

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на передачу электрической энергии на 2020-2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Ветта-Инвест", (ООО "Ветта-Инвест")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Ветта-Инвест"
Сокращенное наименование	ООО "Ветта-Инвест"
Место нахождения	Муниципальное образование "город Екатеринбург"
Фактический адрес	620078, г. Екатеринбург, ул. Вишневая, 42-16
ИНН	6670060260
КПП	667001001
Ф.И.О. руководителя	Бегалов Денис Владимирович
Адрес электронной почты	vettainvest@mail.ru
Контактный телефон	8 (343) 375-11-40
Факс	8 (343) 375-11-40

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2024 г.
1	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	126 845	-	-	-	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	8 422	-	-	-	-	-	-
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		-	-	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	128	-	-	-	-	-	-
2	Показатели рентабельности организации								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	7%	-	-	-	-	-	-
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)		-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	2,201	2,298	3,823	3,832	3,851	3,860	3,879
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	26 156	17 048	28 480	28 546	28 668	28 761	28 920

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2024 г.
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт*ч	17 800	в тарифном решении на 2019 г. показатель не указан	предложение на 2020-2024 гг. сформировано в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов без выделения данного показателя				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	Норматив потерь в Минэнерго России не утверждался						
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		утверждена 30.03.2016 г., соответствует требованиям Постановления РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК (письмо РЭК от 29.06.2016 г. № 10-09/4471) с корректировкой программы от 11.02.2019 г., корректировка программы соответствует требованиям Постановления РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК (письмо РЭК от 28.02.2019 г. № 10-08/821)						
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)		-	-	-	-	-	-	-
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		26 114,17	17 721,21	33 744,76	26 174,25	27 048,76	26 409,71	25 247,41
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4)подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	12 853,14	2 186,75	11 521,62	11 998,02	13 021,36	12 529,73	11 513,38
	в том числе:								
	оплата труда		2 592,99	1 540,45	2 798,64	2 910,59	3 027,01	3 148,09	3 274,01
	ремонт основных фондов		6 198,31	0,00	4 721,60	4 811,26	5 804,50	4 900,40	3 747,44
	материальные затраты		502,35	136,71	459,82	343,13	258,47	328,02	282,20
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	13 261,03	13 108,98	14 326,40	14 176,23	14 027,40	13 879,98	13 734,03

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2024 г.
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	2 425,49	7 896,73	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа отсутствует						
	Справочно:								
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	223,473	208,355	226,473	226,473	226,473	226,473	226,473
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	57,52	10,50	50,87	52,98	57,50	55,33	50,84
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6,5	3,930	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,243	32,653	35,880	37,315	38,808	40,360	41,974
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	80 110	-	-	-	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-

* (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).

Раздел 3. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на 2019 год (базовый период*)		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	двухставочный тариф															
1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	552 540	552 540	645 853	645 853	735 579	735 579	569 163	569 163	585 324	585 324	570 112	570 112	542 395	542 395
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	252	252	276	276	156	156	161	161	166	166	171	171	176	176
2	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 120	1 167	1 297	1 340	1 341	1 341	1 078	1 078	1 109	1 109	1 089	1 089	1 049	1 049

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.