

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 годы**

(расчет)

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"
Место нахождения Забайкальский край, г. Чита
Фактический адрес Забайкальский край, 672010, г. Чита, ул. Анохина, д.7
ИНН 2460069527
КПП 997650001
Ф.И.О. руководителя Злыгостев Николай Валерьевич
Адрес электронной почты Priemnaya@ch.rosseti-sib.ru
Контактный телефон 8 (3022) 38-88-59
Факс 8 (3022) 38-88-01

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка ¹	тыс. рублей	7 867 112	8 098 334	12 872 903	13 869 653	14 717 974	15 847 868	15 442 308
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-286 976	416 460	638 816	919 320	1 247 538	1 898 799	2 215 261
1.3. ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	794 340	1 198 221	1 503 462	1 821 544	2 176 468	2 855 226	3 199 997
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	144 484	407 590	612 995	660 460	700 856	754 660	735 348
2. Показатели рентабельности								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-3,65%	5,14%	4,96%	6,63%	8,48%	11,98%	14,35%
3. Показатели регулируемых видов								
3.3. Заявленная мощность ^{2***}	МВт	756	753	747	747	747	749	578
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии ³ - всего ^{***}	тыс. кВт·ч	6 025 827	6 144 563	6 091 646	6 091 646	6 091 646	6 111 240	4 691 894
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	940 543	1 006 946	988 836	988 836	988 836	988 836	988 836
3.6. Уровень потерь электрической энергии ^{4***}	процентов	9,04%	9,49%	9,09% / 15,95%	9,09% / 15,95%	9,09% / 15,95%	9,12% / 15,95%	11,62% / 15,95%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ^{5***}		Утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым 18.03.2022		Утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым 11.11.2024				
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		7 867 112	8 098 334	12 872 903	13 869 653	14 717 974	15 847 868	15 442 308
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{**} ; ^{****} ; операционные (подконтрольные) расходы ^{***} - всего	тыс. рублей	2 963 304	2 564 563	4 535 650	4 730 351	4 870 370	5 014 533	5 162 963
в том числе:								
оплата труда		2 087 047	1 806 032	3 225 531	3 365 713	3 465 338	3 567 912	3 673 522
ремонт основных фондов ⁵		см. примечание 5	нет данных	см. примечание 4				
материальные затраты ⁶		497 948	498 003	805 384	840 386	865 261	890 873	917 242
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{**} ; ^{****} ; неподконтрольные расходы ^{***} -	тыс. рублей	3 099 174	4 279 700	5 669 417	6 295 754	6 890 315	7 738 981	7 041 625
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-149 915	-737 425	-30 028	-	-	-	-
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁷	тыс. рублей	629 424	342 571	240 696	0	757 191	1 698 885	2 374 443
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@	Приказ Минэнерго России от 19.12.2023 №23@	Проект ИПР ПАО «Россети Сибирь» на 2025 – 2029 годы и изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Сибирь», утвержденную Приказом Минэнерго России от 24.12.2024 №46@				
4.5. Объем условных единиц ^{***}	у.е.	124 352	123 041	123 574	123 574	123 574	123 574	123 574
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ^{***}	тыс. рублей (у.е.)	16,78	20,84	36,70	38,28	39,41	40,58	41,78
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала ⁸	человек	2 029	2 206	2 439	2 439	2 439	2 439	2 439

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁹	тыс. рублей на человека	85,72	68,22	110,20	114,98	118,39	121,89	125,50
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, утверждено 20.04.2022 Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский электропрофсоюз"		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы" (утверждено 25.12.2024)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)	тыс. рублей	Данные об уставном капитале отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом						
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом						

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<***> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<****> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечание:

1. Выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг ТСО)

2. Отражена заявленная мощность в границах РСК

3. Отражен полезный отпуск в границах РСК

4. На ДПР 2025-2029 гг. представлен уровень потерь электрической энергии от отпуска в сеть с учетом "последней мили" / без учета "последней мили"

5. Расходы на ремонт в тарифно-балансовом решении регулирующим органом не выделяются. В сопоставимых условиях расходы на ремонт по факту, в предложениях на расчетный период регулирования отражены в составе расходов на оплату труда, материальных затрат, прочих расходов

6. В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера.

7. В 2025-2029гг. указаны расходы на инвестиции (амортизация и прибыль на капитальные вложения) в соответствии с проектом корректировки ИПР

8. Указана среднесписочная численность с учетом численности ИА РСС, в доле, отнесенной на филиал, согласно учетной политики Общества

9. Среднемесячная заработная плата на одного работника с учетом затрат ИА РСС в доле, отнесенной на филиал, согласно учетной политики Общества

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год *		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год		Предложения на 2027 год		Предложения на 2028 год		Предложения на 2029 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	377 911,17	387 434,28	366 073,86	375 789,32	1 135 205,50	1 135 205,50	1 230 156,97	1 230 156,97	1 312 112,20	1 312 112,20	1 418 418,53	1 418 418,53	1 759 572,88	1 759 572,88
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	144,74	123,26	129,05	129,05	442,88	442,88	466,79	466,79	485,47	485,47	506,34	506,34	690,07	690,07
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 151,59	2 122,06	2 089,97	2 251,66	2 113,21	2 113,21	2 276,83	2 276,83	2 416,09	2 416,09	2 593,23	2 593,23	3 291,28	3 291,28

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Годы	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в %	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии, в % (без учета "последней мили")	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.					Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif), шт.					Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	
							Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН		
2025	Филиал ПАО "Россети Сибирь"- "Читаэнерго"	4 535 650	1,00	0,75	2,00	15,95	1,1494	3,1552	3,0533	0,5740	1,1546	1,3458	5,7847	2,9072	0,7782	1,3503	1,0199	
2026		x	1,00	0,75	2,00	15,95	1,1321	3,1079	3,0075	0,5654	1,1373	1,3256	5,6979	2,8636	0,7665	1,3301	1,0046	
2027		x	1,00	0,75	0,75	2,00	15,95	1,1151	3,0613	2,9624	0,5569	1,1202	1,3058	5,6124	2,8207	0,7550	1,3101	1,0000
2028		x	1,00	0,75	0,75	2,00	15,95	1,0984	3,0154	2,9180	0,5486	1,1034	1,2862	5,5282	2,7784	0,7437	1,2905	1,0000
2029		x	1,00	0,75	0,75	2,00	15,95	1,0819	2,9701	2,8742	0,5404	1,0869	1,2669	5,4453	2,7367	0,7325	1,2711	1,0000