



## Региональная служба по тарифам Нижегородской области

### Р Е Ш Е Н И Е

28.11.2024 г.

№ 60/1

г. Нижний Новгород

- Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями на территории Нижегородской области, на 2025 - 2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями на территории Нижегородской области, экспертных заключений рег. рег. №№ в-636 от 27 ноября 2024 г., в-637 от 27 ноября 2024 г., в-638 от 27 ноября 2024 г., в-639 от 27 ноября 2024 г., в-640 от 27 ноября 2024 г., в-641 от 27 ноября 2024 г., в-642 от 27 ноября 2024 г., в-643 от 27 ноября 2024 г.:

1. Установить и ввести в действие на период регулирования с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2029 г. включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями на территории Нижегородской области, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на территории Нижегородской области (без учета оплаты потерь), на период регулирования с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2029 г. включительно согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций на территории Нижегородской области, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего решения, не применяются для расчетов между сетевой организацией и потребителями.

5. Расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в сетевых организациях на момент вынесения решения.

6. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего решения, действуют с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2029 г.

Руководитель службы

Ю.Л.Алешина

**Основные показатели расчета индивидуальных тарифов на услуги  
по передаче электрической энергии ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова»,  
г. Дзержинск Нижегородской области, на долгосрочный период регулирования  
2025–2029 годы**

**Объем необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) и основные  
статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с Основами  
ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ  
от 29.12.2011г № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов)  
в электроэнергетике»**

В соответствии с п. 17-20, 38-39 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, величина необходимой валовой выручки ФКП «завод им. Я.М.Свердлова» на базовый (2025) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составляет 16 357,23 тыс. руб. при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 13 047,17 тыс. руб. и включает следующие статьи затрат:

1. Подконтрольные расходы.

1.1) уровень подконтрольных расходов на базовый (2025) год долгосрочного периода регулирования – 55 477,88 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 44 251,34 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы:

2.1) расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли – 1 692,13 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют – 1 349,71 тыс. руб.;

2.2) оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов – 4 949,90 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 3 948,23 тыс. руб.;

2.3) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов – 12 490,19 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 9 962,66 тыс. руб.;

2.4) расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.5) расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности – 0,00 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 0,00 тыс. руб.;

2.6) прочие неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 0,00 тыс. руб.

3. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования – 4 045,91 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 3 227,18 тыс. руб.;

4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года – (-62 298,78) тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют (-49 691,95) тыс. руб.

**Основания, по которым отказано во включении в необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность**

Предприятием на базовый (2025) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы заявлена валовая выручка 194 410,16 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 155 069,53 тыс. руб. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая региональной службой по тарифам Нижегородской области при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на базовый (2025) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составляет 16 357,23 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 13 047,17 тыс. руб.

Подконтрольные расходы на базовый (2025) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы определены в соответствии с п.12,34 Основ ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» методом экономически обоснованных расходов. Базовый уровень подконтрольных расходов на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы принят при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 55 477,88 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 44 251,34 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы по регулируемому виду деятельности, а также расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года определены в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»: расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов, амортизация, прочие неподконтрольные расходы. Общая сумма неучтенных неподконтрольных расходов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии составила 81 702,64 тыс. руб. Основанием принятия такого решения, в соответствии с разделом 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, является отсутствие документов, подтверждающих экономическую обоснованность заявленных предприятием расходов.

### **Долгосрочные параметры регулирования**

В соответствии с п.38 Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2025–2029 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов в размере 55 477,88 тыс. руб., в том числе учтенный при расчете единых (котловых) тарифов в размере 44 251,34 тыс. руб.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов в размере – 1 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов равный 0,75;
- уровень потерь электрической энергии на базовый (2025) год и последующие годы (2026, 2027, 2028, 2029) долгосрочного периода регулирования составит 1,96 %;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2025	2026	2027	2028	2029
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $P_{\text{saidiВН}}$ ), час.	2,06552	2,03453	2,00401	1,97395	1,94434
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $P_{\text{saidiСН1}}$ ), час.	-	-	-	-	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $P_{\text{saidiСН2}}$ ), час.	2,06552	2,03453	2,00401	1,97395	1,94434
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $P_{\text{saidiНН}}$ ), час.	0,01028	0,01013	0,00997	0,00982	0,00968
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $P_{\text{saifiВН}}$ ), шт.	0,50011	0,49261	0,48522	0,47794	0,47078
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $P_{\text{saifiСН1}}$ ), шт.	-	-	-	-	-
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $P_{\text{saifiСН2}}$ ), шт.	0,50011	0,49261	0,48522	0,47794	0,47078
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $P_{\text{saidiНН}}$ ), час.	0,00562	0,00553	0,00545	0,00537	0,00529
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{\text{тпр}}$ )	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Уполномоченный по делу

О.В.Киреева

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1**  
к решению региональной службы  
по тарифам Нижегородской области  
от 28 ноября 2024 г. № 60/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями на территории Нижегородской области (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие 2025 г.			II полугодие 2025 г.			I полугодие 2026 г.			II полугодие 2026 г.			I полугодие 2027 г.			II полугодие 2027 г.			I полугодие 2028 г.			II полугодие 2028 г.			I полугодие 2029 г.			II полугодие 2029 г.		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф			
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей
руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород (плательщик) - АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5261056945), г. Нижний Новгород (получатель)	1 479 973,74	392,87	2,91806	1 479 973,74	492,84	3,01803	1 048 731,04	460,21	2,24959	1 048 731,04	514,04	2,30342	1 067 866,69	480,00	2,30203	1 067 866,69	534,60	2,35663	1 087 593,78	499,20	2,35489	1 087 593,78	555,98	2,41167	1 107 930,82	519,17	2,40956	1 107 930,82	578,22	2,46861
2.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород (плательщик) - АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ИНН 7704726225),	1 209 140,46	736,36	2,79951	1 209 140,46	850,75	2,91390	1 059 214,93	862,57	2,66991	1 059 214,93	887,33	2,69466	1 084 163,44	899,66	2,74957	1 084 163,44	922,82	2,77272	1 109 851,75	935,65	2,82938	1 109 851,75	959,74	2,85347	1 136 301,81	973,08	2,91194	1 136 301,81	998,12	2,93699

3.	г. Москва (получатель) Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород (плательщик) - АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082581), г. Саров Нижегородской области (получатель)	745 450,16	173,79	1,44575	745 450,16	337,64	1,60959	524 224,64	206,14	1,10062	524 224,64	352,16	1,24663	537 172,93	215,00	1,13158	537 172,93	366,24	1,28281	550 506,47	223,60	1,16293	550 506,47	380,89	1,32022	564 236,75	232,55	1,19530	564 236,75	396,13	1,35888
4.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород (плательщик) - ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» (ИНН 7708503727), г. Москва (получатель)	866 257,22	746,21	2,22449	866 257,22	838,35	2,31663	712 902,04	851,40	2,06798	712 902,04	874,40	2,09098	728 299,09	888,01	2,13086	728 299,09	2,15223	909,38	744 152,84	923,53	2,19344	744 152,84	945,75	2,21566	760 476,83	960,47	2,25823	760 476,83	983,58	2,28134
5.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород (плательщик) - ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО» (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород (получатель)	1 502 216,31	375,37	2,93857	1 502 216,31	443,87	3,00707	1 441 002,16	439,74	2, 89849	1 441 002,16	462,96	2,92171	1 462 071,30	458,65	2, 95335	1 462 071,30	481,48	2,97618	1 483 144,46	476,99	3,00765	1 483 144,46	500,74	3,03140	1 504 176,20	496,07	3,06262	1 504 176,20	520,77	3,08731
6.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород (плательщик) - ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД ИМЕНИ Я.М.СВЕРДЛОВА» (ИНН 5249002485), г. Дзержинск Нижегородской области (получатель)	512 289,63	3 332,01	4,20620	512 289,63	3 891,63	4,76582	2 108 059,87	3 903,10	7, 50035	2 108 059,87	4 058,97	7, 65622	2 158 412,21	4 070,94	7, 75411	2 158 412,21	4 221,33	7, 90451	2 210 254,99	4 233,78	8, 00541	2 210 254,99	4 390,19	8, 16183	2 263 632,31	4 403,13	8, 26585	2 263 632,31	4 565,79	8, 42852
7.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород (плательщик) - ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОВОЭНЕРГО» (ИНН 5252021872), г. Павлово Нижегородской области (получатель)	594 183,76	384,49	1,39834	594 183,76	450,40	1,46424	520 159,40	450,40	1,33794	520 159,40	469,76	1,35730	532 063,11	469,76	1,37761	532 063,11	488,55	1,39640	544 319,39	488,55	1,41732	544 319,39	508,09	1,43686	556 938,69	508,09	1,45839	556 938,69	528,42	1,47871

8.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород (плательщик) - ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ» (ИНН 5261036875), г. Нижний Новгород (получатель)	922 216,22	448,63	2,02219	922 216,22	507,66	2,08123	974 991,03	525,54	2,18916	974 991,03	529,49	2,19311	990 937,67	548,14	2,23897	990 937,67	550,67	2,24150	1 007 356,33	570,06	2,28891	1 007 356,33	572,70	2,29154	1 024 260,99	592,87	2,34055	1 024 260,99	595,60	2,34329
----	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------	--------	---------	------------	--------	---------	------------	--------	---------	------------	--------	---------	------------	--------	---------	------------	--------	---------	--------------	--------	---------	--------------	--------	---------	--------------	--------	---------	--------------	--------	---------

ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к решению региональной службы  
по тарифам Нижегородской области  
от 28 ноября 2024 г. № 60/1

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на территории Нижегородской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации в Нижегородской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5261056945), г. Нижний Новгород	2025	608091,61
		2026	430902,61
		2027	438765,06
		2028	446870,53
		2029	455226,62
2.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ИНН 7704726225), г. Москва	2025	156835,19
		2026	137388,65
		2027	140624,67
		2028	143956,65
		2029	147387,43
3.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082581), г. Саров Нижегородской области	2025	395127,35
		2026	277866,32
		2027	284729,58
		2028	291797,05
		2029	299074,82
4.	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» (ИНН 7708503727), г. Москва	2025	120790,91
		2026	99407,06
		2027	101554,03
		2028	103764,67
		2029	106040,89
5.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО» (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород	2025	863744,44
		2026	828547,52
		2027	840661,86
		2028	852778,50
		2029	864871,33
6.	ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД ИМЕНИ Я.М.СВЕРДЛОВА» (ИНН 5249002485), г. Дзержинск Нижегородской области	2025	13047,17
		2026	47865,62

		2027	49324,23
		2028	50826,01
		2029	52372,24
7.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОВОЭНЕРГО» (ИНН 5252021872), г. Павлово Нижегородской области	2025	248879,81
		2026	217873,97
		2027	222859,95
		2028	227993,62
		2029	233279,34
8.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ» (ИНН 5261036875), г. Нижний Новгород	2025	695679,34
		2026	735490,33
		2027	747519,77
		2028	759905,29
		2029	772657,42

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3**  
к решению региональной службы  
по тарифам Нижегородской области  
от 28 ноября 2024 г. № 60/1

**Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций на территории Нижегородской области, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

№	Наименование сетевой организации в Нижегородской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель качества уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5261056945), г. Нижний Новгород	2025	224,888	1	0,75	6,68	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	0,01961	СН2	0,00725	
							НН	0,50250	НН	0,21225	
		2026	x	1	0,75	x	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	0,01932	СН2	0,00714	
							НН	0,49496	НН	0,20906	
		2027	x	1	0,75	x	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	0,01903	СН2	0,00703	
							НН	0,48753	НН	0,20593	
		2028	x	1	0,75	x	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	0,01874	СН2	0,00693	
							НН	0,48022	НН	0,20284	
2029	x	1	0,75	x	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1		
					СН1	-	СН1	-			
					СН2	0,01846	СН2	0,00682			
					НН	0,47302	НН	0,19979			
2.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ИНН 7704726225), г. Москва	2025	88,939	1	0,75	13,21	ВН	-	ВН	-	1
							СН1	2,06552	СН1	0,50011	
							СН2	1,30643	СН2	0,35460	
							НН	1,01880	НН	0,46979	
		2026	x	1	0,75	x	ВН	-	ВН	-	1
							СН1	2,03453	СН1	0,49261	
							СН2	1,28683	СН2	0,34928	
							НН	1,00352	НН	0,46274	
		2027	x	1	0,75	x	ВН	-	ВН	-	1
							СН1	2,00401	СН1	0,48522	
							СН2	1,26753	СН2	0,34404	
							НН	0,98847	НН	0,45580	
		2028	x	1	0,75	x	ВН	-	ВН	-	1
							СН1	1,97395	СН1	0,47794	

							CH2	1,24851	CH2	0,33888	
							HH	0,97364	HH	0,44897	
		2029	x	1	0,75	x	BH	-	BH	-	1
							CH1	1,94434	CH1	0,47078	
							CH2	1,22979	CH2	0,33380	
							HH	0,95904	HH	0,44223	
3.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082581), г. Саров Нижегородской области	2025	196,522	1	0,75	3,70	BH	2,06552	BH	0,50011	1
							CH1	2,06552	CH1	0,50011	
							CH2	0,04975	CH2	0,01290	
							HH	0,00796	HH	0,00874	
		2026	x	1	0,75	x	BH	2,03453	BH	0,49261	1
							CH1	2,03453	CH1	0,49261	
							CH2	0,04901	CH2	0,01270	
							HH	0,00784	HH	0,00861	
		2027	x	1	0,75	x	BH	2,00401	BH	0,48522	1
							CH1	2,00401	CH1	0,48522	
							CH2	0,04827	CH2	0,01251	
							HH	0,00772	HH	0,00848	
		2028	x	1	0,75	x	BH	1,97395	BH	0,47794	1
							CH1	1,97395	CH1	0,47794	
							CH2	0,04755	CH2	0,01233	
							HH	0,00761	HH	0,00835	
		2029	x	1	0,75	x	BH	1,94434	BH	0,47078	1
							CH1	1,94434	CH1	0,47078	
							CH2	0,04683	CH2	0,01214	
							HH	0,00749	HH	0,00823	
4.	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» (ИНН 7708503727), г. Москва	2025	69,832	1	0,75	4,68	BH	3,99235	BH	0,89316	1,15493
							CH1	0,19363	CH1	0,00842	
							CH2	3,99235	CH2	0,89316	
							HH	3,99235	HH	0,89316	
		2026	x	1	0,75	x	BH	3,93247	BH	0,87976	1,13761
							CH1	0,19073	CH1	0,00829	
							CH2	3,93247	CH2	0,87976	
							HH	3,93247	HH	0,87976	
		2027	x	1	0,75	x	BH	3,87348	BH	0,86657	1,12055
							CH1	0,18787	CH1	0,00817	
							CH2	3,87348	CH2	0,86657	
							HH	3,87348	HH	0,86657	
		2028	x	1	0,75	x	BH	3,81538	BH	0,85357	1,10374
							CH1	0,18505	CH1	0,00805	
							CH2	3,81538	CH2	0,85357	
							HH	3,81538	HH	0,85357	
		2029	x	1	0,75	x	BH	3,75815	BH	0,84076	1,08718
							CH1	0,18227	CH1	0,00792	
							CH2	3,75815	CH2	0,84076	
							HH	3,75815	HH	0,84076	
5.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО» (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород	2025	357,622	1	0,75	4,80	BH	2,06552	BH	0,50011	1
							CH1	2,06552	CH1	0,50011	
							CH2	2,06552	CH2	0,50011	
							HH	2,06552	HH	0,50011	
		2026	x	1	0,75	x	BH	2,03453	BH	0,49261	1
							CH1	2,03453	CH1	0,49261	
							CH2	2,03453	CH2	0,49261	
							HH	2,03453	HH	0,49261	
		2027	x	1	0,75	x	BH	2,00401	BH	0,48522	1
							CH1	2,00401	CH1	0,48522	

							CH2	2,00401	CH2	0,48522	
							HH	2,00401	HH	0,48522	
		2028	x	1	0,75	x	BH	1,97395	BH	0,47794	1
							CH1	1,97395	CH1	0,47794	
							CH2	1,97395	CH2	0,47794	
							HH	1,97395	HH	0,47794	
		2029	x	1	0,75	x	BH	1,94434	BH	0,47078	1
							CH1	1,94434	CH1	0,47078	
							CH2	1,94434	CH2	0,47078	
							HH	1,94434	HH	0,47078	
6.	ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД ИМЕНИ Я.М.СВЕРДЛОВА» (ИНН 5249002485), г. Дзержинск Нижегородской области	2025	44,251	1	0,75	1,96	BH	2,06552	BH	0,50011	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	2,06552	CH2	0,50011	
							HH	0,01028	HH	0,00562	
		2026	x	1	0,75	x	BH	2,03453	BH	0,49261	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	2,03453	CH2	0,49261	
							HH	0,01013	HH	0,00553	
		2027	x	1	0,75	x	BH	2,00401	BH	0,48522	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	2,00401	CH2	0,48522	
							HH	0,00997	HH	0,00545	
		2028	x	1	0,75	x	BH	1,97395	BH	0,47794	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	1,97395	CH2	0,47794	
							HH	0,00982	HH	0,00537	
		2029	x	1	0,75	x	BH	1,94434	BH	0,47078	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	1,94434	CH2	0,47078	
							HH	0,00968	HH	0,00529	
7.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОВОЭНЕРГО» (ИНН 5252021872), г. Павлово Нижегородской области	2025	140,379	1	0,75	5,28	BH	2,06552	BH	0,50011	1
							CH1	2,06552	CH1	0,50011	
							CH2	0,00619	CH2	0,00903	
							HH	0,10184	HH	0,10454	
		2026	x	1	0,75	x	BH	2,03453	BH	0,49261	1
							CH1	2,03453	CH1	0,49261	
							CH2	0,00609	CH2	0,00889	
							HH	0,10031	HH	0,10298	
		2027	x	1	0,75	x	BH	2,00401	BH	0,48522	1
							CH1	2,00401	CH1	0,48522	
							CH2	0,00600	CH2	0,00876	
							HH	0,09881	HH	0,10143	
		2028	x	1	0,75	x	BH	1,97395	BH	0,47794	1
							CH1	1,97395	CH1	0,47794	
							CH2	0,00591	CH2	0,00863	
							HH	0,09733	HH	0,09991	
		2029	x	1	0,75	x	BH	1,94434	BH	0,47078	1
							CH1	1,94434	CH1	0,47078	
							CH2	0,00582	CH2	0,00850	
							HH	0,9587	HH	0,09841	
8.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ» (ИНН 5261036875),	2025	386,148	1	0,75	5,68	BH	2,06552	BH	0,50011	1,07141
							CH1	2,06552	CH1	0,50011	
							CH2	0,00251	CH2	0,00112	
							HH	0,73584	HH	0,07509	
		2026	x	1	0,75	x	BH	2,03453	BH	0,49261	1,05534
							CH1	2,03453	CH1	0,49261	

г. Нижний Новгород						CH2	0,00248	CH2	0,00111		
						HH	0,72480	HH	0,07397		
	2027	x	1	0,75	x	BH	2,00401	BH	0,48522		1,03951
						CH1	2,00401	CH1	0,48522		
						CH2	0,00244	CH2	0,00109		
						HH	0,71393	HH	0,07286		
	2028	x	1	0,75	x	BH	1,97395	BH	0,47794		1,02392
						CH1	1,97395	CH1	0,47794		
						CH2	0,00240	CH2	0,00107		
						HH	0,70322	HH	0,07176		
	2029	x	1	0,75	x	BH	1,94434	BH	0,47078		1,00856
						CH1	1,94434	CH1	0,47078		
						CH2	0,00237	CH2	0,00106		
						HH	0,69267	HH	0,07069		