

- в соответствии с приказом департамента от 15.12.2016 №227-э/э в НВВ организации на 2019 год учтены выпадающие доходы по ТП по факту 2017 года в размере 4922,39 тыс. рублей.

Учитывая изложенное, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов на 2019 год составляют 406,07 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 год	2019 год	%
1	Затраты	тыс. руб.	99 993,85	102 937,7	102,94
2	Выпадающие доходы по ТП	тыс. руб.	2 560,31	2260,07	88,27
3	Прочие выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	- 2 893,81	406,07	Более 100 %
4	Прибыль	тыс. руб.	2 542,74	2606,51	102,50
5	НВВ	тыс. руб.	102 870,09	108 210,35	105,19

Корректировка НВВ на 2018-2019 годы для организации приведена в Приложении 1 к экспертному заключению.

Таким образом, коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов предлагается утвердить по ООО «Электросетевая компания» НВВ на содержание электрических сетей на 2019 год в размере 108 210,35 тыс. руб. и соответственно принять показатели, приведенные в таблице 3.

Таблица 3

Показатели	Ед. изм.	2019 год
Затраты на содержание электросетей	тыс. руб.	105 603,84
Прибыль, от товарной продукции, всего	тыс. руб.	2 606,51
НВВ, в том числе	тыс. руб.	108 210,35
на услуги по передаче электрической энергии для собственного производства	тыс. руб.	0
на услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей,	тыс. руб.	108 210,35
Полезный отпуск всего		
Энергия	млн. кВтч	32,2073
Мощность	МВт	16,959
для собственного производства		
Энергия	млн. кВтч	0
Мощность	МВт	0
для сторонних потребителей		
Энергия	млн. кВтч	32,2073
Мощность	МВт	16,959
Стоимость покупки потерь, в том числе	тыс. руб.	14537,32
потери, всего	млн. кВтч	5,52384
тариф покупки потерь	руб./МВтч	2631,743
для собственного производства	тыс. руб.	0
- для сторонних потребителей	тыс. руб.	14537,32