

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по передаче э/э на 2022-2026 годы
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Объединенные электрические сети»
 (полное и сокращенное наименование юридического лица)
 АО «Объединенные электрические сети»

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Объединенные электрические сети»

Сокращенное наименование АО «Объединенные электрические сети»

Место нахождения 153006, Российская Федерация, город Иваново, улица Новая, дом 15

Фактический адрес 153006, Российская Федерация, город Иваново, улица Новая, дом 15

ИНН 3706016431

КПП 370201001

Ф.И.О. руководителя Смирнов Борис Вячеславович

Адрес электронной почты upr@oes37.ru

Контактный телефон 8 (4932) 93-66-59

Факс 8 (4932) 93-66-84

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый (2021) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1. Показатели эффективности деятельности организации		X	X	X	X	X	X	X
1.1. Выручка	тыс. рублей	716 087,52	749 107,64	1 290 744,25	1 226 213,79	1 260 334,90	1 290 973,08	1 322 851,91
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-119 266,04	91 389,90	213 058,04	142 992,32	146 003,31	148 633,83	151 371,14
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	79 095,72	88 033,92	159 354,34	149 227,97	144 999,90	135 535,64	124 710,77
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-92 365,03	373,04	54 371,64	54 435,54	55 569,66	56 566,22	57 603,20
2. Показатели рентабельности организации		X	X	X	X	X	X	X
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-16,66	12,20	16,51	11,66	11,58	11,51	11,44
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации		X	X	X	X	X	X	X
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	X	X	X	X	X	X	X
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	81,74	85,12	79,95	79,95	79,95	79,95	79,95
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	324 928,29	340 148,74	319 478,04	319 478,04	319 478,04	319 478,04	319 478,04
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	175 865,41	176 286,51	171 644,48	171 644,48	171 644,48	171 644,48	171 644,48
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,27% постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2016 года №127-э/1		н/д				
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Генеральный директор ОАО «Объединенные электрические сети» приказом от 31.03.2016						
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый (2021) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	835 427,87	601 804,68	1 132 742,42	1 061 891,89	1 089 440,13	1 113 242,51	1 138 012,12
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **- ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	473 894,77	473 880,78	709 416,29	737 109,17	766 588,76	797 257,32	829 141,69
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	244 684,26	252 690,39	305 297,71	317 509,85	330 205,46	343 418,69	357 149,52
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	133 247,41	153 095,73	164 662,96	171 249,47	178 099,45	185 223,43	192 632,37
	материальные затраты	тыс. рублей	23 920,91	49 305,32	107 980,58	112 534,83	117 036,22	121 717,67	126 586,38
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **- ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	294 747,35	206 775,28	353 191,70	324 782,72	322 851,36	315 985,19	308 870,43
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет:	тыс. рублей	66 785,75	-78 851,39	70 134,43	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.	Расходы на оплату ТП к сетям смежной сетевой организации	тыс. рублей	62,65	122,79	69,26	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. рублей	13 110,21	-15 461,60	14 494,38	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.3.	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества	тыс. рублей	10 722,25	5 754,51	12 007,23	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.4.	Экономия расходов на оплату потерь э/э, полученной сетевой организацией в результате мероприятий по сокращению объема используемых ресурсов для учета в составе НВВ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №2184 от 21.12.2020	тыс. рублей	36 523,67	0,00	36 523,67	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.5.	Недополученны по независящим причинам доход на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальнымложениям	тыс. рублей	33,53	0,00	37,76	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.6.	Недостаток выручки в сумме по котловым и индивидуальным тарифам за предыдущий период регулирования	тыс. рублей	6 193,00	3 730,00	6 846,85	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.7.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. рублей	0,00	-25 553,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.8.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. рублей	140,45	-1 503,10	155,28	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.9.	Избыток выручки в сумме по котловым и индивидуальным тарифам за предыдущий период регулирования	тыс. рублей	0,00	-4 846,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.10.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. рублей	0,00	-41 093,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый (2021) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	171 460,75	86 396,44	91 408,84	81 203,35	75 558,42	64 849,30	52 729,05
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2016 № 140/3-п оказания услуг по передаче электрической энергииоказания услуг по передаче электрической энергии; Постановление №43-пп(з)5 от 31.10.2019 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Объединенные электрические сети» на 2017-2021 годы"; Постановление №46-пп(з)2 от 13.10.2020 "Об утверждении, изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Объединенные электрические сети" на 2017-2021 г.г. в части 2021 года"					
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	18 156,62	18 021,94	18 099,99	18 100,63	18 113,68	18 116,61	18 120,68
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	26,10	26,29	39,19	40,72	42,32	44,01	45,76
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		X	X	X	X	X	X	X
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	420	492	474	474	474	474	474
5.2.	Среднемесячная заработка плаата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,55	42,80	53,67	55,82	58,05	60,38	62,79
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X	X	X	X	X
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	457 951	457 951	457 951	457 951	457 951	457 951	457 951
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	1 208 663,00	1 209 871,66	1 209 992,65	1 210 113,65	1 210 234,66	1 210 355,68	1 210 476,72
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков									
1.	Объемы полезного отпуска		X	X	X	X	X	X	X
	в том числе:		X	X	X	X	X	X	X
1.1.	населению и приравненным к	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	в том числе:		X	X	X	X	X	X	X
1.1.1.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.2.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.3.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.4.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.5.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый (2021) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.6. потребители, приравненные к	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.2. потребителям, за исключением	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
1.3. сетевым организациям,	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
2. Количество обслуживаемых		X	X	X	X	X	X	X
в том числе:		X	X	X	X	X	X	X
2.1. с населением и приравненным к	тыс. штук	X	X	X	X	X	X	X
2.2. с потребителями, за	тыс. штук	X	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	тыс. штук	X	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	X	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	тыс. штук	X	X	X	X	X	X	X
2.3. с сетевыми организациями,	тыс. штук	X	X	X	X	X	X	X
3. Количество точек учета по		X	X	X	X	X	X	X
в том числе:		X	X	X	X	X	X	X
3.1. по населению и приравненным	штук	X	X	X	X	X	X	X
3.2. по потребителям, за	штук	X	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	штук	X	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	штук	X	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	штук	X	X	X	X	X	X	X
4. Количество точек подключения	штук	X	X	X	X	X	X	X
5. Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	X	X	X	X	X	X	X
6. Показатели численности		X	X	X	X	X	X	X
6.1. Среднесписочная численность	человек	X	X	X	X	X	X	X
6.2. Среднемесячная заработная	тыс. рублей на человека	X	X	X	X	X	X	X
6.3. Реквизиты отраслевого		X	X	X	X	X	X	X
7. Проценты по обслуживанию	тыс. рублей	X	X	X	X	X	X	X
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	X	X	X	X	X	X	X
9. Необходимые расходы из	тыс. рублей	X	X	X	X	X	X	X
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	X	X	X	X	X	X	X
11. Рентабельность продаж	процент	X	X	X	X	X	X	X
12. Реквизиты инвестиционной		X	X	X	X	X	X	X

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

1. Установленная мощность	МВт	X	X	X	X	X	X	X
2. Среднегодовое значение	МВт	X	X	X	X	X	X	X
3. Производство электрической	млн. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
4. Полезный отпуск	млн. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
5. Отпуск тепловой энергии с	тыс. Гкал	X	X	X	X	X	X	X
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	X	X	X	X	X	X	X
7. Необходимая валовая выручка -	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
в том числе:		X	X	X	X	X	X	X
7.1. относимая на электрическую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
7.2. относимая на электрическую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
7.3. относимая на тепловую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
8. Топливо - всего		X	X	X	X	X	X	X
в том числе:		X	X	X	X	X	X	X
8.1. топливо на электрическую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
удельный расход условного	г/кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
удельный расход условного	кг/Гкал	X	X	X	X	X	X	X
реквизиты решения по		X	X	X	X	X	X	X
9. Амортизация	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
10. Показатели численности		X	X	X	X	X	X	X
10.1. среднесписочная численность	человек	X	X	X	X	X	X	X
10.2. среднемесячная заработная	тыс. рублей на человека	X	X	X	X	X	X	X
10.3. реквизиты отраслевого		X	X	X	X	X	X	X
11. Расходы на производство -	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
в том числе:		X	X	X	X	X	X	X

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый (2021) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
11.1. относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
11.2. относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
11.3. относимые на тепловую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
12. Объем перекрестного		X	X	X	X	X	X	X
в том числе:		X	X	X	X	X	X	X
12.1. от производства тепловой	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
12.2. от производства электрической	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
13. Необходимые расходы из		X	X	X	X	X	X	X
в том числе:		X	X	X	X	X	X	X
13.1. относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
13.2. относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
13.3. относимые на тепловую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
14. Капитальные вложения из		X	X	X	X	X	X	X
в том числе:		X	X	X	X	X	X	X
14.1. относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
14.2. относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
14.3. относимые на тепловую	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	X	X	X	X	X	X	X
16. Рентабельность продаж	процент	X	X	X	X	X	X	X
17. Реквизиты инвестиционной		X	X	X	X	X	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организаций

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)		Показатели, утвержденные на базовый (2021) период *		Предложения на расчетный период регулирования (2022)		Предложения на расчетный период регулирования (2023)		Предложения на расчетный период регулирования (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)		Предложения на расчетный период регулирования (2026)	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·в месяц	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
предельный максимальный уровень цен (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.2. услуги по передаче электрической энергии:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
двуствавочный тариф:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ставка на содержание сетей	рублей/МВт·в месяц	847 245,25	856 227,35	576 428,01	604 017,80	1 125 776,11	1 190 595,85	1 055 361,31	1 116 126,72	1 055 361,31	1 084 893,81	1 106 396,13	574,86	1 131 013,41	1 162 662,90
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	397,22	393,02	478,00	456,95	505,49	511,05	525,71	531,49	546,74	552,75	568,61	574,86	591,35	597,85
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2,97	2,96	2,25	2,23	3,89	4,09	3,69	3,88	3,72	3,90	3,89	4,09	3,99	4,19
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующих поставщиков:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для коммуникации потребителей электрической энергии	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4. Для генерирующих объектов:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт·в месяц	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.2 - 2.5 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.5 - 7.0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7.0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются системными организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

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

Генеральный директор

Б.В.Смирнов