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

	е цен (тарифов), долгос цены (тарифа) на	рочных параметро 2023	в регулирования год				
(расчетный период регулирования)							
Акционерное общес	-	кой эксплуатации Выс АО "УТЭ ВДНХ")	ставки достижений народного				
	(полное и сокращенное наи	<u> </u>	лица)				
	І. Информаці	ия об организации					
Полное наименовани	Акционерное общество ие достижений народного	•	ской эксплуатации Выставки				
Сокращенное наиме	нование АО "УТЭ ВДНХ"						
Место нахождения	129223,г.Москва,вн.тер.г. мира,дом 119,строение 33		Останкинский, проспект				
*	129223,г.Москва,проспект	Мира,д. 119,стр.338					
ИНН 7717082419							
КПП 771701001							
	н Давыдов Владимир Анат	ольевич					
-	лочты <u>ute vvc@mail.ru</u>						
Контактный телефон	+7 (499) 760-24-88						
Факс							
	II. Основни је показател	и паяталі пости органі	торини				

Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования					
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам										
	естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка									
		электрическо	й энергии (мощности)						
1.	Показатели эффективности деятельности организации									
1.1.	Выручка	тыс. рублей	57749	61518,42	109011,29					
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-22912	0	0					
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6517	0	0					
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-22912	0	0					
2.	Показатели рентабельности организации									

Наименование показателей Единица измерения Фактические показатели за год, предпествующий базовому периоду Показатели, утвержденные период ** Показатели, утвержденые период ** Показатели, утверждена период ** Показатели, период ** Показатели, период ** Показатели, период ** Показатели за год, период за год, период за год, период за год, период за го
показателей измерения предшествующий базовый период * период * регулирова
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** MBT 45,709 45,31 40,7 3лектроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы утверждена утверж
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более процентов 0 0 0 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации МВт 4
(величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** МВт 8.845 10,4 8.845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена утверждена
продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** МВт 45,709 45,31 40,7 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена утверждена
выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** МВт 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена
значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы мВт ч м мВт ч м мВт ч м мВт ч м м м м м м м м м м м м м м м м м м
электроэнергетики от 9 процентов и более 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** МВт 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы мВт 45,709 45,31 40,7 тыс. кВт-ч 45,709 45,31 40,7
процентов и более 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** МВт 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы МВт ч 48,845 10,4 8,845 Тыс. кВт-ч 45,709 45,31 40,7 45,709 45,31 40,7
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации МВт 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** МВт части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** МВт ч части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** МВт чыслений части обеспечения надежности ** 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** тыс. кВт·ч части обеспечений частронергии населению и приравненным к нему категориям потребителей залектроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей залектрической энергии *** троцентов ода
видов деятельности организации 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** МВт 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы МВт 4,845 45,709 45,31 40,7 45,709 45,31 40,7 10,81 0,9 0,88 10,81 0,9 0,88
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** MBT 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы утверждена утвержден
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** MBT 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** MBT · ч 3.3. Заявленная мощность *** MBT 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** процентов олектрической энергии *** 0,81 0,9 0,88 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена утверждена
части управления технологическими режимами ** МВт·ч 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** МВт ч 3.3. Заявленная мощность *** МВт в,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** тыс. кВт·ч ч ч тыс. кВт·ч ч ч тыс. кВт·ч ч ч тыс. кВт·ч ч ч тыс. кВт·ч ч ч тыс. кВт·ч ч т
технологическими режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы МВт ч 48,845 10,4 8,845 45,709 45,31 40,7 45,709 45,31 40,7 110. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 110.
режимами ** 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** 3.3. Заявленная мощность *** МВт 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** MBт·ч 3.3. Заявленная мощность *** MBт 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** процентов 0,81 0,9 0,88 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена утверждена
части обеспечения надежности ** MBT 8,845 10,4 8,845 3.3. Заявленная мощность *** MBT 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** процентов 0,81 0,9 0,88 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена утверждена
надежности ** MBT 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** процентов 0,81 0,9 0,88 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена утверждена
3.3. Заявленная мощность *** MBT 8,845 10,4 8,845 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** процентов 0,81 0,9 0,88 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена утверждена
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** процентов олектрической энергии *** 0,81 0,9 0,88 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена
электроэнергии - всего *** 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы тыс. кВт·ч 45,709 45,31 40,7 45,709 0,81 0,9 0,88 утверждена утверждена утверждена утверждена утверждена
электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ 3.6. Уровень потерь процентов 0,81 0,9 0,88 электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена
приравненным к нему категориям потребителей ³ 3.6. Уровень потерь процентов 0,81 0,9 0,88 олектрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена
категориям потребителей ³ процентов 0,81 0,9 0,88 электрической энергии *** утверждена утверждена утверждена утверждена
3.6. Уровень потерь процентов 0,81 0,9 0,88 электрической энергии *** утверждена утверждена утверждена утверждена
электрической энергии *** 3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утверждена утверждена утверждена
3.7. Реквизиты программы утверждена утверждена утвержден
утверждена, дата ВДНХ" Давыдовым "УТЭ ВДНХ" "УТЭ ВДН
утверждения, номер В.А., согласована Давыдовым В.А., Давыдовым приказа)*** ДЭПР, ДЖКХ согласована согласована д
1 / / / / /
21/18 от 15.11.2018) (протокол №ДПР- №ДПР-41-21 41-21/18 от 15.11.201
15.11.201 15.11.2018)
3.8. Суммарный объем МВт·ч 0 0 0 0
производства и потребления
электрической энергии
участниками оптового рынка
участниками оптового рынка электрической энергии ****
4. Необходимая валовая 80751,11 60418,97 107903,3
выручка по регулируемым
видам деятельности
организации - всего
4.1. Расходы, связанные с тыс. рублей 33720,16 30689,97 30926,89
производством и
реализацией товаров, работ
и услуг **' ****;
операционные
(подконтрольные)
расходы *** - всего
в том числе:
оплата труда 30015,87 23538,27 23719,98
, <u> </u>
ремонт основных фондов 0 0 0 материальные затраты 2510,34 5767,22 5811,74

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	Показатели, утвержденные на базовый	Предложения на расчетный период
	nordsuresten	измерения	базовому периоду	период *	регулирования
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ****; неподконтрольные	тыс. рублей	47030,95	26381,28	68055,61
1.0	расходы *** - всего ***		0	22.47.72	0020.05
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	3347,72	8920,85
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		не утверждена	не утверждена	не утверждена
4.5.	Объем условных единиц ***	y.e.	1633,38	1656,6581	1631,7776
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	20,65 (1633,38)	18,53 (1656,6581)	18,95 (1631,7776)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	38	37	47
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,82	53,02	42,06
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не утверждено	не утверждено	не утверждено
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1077320,4	1077320,4	1077320,4
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	не рассчитывается	не рассчитывается	не рассчитывается
	2. Основные г	оказатели деяте	ельности гарантирую	щих поставщиков	
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт∙ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
	в том числе:	тыс. кВт∙ч			

		Фактические	Показатели,	Предложения
Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
	•	базовому периоду	период *	регулирования
1.1.1. население, проживающее в	тыс. кВт·ч			
городских населенных				
пунктах в домах, не				
оборудованных в				
установленном порядке				
стационарными				
электроплитами и (или)				
электроотопительными				
установками				
1.1.1.А. в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
нормы				
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.2. население, проживающее в	тыс. кВт∙ч			
городских населенных				
пунктах в домах,				
оборудованных в установленном порядке				
стационарными				
электроплитами				
1.1.2.А. в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
нормы	13.0. 1.2.1			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в	тыс. кВт·ч			
городских населенных				
пунктах в домах,				
оборудованных в				
установленном порядке				
стационарными				
электроотопительными				
установками	mvvcD			
1.1.3.А. в пределах социальной	тыс. кВт·ч			
нормы первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.4. население, проживающее в	тыс. кВт-ч			
городских населенных	THE, KDT'4			
пунктах в домах,				
оборудованных в				
установленном порядке				
стационарными				
электроплитами и				
электроотопительными				
установками				
1.1.4.А. в пределах социальной	тыс. кВт·ч			
нормы				
первое полугодие	тыс. кВт∙ч			

		Фактические	Показатели,	Предложения
Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
	•	базовому периоду	период *	регулирования
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в	тыс. кВт·ч			
сельских населенных				
1.1.5.А. в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
нормы				
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.6. потребители, приравненные	тыс. кВт∙ч			
к населению, - всего	тыс. кВт-ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы				
первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.2. потребителям, за	тыс. кВт∙ч			
исключением электрической				
энергии, поставляемой				
населению и приравненным				
к нему категориям потребителей и сетевым				
организациям				
менее 670 кВт	тыс. кВт∙ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт-ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
не менее 10 МВт	тыс. кВт-ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.3. сетевым организациям,	тыс. кВт∙ч			
приобретающим	1510. RE1 1			
электрическую энергию в				
целях компенсации потерь				
электрической энергии в				
сетях				
в первом полугодии	тыс. кВт-ч			
во втором полугодии	тыс. кВт∙ч			
2. Количество обслуживаемых договоров - всего				
в том числе:				
2.1. с населением и	тыс. штук			
приравненным к нему				
категориям потребителей				

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	Показатели, утвержденные на базовый	Предложения на расчетный период
2.2.	с потребителями, за	тыс. штук	базовому периоду	период *	регулирования
	исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям				
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
<u> </u>	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			

			Фактические	Показатели,	Предложения
	Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
	показателей	измерения	предшествующий базовому периоду	на базовый период *	период регулирования
11.	Рентабельность продаж	процент	оазовому периоду	период	регулирования
11.	(величина прибыли от	процент			
	продаж в каждом рубле				
	выручки)				
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена,				
	дата утверждения, номер				
	приказа или решения,				
	электронный адрес				
	размещения)				
1		е показатели де МВт	ятельности генерирук Г	ощих объектов	I
1. 2.	Установленная мощность	МВт			
۷.	Среднегодовое значение положительных разниц	IVIDT			
	объемов располагаемой				
	мощности и объемов				
	потребления мощности на				
	собственные и (или)				
3.	хозяйственные нужды Производство электрической	млн. кВт·ч			
<i>J</i> .	энергии	MJIII, KDI A			
4.	Полезный отпуск	млн. кВт∙ч			
	электрической энергии				
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая	млн. рублей			
	выручка - всего				
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	7	млн. рублей			
	энергию, отпускаемую с коллекторов источников				
8.	Топливо - всего				
<u> </u>	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую	млн. рублей			
	энергию				
1	удельный расход условного	г/кВт·ч			
	топлива на электрическую				
8.2.	энергию топливо на тепловую	млн. рублей			
0.2.	энергию	main. pyonen			
	удельный расход условного	кг/Гкал			
	топлива на тепловую				
	реквизиты решения по				
	удельному расходу условного топлива на отпуск				
	тепловой и электрической				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности				
	персонала и фонда оплаты				
	труда по регулируемым				
	видам деятельности:				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
10.1. среднесписочная численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей			
коллекторов источников 12. Объем перекрестного				
субсидирования - всего в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли - всего				
в том числе:				
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
в том числе:				
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей			
коллекторов источников				
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле	процент			
выручки) 17. Реквизиты инвестиционной				
программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения,				
электронный адрес размещения)				

		Фактические	Показатели,	Предложения
Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
		базовому периоду	период *	регулирования

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации								
	Наименование	Единица	показате предшес	ческие ли за год, твующий у периоду	утверж на ба	атели, денные зовый юд *	на расчетн	ожения ый период оования
	показателей	измерения	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие
1.	Для организаций,							
1.1.	услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления	рублей/МВт в месяц						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативнодиспетчерскому 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						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт	492734,03	492734,03	484280,63	484280,03	1016613,53	1016613,43
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт∙ч	27,52	28,03	24,01	24,52	27,34	27,10
	одноставочный тариф	рублей/МВт-ч	1252,63	1275,86	1343,72	1372,17	2690,31	2666,62
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт∙ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт∙ч						

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт∙ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт∙ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую	рублей/						
	энергию	тыс. кВт-ч						
	в том числе топливная	рублей/						
	составляющая	тыс. кВт∙ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	$1,2 - 2,5 \text{ кг/см}^2$	рублей/Гкал						
	$2,5 - 7,0 \text{ кг/см}^2$	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
	вода	рублей/						
	пар	рублей/						

^{*} 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).