в сетях ЕНЭС	307,98	332,20	640,18
ставка на оплату потерь	2 324,00	2 324,00	2 324,00
ООО «ИЖЭК»	13 897,25	15 002,87	28 900,12
содержание	10 529,77	11 635,40	22 165,17
заявленная мощность	6,85	6,85	6,85
ставка за содержание	256 086,62	282 975,72	269 531,17
потери	3 367,48	3 367,48	6 734,95
объем потерь в сетях ЕНЭС	1,45	1,45	2,90
ставка на оплату потерь	2 324,00	2 324,00	2 324,00
АО «КСК»	1 028,86	1 129,86	2 158,72
содержание	961,86	1 062,86	2 024,72
заявленная мощность	0,626	0,626	0,626
ставка за содержание	256 086,62	282 975,72	269 531,17
потери	67,00	67,00	134,00
объем потерь в сетях ЕНЭС	0,03	0,03	0,06
ставка на оплату потерь	2 324,00	2 324,00	2 324,00
ООО «СП «Росэнерго»	2 051,18	2 228,49	4 279,67
содержание	1 688,64	1 865,94	3 554,58
заявленная мощность	1,10	1,10	1,10
ставка за содержание	256 086,62	282 975,72	269 531,17
потери	362,54	362,54	725,09
объем потерь в сетях ЕНЭС	0,16	0,16	0,31200
ставка на оплату потерь	2 324,00	2 324,00	2 324,00
АО «ОЭК»	16 483,75	18 036,27	34 520,02
содержание	14 785,93	16 338,45	31 124,38
заявленная мощность	9,62	9,62	9,62
ставка за содержание	256 086,62	282 975,72	269 531,17
потери	1 697,82	1 697,82	3 395,64
объем потерь в сетях ЕНЭС	0,73	0,73	1,46
ставка на оплату потерь	2 324,00	2 324,00	2 324,00
АО «РЭС»	42 721,14	45 819,17	88 540,30
содержание	35 166,33	38 858,79	74 025,12
заявленная мощность	22,887	22,887	22,89
ставка за содержание	256 086,62	282 975,72	269 531,17
потери	7 554,81	6 960,38	14 515,19
объем потерь в сетях ЕНЭС	3,25	2,99	6,25
ставка на оплату потерь	2 324,00	2 324,00	2 324,00
ОАО «РЖД»	7 109,82	7 762,74	14 872,56
содержание	6 218,30	6 871,22	13 089,51
заявленная мощность	4,05	4,05	4,05
ставка за содержание	256 086,62	282 975,72	269 531,17
потери	891,52	891,52	1 783,04
объем потерь в сетях ЕНЭС	0,38	0,38	0,77
ставка на оплату потерь	2 324,00	2 324,00	2 324,00
ООО «РосЭнергоСеть»	5 170,57	5 662,32	10 832,89
содержание	4 683,31	5 175,06	9 858,37
заявленная мощность	3,05	3,05	3,05
ставка за содержание	256 086,62	282 975,72	269 531,17
потери	487,26	487,26	974,52
объем потерь в сетях ЕНЭС	0,21	0,21	0,42
ставка на оплату потерь	2 324,00	2 324,00	2 324,00

Расчет расходов на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» выполнен экспертами исходя из величин натуральных показателей Сводного прогнозного баланса на 2024 год, проекта приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год», а также размера ставок на оплату потерь на основании прогнозных данных на 2024 год, опубликованных на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» 01.11.2023.

Расчет расходов на оплату потерь Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга осуществлялся исходя из согласованных объемов величины потерь электрической энергии в сетях в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2024 год, а так же стоимости потерь в размере 3 336,53 руб./МВт·ч., рассчитанной с учетом стоимости электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии, прогнозируемой АО «АТС», тарифов на услуги инфраструктуры оптового рынка электроэнергетики (мощности), и планируемой величины сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков).

Расходы на оплату потерь электрической энергии по региону на 2024 год составили 9 200 964,38 тыс. руб.

Необходимо отметить, что при регулировании территориальных сетевых организаций с применением долгосрочных методов регулирования при корректировке необходимой валовой выручки на следующий период регулирования по результатам деятельности (за 2024 год) будет учтена корректировка, в том числе по изменению цены потерь электрической энергии и объема потерь электрической энергии.

РАСЧЕТ ТАРИФА НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В соответствии с пунктом 65 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее – Методические указания № 412/22), тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в субъектах Российской Федерации, в которых не установлена социальная норма, в том числе в части периода регулирования, на который не установлена социальная норма, устанавливаются в соответствии с главой V Методических указаний № 412/22.

Согласно пункту 63 Методических указаний № 412/22 тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненным к населению категориям потребителей (j), в полугодии (r) периода регулирования (i) ($T_{пер,j}^{нас(i),r}$, руб./кВт·ч) рассчитывается по формуле (187):

$$T_{пер,j}^{нас(i),r} = \frac{\sum_s \sum_k \mathcal{E}_{ГП(s),k,j}^{нас(i),r} \cdot (T_{безНДС(s),k,j}^{нас(i),r} - (\mathcal{C}_{ГП(s)}^{нас(i),r} + \mathcal{C}H_{ГП(s)}^{нас(i),r} + \mathcal{C}_{инфр}^{нас(i),r}))}{\sum_s \sum_k \mathcal{E}_{ГП(s),k,j}^{нас(i),r}}, \quad (187),$$

где:

$\mathcal{E}_{ГП(s),k,j}^{нас(i),r}$ - объем электрической энергии (мощности), приобретаемый гарантирующим поставщиком (s) на оптовом рынке для поставки группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт·ч;

$T_{безНДС(s),k,j}^{нас(i),r}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком (s) группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в полугодии (r) периода регулирования (i), не включающий налог на добавленную стоимость, определяемый по формуле (188):

$$T_{безНДС(s),k,j}^{нас(i),r} = \frac{T_{(s),k,j}^{нас(i),r}}{1 + K_{НДС}^i}, \quad (188),$$

где:

$T_{(s),k,j}^{нас(i),r}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком (s) группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в полугодии (r) периода регулирования (i), с учетом налога на добавленную стоимость, руб./кВт·ч;

$K_{НДС}^i$ - коэффициент налоговой ставки налога на добавленную стоимость, рассчитываемый как отношение ставки налога на добавленную стоимость, установленной статьей 164 Налогового кодекса Российской Федерации на период регулирования i, к 100%;

$\mathcal{C}_{ГП(s)}^{нас(i),r}$ - стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (s) в целях обеспечения потребления электрической энергии

населения в полугодии (r) периода регулирования (i), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка определяется по формуле (189):

$$Ц_{ГП(s)}^{\text{нас}(i),r} = \frac{T_{\text{инд}(Э)}^{\text{нас}(i),r} \cdot Э_{ГП(s)}^{\text{нас}(i),r} + 6 \cdot T_{\text{инд}(М)}^{\text{нас}(i),r} \cdot N_{ГП(s)}^{\text{нас}(i),r}}{Э_{ГП(s)}^{\text{нас}(i),r}}, \quad (189),$$

где:

$T_{\text{инд}(Э)}^{\text{нас}(i),r}$ - индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка или индикативная цена на электрическую энергию для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч;

$Э_{ГП(s)}^{\text{нас}(i),r}$ - суммарный объем электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт·ч;

$T_{\text{инд}(М)}^{\text{нас}(i),r}$ - индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка или индикативная цена на мощность для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт·мес;

$N_{ГП(s)}^{\text{нас}(i),r}$ - объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт;

$СН_{ГП(s)}^{\text{нас}(i),r}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (s) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч;

$С_{\text{индфр}}^{(i),r}$ - сумма цен (тарифов), указанных в абзаце восьмом пункта 69 Основ ценообразования (сумма цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей), в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч.

На территории Санкт-Петербурга социальная норма потребления электрической энергии не установлена.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территории Санкт-Петербурга на 2024 год выполнен в соответствии с разделом V Методических указаний № 412/22 исходя из:

- величины тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на территории Санкт-Петербурга на 2024 год;

- величины сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2024 год по группе «Население и приравненные к нему категории потребителей»;

- планируемых индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей;
- планируемых тарифов на услуги инфраструктуры оптового рынка электроэнергии (мощности).

В соответствии со Сводным прогнозным балансом объемы потребления электрической энергии (мощности) населением в 2024 году по Санкт-Петербургу составляют 5 843,50 млн кВтч, 798,41 МВт.

Распределение объемов по гарантирующим поставщикам и энергосбытовым компаниям представлено в Таблице 9.

Таблица 9. Объемы потребления электрической энергии (мощности) населением в 2023 году

Организация	Наименование	1 полугодие	2 полугодие	2024 год
Санкт-Петербург. Всего	Электроэнергия, млн.кВт·ч	3 019,20	2 824,38	5 843,58
	Мощность, МВт	825,03	771,79	798,41

Исходя из указанных объемов в соответствии с формулой (189) Методических указаний № 412/22 определена стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения.

Таблица 10. Определение стоимости единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения

	Санкт-Петербург		
	1 полугодие	2 полугодие	2024 год
Электроэнергия, млн.кВт·ч	3 019,20	2 824,38	5 843,58
Мощность, МВт	825,03	771,79	798,41
Средний тариф покупки, руб./МВт·ч	1 569,87	1 709,59	1 637,40
индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, руб./кВт·ч	0,89537	0,97506	0,9338866
индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, руб./кВт·мес	411,38968	448,00336	429,0861468

При расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, на территории Санкт-Петербурга на 2024 год использованы величины сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков по группе «Население и приравненные к нему категории потребителей», приведенные в следующей таблице

Таблица 11. Определение величины средних сбытовых надбавок, используемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Организация	Ед. изм	1 полугодие	2 полугодие
АО «Петербургская сбытовая компания»	руб./кВт·ч	0,70984	0,79076
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»		0,68673	0,77290
В среднем		0,70975	0,79069

Таблица 12. Определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей

Показатель	Единица измерения	I полугодие 2024					II полугодие 2024				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4					5				
По всему региону											
Объем полезного отпуска	млн.кВт.ч	3 019,20	7,43	0,00	253,63	2 758,15	2 824,38	6,95	0,00	236,12	2 581,31
Оплачиваемая мощность	МВт	824,03	2,03	0,00	69,31	753,69	771,79	1,90	0,00	64,52	705,37
справочно: число часов использования мощности	часов	3 659,51	3 656,00	0,00	3 659,53	3 659,51	3 659,50	3 661,85	0,00	3 659,47	3 659,50
Тариф на покупку электрической энергии	руб/МВт.ч	1 569,87	1 570,52	895,37	1 569,87	1 569,87	1 709,59	1 709,12	975,06	1 709,60	1 709,59
ставка за мощность	руб/МВт.мес	411 389,68	411 389,68	411 389,68	411 389,68	411 389,68	448 003,36	448 003,36	448 003,36	448 003,36	448 003,36
ставка за энергию	руб/МВт.ч	895,37	895,37	895,37	895,37	895,37	975,06	975,06	975,06	975,06	975,06
Стоимость услуг ОАО "АТС", системного оператора, оплачиваемая потребителями, и ЗАО "ЦФР"	руб/МВт.ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
Сбытовая надбавка	руб/МВт.ч	709,75	709,75	709,75	709,75	709,75	790,69	790,69	790,69	790,69	790,69
Категория населения № 1*								0,00			
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		4 701,28	4 701,28	4 701,28	4 701,28		5 167,54	5 167,54	5 167,54	5 167,54
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 466,09	2 466,09	2 466,09	2 466,09		2 662,63	2 662,63	2 662,63	2 662,63
Полезный отпуск соответствующей категории	млн.кВт.ч	1 167,78	1,48	0,00	17,77	1 148,53	1 144,28	1,38	0,00	16,61	1 126,29
Категория населения № 2*											
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		3 553,15	3 553,15	3 553,15	3 553,15	1,25	3 870,83	3 870,83	3 870,83	3 870,83
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		1 091,90	1 091,90	1 091,90	1 091,90		1 365,92	1 365,92	1 365,92	1 365,92
Полезный отпуск соответствующей категории	млн.кВт.ч	31,63	0,26	0,00	0,25	31,12	32,15	0,24	0,00	0,25	31,66
Категория населения № 3*											
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		3 599,45	3 599,45	3 599,45	3 599,45	1,10	3 898,05	3 898,05	3 898,05	3 898,05
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		1 268,33	1 268,33	1 268,33	1 268,33		1 393,13	1 393,13	1 393,13	1 393,13
Полезный отпуск соответствующей категории	млн.кВт.ч	1 720,01	3,95	0,00	166,05	1 550,01	1 555,37	3,70	0,00	155,25	1 396,42
Категория населения № 4*											
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		3 566,67	3 566,67	3 566,67	3 566,67	0,99	3 775,00	3 775,00	3 775,00	3 775,00
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		1 282,79	1 282,79	1 282,79	1 282,79	формула	1 270,08	1 270,08	1 270,08	1 270,08
Полезный отпуск соответствующей категории	млн.кВт.ч	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00
Категория населения № 5*											
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч										
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч										

Полезный отпуск соответствующей категории	млн. кВт.ч												
Категория населения № 6*													
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч												
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч												
Полезный отпуск соответствующей категории	млн. кВт.ч												
Категория населения № 6.1*													
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч												
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч												
Полезный отпуск соответствующей категории	млн. кВт.ч												
Категория населения № 6.2*													
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		4 591,08	4 591,08	4 591,08	4 591,08		4 992,77	4 992,77	4 992,77	4 992,77		
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 344,42	2 344,42	2 344,42	2 344,42		2 487,85	2 487,85	2 487,85	2 487,85		
Полезный отпуск соответствующей категории	млн. кВт.ч	38,48	0,00	0,00	32,19	6,28	36,00	0,00	0,00	30,12	5,88		
Категория населения № 6.3*													
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		4 704,13	4 704,13	4 704,13	4 704,13		5 116,48	5 116,48	5 116,48	5 116,48		
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 446,77	2 446,77	2 446,77	2 446,77		2 611,57	2 611,57	2 611,57	2 611,57		
Полезный отпуск соответствующей категории	млн. кВт.ч	1,15	0,00	0,00	0,00	1,15	1,08	0,00	0,00	0,00	1,08		
Категория населения № 6.4*													
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		4 746,70	4 746,70	4 746,70	4 746,70		5 162,96	5 162,96	5 162,96	5 162,96		
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 471,85	2 471,85	2 471,85	2 471,85		2 658,04	2 658,04	2 658,04	2 658,04		
Полезный отпуск соответствующей категории	млн. кВт.ч	12,99	0,04	0,00	7,80	5,14	12,14	0,04	0,00	7,30	4,80		
Категория населения № 6.5*													
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		4 773,59	4 773,59	4 773,59	4 773,59		5 191,66	5 191,66	5 191,66	5 191,66		
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 427,66	2 427,66	2 427,66	2 427,66		2 686,74	2 686,74	2 686,74	2 686,74		
Полезный отпуск соответствующей категории	млн. кВт.ч	33,65	1,27	0,00	21,79	10,59	31,48	1,15	0,00	20,38	9,91		
Категория населения № 6.6*													
Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		4 817,53	4 817,53	4 817,53	4 817,53		5 238,35	5 238,35	5 238,35	5 238,35		

Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 476,91	2 476,91	2 476,91	2 476,91		2 733,43	2 733,43	2 733,43	2 733,43
Полезный отпуск соответствующей категории	млн.кВт.ч	8,52	0,42	0,00	7,77	0,32	6,88	0,40	0,00	6,20	0,29

Категория населения № 1 - население, за исключением населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, и населения, проживающего в сельских населенных пунктах;

Категория населения № 2 - население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и электроотопительными установками;

Категория населения № 3 - население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками;

Категория населения № 4 - население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами;

Категория населения № 5 - население, проживающее в сельских населенных пунктах;

Категория населения № 6.1 - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования;

Категория населения № 6.2 - садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.;

Категория населения № 6.3 - юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений;

Категория населения № 6.4 - содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

Категория населения № 6.5 - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности;

Категория населения № 6.6 - объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные

кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Экспертами использовались при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, на территории Санкт-Петербурга на 2024 год следующие показатели тарифов на передачу электроэнергии для населения: средневзвешенный тариф на передачу электрической энергии для населения – 1 765,45 руб./МВт·ч. в первом полугодии и 1 944,47 руб./МВт·ч. во втором полугодии 2024 года.

Учитывая положения приказа ФАС России от 31.10.2023 № 784/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», и величину экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для указанной группы потребителей, расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год по Санкт-Петербургу произведен с применением перекрестного субсидирования.

Величина перекрестного субсидирования, учитываемая при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2024 год, не превышает предельную величину, установленную приложением 6 к Основам ценообразования, и составляет 6 043 464,57 тыс. руб.

Необходимость учета в бюджете Санкт-Петербурга субсидии на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня, отсутствует.

В таблице 13 приведены величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге.

Таблица 13. Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2 100 061,99	1 233 499,68	1 046 564,12	1 155 119,15	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	76,72	165,04	381,67	761,69	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	3,44414	2,49037	2,39160	2,80858
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:						

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2 749 498,97	1 563 013,75	1 320 123,84	1 464 154,49
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	83,70	180,06	416,40	831,00
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,49242	3,12657	2,95309	3,43355
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге тыс. руб.	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс. руб.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии тыс. руб.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) млн кВт·ч	
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	49629803,88	4613,70	8917143,66	2672,58	
2	АО «Объединенная энергетическая компания»	241637,29	0,00	20270,73	6,08	
3	АО «Региональные электрические сети»	613030,30	79,60	15475,81	4,64	
4	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	553912,85	0,00	24513,80	7,35	
5	ООО «Ижорская энергетическая компания»	129090,93	0,00	56348,93	16,89	
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	258470,29	0,00	92507,85	27,73	
7	АО «Колпинская сетевая компания»	235412,69	0,00	2742,62	0,82	
8	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	147981,82	4402,45	53292,34	15,97	
9	АО «ЛОМО»	14015,90	0,00	4042,54	1,21	
10	ООО «РосЭнергоСеть»	25875,89	0,00	2722,61	0,82	
11	АО «Сетевая компания "Объединенная судостроительная корпорация"»	46443,60	0,00	11903,50	3,57	
ВСЕГО		51895675,45	9095,76	9200964,38	2757,65	

Экспертами предлагаются к установлению единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2024 год, дифференцированные по уровням напряжения независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, согласно данным таблицы 14.

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Федеральный закон № 35-ФЗ) с 1 января 2023 года осуществляется переход к установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии только в форме долгосрочных цен (тарифов) на такие услуги со сроком действия не менее чем пять лет.

Учитывая вышеизложенное Экспертами так же произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на период 2025-2028 гг.

При расчете учитывались величины единых котловых тарифов, определенные настоящим экспертным заключением на 2024 год, и индексы потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до

2026 года (индексы потребительских цен на период 2027-2028 гг. определены на уровне 2026 года).

Таблица 14. Значения индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025-2028 годов

Наименование показателя	Значение				
	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6
ИПЦ	107,2%	104,2%	104,0%	104,0%	104,0%

Экспертами предлагаются к установлению:

1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2024-2028 годы, дифференцированные по уровням напряжения независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, согласно данным таблиц 15-19;

2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2024 год согласно данным таблицы 20.

Таблица 15. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 036 954,39	1 648 303,50	1 879 783,65	1 607 155,15	x	x	1 073 247,80	1 707 063,98	2 045 516,20	1 926 228,12
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	76,72	165,04	381,67	761,69	x	x	83,70	180,06	416,40	831,00
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1739,31	3272,34	4024,36	4626,45	x	x	1804,48	3398,13	4376,59	5457,59
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 159 751,23	x	-3 222 883,62	111 624,99	6 643 378,31	627 631,55	1 883 713,34	x	-5 248 656,41	42 373,20	6 457 058,86	632 937,69
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	618,51	x	-1 704,52	781,97	1 614,63	1 087,02	258,86	x	-2 687,60	271,56	1 404,39	1 109,85
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Таблица 16. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф											
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х	1 073 247,80	1 707 063,98	2 045 516,20	1 926 228,12	х	1 118 324,21	1 778 760,67	2 131 427,88	2 007 129,70
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	83,70	180,06	416,40	831,00	х	87,22	187,62	433,89	865,90
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	1 804,48	3 398,13	4 376,59	5 457,59	х	1 880,27	3 540,85	4 560,41	5 686,81

Таблица 17. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф											
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х	1 118 324,21	1 778 760,67	2 131 427,88	2 007 129,70	х	1 163 057,18	1 849 911,09	2 216 685,00	2 087 414,89
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	87,22	187,62	433,89	865,90	х	90,70	195,13	451,24	900,54
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	1 880,27	3 540,85	4 560,41	5 686,81	х	1 955,48	3 682,49	4 742,82	5 914,28

Таблица 18. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2027 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф											
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	1 163 057,18	1 849 911,09	2 216 685,00	2 087 414,89	x	1 209 579,46	1 923 907,54	2 305 352,40	2 170 911,48
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	90,70	195,13	451,24	900,54	x	94,33	202,93	469,29	936,56
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	1 955,48	3 682,49	4 742,82	5 914,28	x	2 033,70	3 829,78	4 932,54	6 150,85

Таблица 19. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2028 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф											
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	1 209 579,46	1 923 907,54	2 305 352,40	2 170 911,48	x	1 257 962,64	2 000 863,84	2 397 566,49	2 257 747,94
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	94,33	202,93	469,29	936,56	x	98,11	211,05	488,07	974,02
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	2 033,70	3 829,78	4 932,54	6 150,85	x	2 115,05	3 982,98	5 129,84	6 396,89

Таблица 20. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)			
	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 466,09	2 662,63
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1 091,90	1 365,92
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1 268,33	1 393,13
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1 282,79	1 270,08
1.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
1.6.	Потребители, приравненные к населению:			
1.6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 344,42	2 487,85
1.6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 446,77	2 611,57
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 471,85	2 658,04
1.6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 427,66	2 686,74
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 476,91	2 733,43

СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с подпунктом 6 пункта 23 Правил регулирования заключение экспертов помимо анализа экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций должно содержать сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики величины необходимой валовой выручки и прироста тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга в 2024 году по сравнению с 2023 годом приведен в таблице 20.

Таблица 21. Сравнительный анализ динамики величины необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга в 2024 году по сравнению с 2023 годом

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	Предложение экспертов на 2024 год
1	2	3	4	5
1	Необходимая валовая выручка (когел) всего, в том числе:	млн руб.	58 118	
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей ПАО «Россети Ленэнерго» (без оплаты услуг смежным сетевым организациям)	млн руб.	55 744	
1.3	Необходимая валовая выручка на содержание сетей смежных сетевых организация	млн руб.	2 374	
1.4	Расходы на компенсацию потерь электрической энергии	млн руб.	8 881	9 201
2	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	19 845	19 846
3	Полезный отпуск электрической мощности	МВт	2 995	2 995
4			Рост тарифов с 1 декабря 2022	Рост тарифов с 1 января 2024
4.1.	Прирост однотарифного тарифа на услуги по передаче электрической энергии			
4.1.1.	ВН	%	8,9%	3,75%
4.1.2.	СН1	%	8,9%	3,84%
4.1.3.	СН2	%	8,9%	9,1%
4.1.4.	НН	%	8,9%	18,0%
4.2.	Ставки на компенсацию потерь электрической энергии	%	8,9%	9,1%
4.3.	Прирост ставки за содержание электрических сетей			
4.3.1	ВН	%	8,9%	3,5%
4.3.2	СН1	%	8,9%	3,6%
4.3.3	СН2	%	8,9%	8,8%
4.3.4	НН	%	8,9%	19,9%

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга, на 2024 год учитывалась

необходимость обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Санкт-Петербурга и принадлежащих к одной группе (категории). Единые (котловые) тарифы и ставки применяются при расчётах между гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и (или) энергоснабжающими организациями, действующими на территории Санкт-Петербурга, и электросетевыми организациями – ПАО «Россети Ленэнерго», ООО «Ижорская энергетическая компания», АО «Колпинская сетевая компания», АО «Объединенная энергетическая компания», структурным подразделением Трансэнерго – филиалом ОАО «Российские железные дороги», АО «Региональные электрические сети», ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», ООО «РосЭнергоСеть», АО «Сетевая компания «Объединенная судостроительная корпорация».

Уполномоченный по делу:

**Заместитель председателя
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Е.В.Золина

Члены экспертной группы:

**Начальник Отдела регулирования
тарифов электроэнергетической отрасли
Управления тарифного регулирования**

И.В.Малерчук

**Начальник Отдела нормативно-правовой
и судебной работы**

А.А.Власов

**Начальник отдела энергетических
и топливных балансов
Управления тарифного регулирования**

А.В.Солдатов

**Ведущий специалист Отдела
инвестиционной политики
и энергосбережения**

Ю.Е.Карпова