

ПРИЛОЖЕНИЕ
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

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

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоДивизион" - ООО
"ЭнергоДивизион"

(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 "ЭнергоДивизион"
Сокращенное наименование	ООО "ЭнергоДивизион"
Место нахождения	427628, Удмуртская республика, г. Глазов, ул. Сибирская, 133А
Фактический адрес	427628, Удмуртская республика, г. Глазов, ул. Сибирская, 133А
ИНН	1837001467
КПП	183701001
Ф.И.О. руководителя	Сенюткина Мария Павловна
Адрес электронной почты	mariasenutkina@mail.ru
Контактный телефон	(8 34141) 5-39-75
Факс	(8 34141) 2-80-33

4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в																
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал																
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал																
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал																
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал																
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																	
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																
	вода	руб./куб. метра																
	пар	руб./куб. метра																

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	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	19 755,1	15 603,1	21 899,4	22 237,6	22 636,2	23 046,0	23 467,5
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 1 222,6						
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 586,7						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 778,2						
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							
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	3,124	5,840	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	23 535,368	34 509,069	30 228,123	30 228,123	30 228,123	30 228,123	30 228,123
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч							
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Постановление Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 26 декабря 2014 г. № 30/42 в разрезе по уровням напряжения: СН2 - 6,48 %	Постановление Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 26 декабря 2014 г. № 30/42 в разрезе по уровням напряжения: СН2 - 6,48 %	6,48%	6,48%	6,48%	6,48%	6,48%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		утверждена генеральным директором ООО "ЭнергоДивизион" 25.12.2015г. Приказ №46/1 от 25.12.2015г.	утверждена генеральным директором ООО "ЭнергоДивизион" 25.12.2015г. Приказ №46/1 от 25.12.2015г.	утверждена генеральным директором ООО "ЭнергоДивизион" 04.03.2019г. Приказ №28 от 04.03.2019г.	утверждена генеральным директором ООО "ЭнергоДивизион" 04.03.2019г. Приказ №28 от 04.03.2019г.	утверждена генеральным директором ООО "ЭнергоДивизион" 04.03.2019г. Приказ №28 от 04.03.2019г.	утверждена генеральным директором ООО "ЭнергоДивизион" 04.03.2019г. Приказ №28 от 04.03.2019г.	утверждена генеральным директором ООО "ЭнергоДивизион" 04.03.2019г. Приказ №28 от 04.03.2019г.
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		18 269,61	15 603,10	21 899,40	22 237,62	22 636,18	23 046,02	23 467,48
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	12 187,93	10 797,61	16 403,0	16 726,2	17 058,6	17 400,6	17 752,5
	в том числе:								
	оплата труда		7 185,18	7 852,7	9 658,7	9 944,6	10 238,9	10 542,0	10 854,1
	ремонт основных фондов		1 157,29	1 212,12	1 529,0	1 574,3	1 620,8	1 668,8	1 718,2
	материальные затраты		647,30	681,40	710,3	731,3	752,9	775,2	798,2
	прочие		3 198,16	1 051,37	4 505,1	4 476,1	4 445,9	4 414,6	4 382,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6 081,67	4 969,82	5 496,4	5 511,5	5 577,6	5 645,4	5 714,9
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		75,76					
	корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (покупка потерь)	тыс. рублей		- 272,28					
	корректировка подконтрольных расходов	тыс. рублей		3,62					
	корректировка неподконтрольных расходов	тыс. рублей		28,57					
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц ³	у.е.	846,73	868,07	1 035,97	1 035,97	1 035,97	1 035,97	1 035,97
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	14,39	12,44	15,83	16,15	16,47	16,80	17,14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	33,5	31,5	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	17,9	20,8	26,6	27,4	28,2	29,0	29,9

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление Региональной энергетической комиссии УР от 26.12.2014 г. № 30/42 (2015 - 2019 гг.), Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов УР от 26.12.2014 г. №30/42 (2018 г.)	Постановление Региональной энергетической комиссии УР от 26.12.2014 г. № 30/42 (2015 - 2019 гг.), Приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики УР от 28.08.2018 г. №12/1 (2019 г.)					
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей							
	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).