

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2022 _____ год
(расчетный период регулирования)
с.Оськино, с.Хамакар, с.Наканно, д.Тетя, уч.Инаригда Катангского района,
Иркутской области

Общество с ограниченной ответственностью "Витимэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Витимэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование _____ Общество с ограниченной ответственностью "Витимэнерго"
Сокращенное наименование _____ ООО "Витимэнерго"
Место нахождения _____ 664033, Иркутская обл., г.Иркутск, ул.Лермонтова, д.295А, кв.18
Фактический адрес _____ 664033, Иркутская обл., г.Иркутск, ул.Лермонтова, д.295А, кв.18
ИНН _____ 3812531868
КПП _____ 381201001
Ф. И. О. руководителя _____ Фетисов Илья Сергеевич
Адрес электронной почты _____ rtyti@yandex.ru
Контактный телефон _____ 89642192391
Факс _____

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	0	0	36 995,98
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели рентабельности организации				
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	0	0,0	0,240
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	0	0,0	353,1
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	353,10
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	0	0	5,87
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего			0,00	36 995,98
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	0	0,00	30 005,89
				0,00	20 331,71
				0,00	147,74
				0,00	9 302,36
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	0	0,00	6 990,10
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	тарифных источников				
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	0	0,00	20 860,13
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		0	0	
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0	0	19,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0	0,00	75,88
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	0	0,00	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	0	0,00	0,24
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	0	0	
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	0	0,000	0,386
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	0	0,0	0,353
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0	0	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0	0	
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	0	0,00	36 995,98
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей		0,00	36 995,98
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей		0	9,146
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
9.	Амортизация	млн рублей	0	0	0,00
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:		0	0	19
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		0,00	75,88
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей	0	0,00	36 995,98
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей		0,00	36 995,98
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего		0	0	
	в том числе:				
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		0	0	
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			0,423
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего		0	0	
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей	0	0	
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0	0	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		0	0	

Директор:

Ремисов

И.С.Фетисов

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

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. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	0	0	0	0	104,77	104,77
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	0	0	0	0	26,19	26,19
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	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.

Директор:

И.С. Фетисов

И.С. Фетисов