Факс 8572-91-33-20

Приложение № к стандартам раскрытия информации субъектам оптового и розничных рынков электрической энерги утв. постановлением Правительства Российской Федераци от 21 января 2004 г. № 2 (в ред. от 30 декабря 2022 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

<u>о размере цен (тарифов)</u> , долго	срочных параметров рег	улирования
(вид цены (тарифа)) на	2025	год
	(расчетный период регулирования)	

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ НОВОРОССИИ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ФГУП "ЖДН"

І. Информация об организации

ЛУГАНСКИЙ ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ

Полное наименование "ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ НОВОРОССИИ" Сокращенное наименование Луганский филиал ФГУП "ЖДН" 283001, Российская Федерация, Донецкая Народная Республика, г.о. Донецк, г. Донецк, ул. Артема, д.68 Место нахождения 291019, Российская Федерация, Луганская Народная Республика, г.о. Фактический адрес Луганский, г. Луганск, ул. Кирова, д. 44 ИНН 9303033481 КПП 930301001 Начальник филиала – Пашков Денис Александрович Ф. И. О. руководителя lgd.lpr@mail.ru, luggde@mail.ru Адрес электронной почты 8572-91-33-20 Контактный телефон

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
	1. Основные пока	затели деятелі		гносящихся к субъектам	
			_	ратора оптового рынка	
			ской энергии (мощност		
1.	Показатели	•		,	
	эффективности				
	деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			
1.2.	Прибыль (убыток)	тыс. рублей			
	от продаж	1 5			
1.3.	EBITDA (прибыль	тыс. рублей			
	до процентов, налогов	1 3			
	и амортизации)				
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели	1 5			
	рентабельности				
	организации				
2.1.	Рентабельность продаж	процентов			
	(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	МВт	0,00	0,00	0,00
	в части управления				
	технологическими				
	режимами ²				
3.2.	Расчетный объем услуг	МВт∙ч	0,00	0,00	0,00
	в части обеспечения				
	надежности2				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	7,856	7,856	8,089
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт∙ч	39779,520	41480,527	61208,140
	электроэнергии —				
	всего ³				
3.5.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч	5528,216	5528,216	6208,604
	электроэнергии населению				
	и приравненным к нему				
_	категориям потребителей ³				
3.6.	Уровень потерь	процентов	28,50	27,60	12,93
	электрической энергии ³				
3.7.	Реквизиты программы				
	энергоэффективности				
	(кем утверждена, дата				

	утверждения, номер приказа) ³				

	Наименование показателей	Единица измере-	Фактические показатели за год,	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный
	показателен	ния	предшествующий	утвержденные на базовый	на расчетный период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
3.8.	Суммарный объем	МВт∙ч			
	производства и потребления				
	электрической энергии				
	участниками оптового				
	рынка электрической				
	энергии ⁴				
4.	Необходимая валовая		109613,1655	40722,953	96377
	выручка по регулируемым				
	видам деятельности				
4.1	организации — всего	~_ V			
4.1.	Расходы, связанные с производством	тыс. рублей			
	и реализацией товаров,				
	работ и услуг ^{2, 4} ;				
	операционные				
	(подконтрольные)				
	расходы ³ — всего				
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				
4.0	материальные затраты	ر ب			
4.2.	Расходы, за исключением	тыс. рублей			
	указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные				
	$pacxoды^3 — всего^3$				
4.3.	Выпадающие, излишние	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
	доходы (расходы)				·
	прошлых лет				
4.4.	Инвестиции,	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
	осуществляемые за счет				
4 4 1	тарифных источников Реквизиты		0.00	0,00	0.00
4.4.1.	инвестиционной		0,00	0,00	0,00
	программы (кем				
	утверждена, дата				
	утверждения, номер				
	приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ³	y. e.	0,00		0,00
4.6.	Операционные	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
	(подконтрольные) расходы	(y. e.)			
5	на условную единицу ³ Показатели численности				
5.	персонала и фонда оплаты				
	труда по регулируемым				
	видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная	человек	52	52	59
	численность персонала				
5.2.	Среднемесячная	тыс. рублей	30943	36667	77654
	заработная плата	на человека			
5.3.	на одного работника Реквизиты отраслевого			Штотно з эз эт эз эт	Штотное пости
3.3.	тарифного соглашения			от 01.07.22	Штатное расписание от 01.04.24
	(дата утверждения, срок			01 01.07.22	01 01.07.24
	действия)				

	11	I p	Φ	П	П
	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий базовому периоду	на базовый период ¹	период регулирования
6.	Уставный капитал	тыс. рублей	оазовому периоду	период	2 000 000 000,00
0.	(складочный капитал,	тые. рублен			2 000 000 000,00
	уставный фонд, вклады				
	товарищей)				
7.	Анализ финансовой	тыс. рублей			
/ .	устойчивости по величине	тые. рублен			
	излишка (недостатка)				
	собственных оборотных				
	средств				
	_	показатели ле	ятельности гарантиру	юших поставшиков	
1.	Объемы полезного				
1.	отпуска электрической				
	энергии — всего				
	в том числе:				
1.1.	населению	тыс. кВт∙ч			
	и приравненным к нему	1			
	категориям потребителей				
1.1.A.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч			
	нормы				
	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			
1.1.1.	население, проживающее	тыс. кВт∙ч			
	в городских населенных				
	пунктах в домах,				
	не оборудованных				
	в установленном порядке				
	стационарными				
	электроплитами и (или)				
	электроотопительными				
	установками				
1.1.1.A.	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	тыс. кВт·ч			
	в городских населенных				
	пунктах в домах,				
	оборудованных				
	в установленном порядке				
	стационарными				
	электроплитами	ъ			
1.1.2.A.	в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
	нормы	B			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
1125	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
[1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт-ч			
L	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
nonusuresten	ния	предшествующий	на базовый	период
	11121	базовому периоду	период 1	регулирования
1.1.3. население, проживающее	тыс. кВт∙ч	, , ,	•	• • •
в городских населенных				
пунктах в домах,				
оборудованных				
в установленном порядке				
стационарными				
электроотопительными				
установками	_			
1.1.3.А. в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
нормы	D			
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	тыс. кВт·ч			
в городских населенных				
пунктах в домах,				
оборудованных				
в установленном порядке				
стационарными электроплитами				
и электроотопительными				
установками				
1.1.4.А. в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
нормы	IBIC. RBT T			
первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
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	тыс. кВт·ч			
в сельских населенных				
пунктах				
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				
1.1.6.А. в пределах социальной	тыс. кВт·ч			
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			

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
1.2.	потребителям,	тыс. кВт·ч			
	за 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			
1.3.	второе полугодие сетевым организациям,	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.5.	приобретающим	тыс. кытч			
	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	TIME: REFT			
	договоров — всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением	тыс. штук			
	и приравненным к нему	•			
	категориям потребителей				
2.2.	с потребителями,	тыс. штук			
	за 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			
2.5	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями,	тыс. штук			
	приобретающими				
	электрическую энергию				
	в целях компенсации потерь				
	электрической энергии				
2	В ССТЯХ				
3.	Количество точек учета				
	по обслуживаемым				
	договорам — всего в том числе:				
3.1.	в том числе:	HITTO			
3.1.	и приравненным к нему	штук			
	категориям потребителей				
	and opinion not poontenen				

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
3.2.	по потребителям,	штук			
	за исключением				
	электрической энергии,				
	поставляемой населению				
	и приравненным к нему				
	категориям потребителей				
	и сетевым организациям				
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек	штук			
_	подключения	-			
5.		тыс. рублей			
	выручка гарантирующего				
_	поставщика				
6.	Показатели численности				
	персонала и фонда оплаты				
	труда по регулируемым				
6.1.	видам деятельности Среднесписочная	напарак			
0.1.	численность персонала	человек			
6.2.	_	тыс. рублей			
0.2.	- <u>-</u>	на человека			
	работника	на человска			
6.3.	Реквизиты отраслевого				
0.0.	тарифного соглашения				
	(дата утверждения, срок				
	действия)				
7.	Проценты по обслуживанию	тыс. рублей			
	заемных средств	17			
8.	Резерв по сомнительным	тыс. рублей			
	долгам				
9.	Необходимые расходы	тыс. рублей			
	из прибыли				
10.		тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж	процент			
	(величина прибыли				
	от продаж в каждом рубле				
	выручки)				
12.	Реквизиты инвестиционной				
	программы (кем				
	утверждена, дата				
	утверждения, номер				
	приказа или решения,				
	электронный адрес				
	размещения)	A HORODOWS	падтані на отн. пачат	MICHIEL OF CHES	
1	3. Основны Установленная мощность	е показатели МВт	деятельности генерир	•	0.00
1. 2.	Среднегодовое значение	мвт МВт	0,00 0,00		0,00 0,00
۷.	положительных разниц	IVIDT	0,00	0,00	0,00
	объемов располагаемой				
	мощности и объемов				
	потребления мощности				
	на собственные и (или)				
	хозяйственные нужды				
3.	Производство электрической	млн кВт∙ч	0,00	0,00	0,00
J.	энергии	ND1 1	0,00		0,00
	P		0,00	0,00	0,00

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		РИЯ	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
4.	Полезный отпуск	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	электрической энергии		0,00	0,00	0,00
5.	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
	с коллекторов		0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
_	в сеть	-	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	выручка — всего		0,00	0,00	0,00
7.1	в том числе:	~_~	0,00	0,00	0,00
7.1.	относимая на электрическую	млн руолеи	0,00 0,00	0,00	0,00
7.2.	энергию относимая на электрическую	พบบ คงค์บอนั	0,00	0,00 0,00	0,00 0,00
1.2.	мощность	млн руолеи	0,00	0,00	0,00
7.3.	относимая на тепловую	млн рублей	0,00	0,00	0,00
7.5.	энергию, отпускаемую	мын руолен	0,00	0,00	0,00
	с коллекторов источников		0,00	0,00	0,00
8.	Топливо — всего		0,00	0,00	0,00
	в том числе:		0,00	0,00	0,00
8.1.	топливо на электрическую	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	энергию	1.0	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного		0,00	0,00	0,00
	топлива на электрическую	г/кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	энергию		0,00	0,00	0,00
8.2.	топливо на тепловую	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	энергию		0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00
	топлива на тепловую		0,00	0,00	0,00
	энергию		0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения		0,00	0,00	0,00
	по удельному расходу		0,00	0,00	0,00
	условного топлива на отпуск		0,00	0,00	0,00
	тепловой и электрической		0,00	0,00	0,00
0	энергии		0,00	0,00	0,00
9. 10.	Амортизация Показатели численности	млн рублей	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00
10.	персонала и фонда оплаты		0,00	0,00	0,00 0,00
	труда по регулируемым		0,00	0,00	0,00
	видам деятельности:		0,00	0,00	0,00
10.1.	среднесписочная	человек	0,00	0,00	0,00
	численность персонала		0,00	0,00	0,00
10.2.		тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
		на человека	0,00	0,00	0,00
	работника		0,00	0,00	0,00
10.3.	реквизиты отраслевого		0,00	0,00	0,00
	тарифного соглашения		0,00	0,00	0,00
	(дата утверждения, срок		0,00	0,00	0,00
	действия)		0,00	0,00	0,00
11.	Расходы на производство —	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	всего		0,00	0,00	0,00
	в том числе:		0,00	0,00	0,00
11.1.	относимые	млн рублей	0,00	0,00	0,00
11.0	на электрическую энергию	٠. ي	0,00	0,00	0,00
11.2.	относимые	млн рублей	0,00	0,00	0,00
11.2	на электрическую мощность	v	0,00	0,00	0,00
11.3.	относимые на тепловую	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	энергию, отпускаемую		0,00	0,00	0,00
	с коллекторов источников		0,00	0,00	0,00

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
12.	Объем перекрестного		0,00	0,00	0,00
	субсидирования — всего		0,00	0,00	0,00
	в том числе:		0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	энергии		0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	электрической энергии		0,00	0,00	0,00
13.	Необходимые расходы		0,00	0,00	0,00
	из прибыли — всего		0,00	0,00	0,00
	в том числе:		0,00	0,00	0,00
13.1.	относимые	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	на электрическую энергию		0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	на электрическую мощность	1,0	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	энергию, отпускаемую	1.	0,00	0,00	0,00
	с коллекторов источников		0,00	0,00	0,00
14.	Капитальные вложения		0,00	0,00	0,00
	из прибыли (с учетом		0,00	0,00	0,00
	налога на прибыль) — всего		0,00	0,00	0,00
	в том числе:		0,00	0,00	0,00
14.1.	относимые	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	на электрическую энергию		0,00	0,00	0,00
14.2.	относимые	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	на электрическую мощность		0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую	млн рублей	0,00	0,00	0,00
	энергию, отпускаемую		0,00	0,00	0,00
	с коллекторов источников		0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж	процент	0,00	0,00	0,00
	(величина прибыли	•	0,00	0,00	0,00
	от продажи в каждом рубле		0,00	0,00	0,00
	выручки)		0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной		0,00	0,00	0,00
	программы (кем		0,00	0,00	0,00
	утверждена, дата		0,00	0,00	0,00
	утверждения, номер приказа		0,00	0,00	0,00
	или решения, электронный		0,00	0,00	0,00
	адрес размещения)		0,00	0,00	0,00

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	TT	P	Α		П		П	
	Наименование	Единица		ческие	Показ		-	ожения
	показателей	измере-		пи за год,	утверж		_	четный
		кин		гвующий	на баз		_	риод
				периоду	пері			ования
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
1.	Для организаций,		полугодис	полугодие	полугодие	полугодис	полугодие	полугодис
1.	относящихся к субъектам							
	естественных монополий:							
1.1.	услуги по оперативно-							
1.1.	диспетчерскому управлению							
	в электроэнергетике:							
	тариф на услуги	рублей/	0	0	0	0	0	0
	по оперативно-	руолси/ МВт в	U	U	U	U	U	U
	диспетчерскому управлению							
	в электроэнергетике в части	месяц						
	управления технологическими							
	режимами работы объектов							
	электроэнергетики							
	и энергопринимающих							
	устройств потребителей							
	электрической энергии,							
	обеспечения							
	функционирования							
	технологической							
	инфраструктуры оптового							
	и розничных рынков и							
	осуществления проекти-							
	рования развития электро-							
	энергетических систем, оказываемые акционерным							
	обществом «Системный							
	оператор Единой							
	энергетической системы»							
	предельный максимальный	рублей/	0	0	0	0	0	0
	уровень цен (тарифов)	руолен⁄ МВт∙ч	U	Ü	U	U	O	O
	на услуги по оперативно-	MD1 4						
	диспетчерскому управлению							
	в электроэнергетике в части							
	организации отбора							
	исполнителей и оплаты услуг							
	по обеспечению системной							
	надежности, оказываемые							
	акционерным обществом							
	«Системный оператор							
	Единой энергетической							
	системы»							
	OHO I CHIDI//							

	Науманаранна	E	Фолт	TI O O MILO	Показ	ототи	Проди	Meaning .
	Наименование	Единица		ческие	Показ		Предло	
	показателей	измере-		ли за год, твующий	утверж, на баз		на расч	
		кин		твующии у периоду	на оаз		пер регулир	
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
			_		полугодие	-	-	-
1.2.	услуги по передаче	•						, ,
	электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/	0	0	0	0	0	0
		МВт в						
		месяц						
	ставка на оплату	рублей/	0	0	0	0	0	0
	технологического расхода	МВт∙ч						
	(потерь)							
	одноставочный тариф	рублей/			1,9658	2,7752	1,57458	1,57458
	п	МВт∙ч			0	0	ō	٥
2.	Для коммерческого	рублей/	0	0	0	0	0	0
2	оператора Для гарантирующих	МВт∙ч	0	0	0	0	0	0
3.	для гарантирующих поставщиков:		0	U	U	0	U	0
3.1.	величина сбытовой надбавки	рублей/	0	0	0	0	0	0
3.1.	для населения	мВт·ч	O	O	O	O	O	O
	и приравненных к нему	WID1 1						
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки	рублей/	0	0	0	0	0	0
	для сетевых организаций,	МВт∙ч						
	покупающих электрическую							
	энергию для компенсации							
	потерь электрической							
	энергии							
3.3.	величина сбытовой надбавки	рублей/						
	для прочих потребителей:	МВт∙ч						
	менее 670 кВт	рублей/						
	(70 P 10 MP	МВт∙ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/						
	va vavaa 10 MDm	МВт∙ч						
	не менее 10 МВт	рублей/						
4.	Для генерирующих объектов:	МВт∙ч	0	0	0	0	0	0
4.1.		рублей/	0			0	0	0
7.1.	энергию	тыс. кВт·ч	O	O	O	O	O	O
	в том числе топливная	рублей/						
	составляющая	тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую	рублей/	0	0	0	0	0	0
	мощность	МВт в						
		месяц						
4.3.	средний одноставочный	рублей/Гкал	0	0	0	0	0	0
	тариф на тепловую энергию							
4.3.1.	одноставочный тариф	рублей/Гкал	0	0	0	0	0	0
1, -	на горячее водоснабжение	ـــ						
4.3.2.	тариф на отборный пар	рублей/Гкал	0	0	0	0	0	0
	давлением:	~~	0	0	0	^	^	_
	1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал		0	0	0	0	0
	2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	7,0— $13,0$ кг/см ²	рублей/Гкал		0	0	0	0	0
	>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый	рублей/Гкал	0	0	0	0	0	0
	и редуцированный пар							
4.4.								
	на тепловую энергию							

	Наименование	Единица	Факти	ческие	Показ	атели,	Предл	ожения
	показателей	измере-	показате	ли за год,	утверж	денные	на расч	четный
		ния	предшес	твующий	на ба	зовый	пер	риод
			базовому	/ периоду	пер	иод¹	регулиј	рования
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
4.4.1.	ставка на содержание	рублей/	0	0	0	0	0	0
	тепловой мощности	Гкал/ч						
		в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	0	0	0	0	0	0
4.5.	средний тариф	рублей/						
	на теплоноситель, в том	куб. метр						
	числе:							
	вода	рублей/	0	0	0	0	0	0
		куб. метр						
	пар	рублей/						
		куб. метр						

^Т Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
 - 2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

 $^{^{2}}$ Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).