

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Энергия-Транзит»

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»

Сокращенное наименование ООО «Энергия-Транзит»

Место нахождения 656922, Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Попова, 242

Фактический адрес 656922, Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Попова, 242

ИНН 2222050969

КПП 222201001

Ф. И. О. руководителя Тарасов Владимир Иванович

Адрес электронной почты official@e-tranzit.ru

Контактный телефон 8(385-2) 22-90-40

Факс 8(385-2) 22-90-41

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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	тыс. рублей	221 825,16	215 216,30	не подлежит
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	57 767,62	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	14 174,18	не подлежит	не подлежит
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	25,968	17,782	24,875
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	141 786,12	121 250,00	125 449,15
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	31 636,97	31 000,00	30 640,99
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	3,576	8,09	8,09
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Энергия-Транзит" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №63 от 04.06.2019		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	тыс. рублей	164 508,66	86 355,79	126 776,60
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	69 407,37	33 465,28	33 753,85
оплата труда		27 233,33	26 994,86	27 227,80
ремонт основных фондов				
материальные затраты		4 141,28	4 927,97	4 970,49
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	78 784,38	56 078,85	73 486,95
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	52 801,00	54 578,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Министерства промышленности и энергетики АК 05.08.2022 №25/77- ап	приказ Министерства промышленности и энергетики АК 05.08.2022 №25/77- ап	приказ Министерства промышленности и энергетики АК 05.08.2022 №25/77- ап
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	2 233,41	2 197,45	2 233,41
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	31,08	15,23	15,11
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	47	55	55
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,29	40,90	41,25
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	48 470,00	48 470,00	48 470,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих 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.B. 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 в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		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						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
Прочие ВН	рублей/кВт·ч	0,92886	0,97995	1,11714	1,11714	1,11714	1,16965
Прочие СН-I	рублей/кВт·ч	1,62143	1,71061	1,95010	1,95010	1,95010	2,04175
Прочие СН-II	рублей/кВт·ч	1,87201	1,97497	2,25147	2,25147	2,25147	2,35729
Прочие НН	рублей/кВт·ч	2,90288	3,06254	3,49130	3,49130	3,49130	3,65539
Население кл	рублей/кВт·ч	1,70105	1,78610	2,07623	2,07623	2,07623	2,17381
Население k1	рублей/кВт·ч	2,30200	2,31668	2,07623	2,07623	2,07623	2,17381
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						
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: 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 энергию в том числе топливная составляющая	рублей/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	рублей/Гкал						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
на горячее водоснабжение							
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 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						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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).

- 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.

