



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 18.12.2019

№ 35/2019-2

г. Краснодар

**Об определении необходимой валовой выручки, установлении
долгосрочных параметров регулирования территориальных
сетевых организаций и внесении изменений в отдельные приказы
региональной энергетической комиссии – департамента цен и
тарифов Краснодарского края**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Определить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в соответствии с приложением 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в соответствии с приложением 2.

3. Внести в приложение № 2 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 № 62/2017-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии» следующие изменения:

в пункте 3 цифры «41 201,39» заменить цифрами «34 507,54»;

в пункте 4 цифры «6 574,69» заменить цифрами «5 069,63».

4. Внести в пункт 1 приложения № 2 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2015 № 88/2015-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии» изменение заменив цифры «29158,02» цифрами «167 566,04».

5. Внести в приложение № 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 24.12.2018



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий консультант
юридического отдела

Д.А.Ачегу

№ 87/2018-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края» следующие изменения:

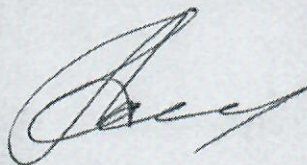
в пункте 2 цифры «16 851,73» заменить цифрами «27 943,98»;

в пункте 3 цифры «49 093,65» заменить цифрами «50 364,89».

6. Внести в пункт 1 приложения № 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 18.12.2018 № 83/2018-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края» от 24.12.2014 № 81/2014-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии» изменение, заменив цифры «1 767 955,19» цифрами «35 339,35».

7. Приказ вступает в силу с 1 января 2020 г.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение 1
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 18.12.2019 № 35/2019-2

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА
территориальных сетевых организаций на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Общество с ограниченной ответственностью «КВЭП»	2020	29 907,34
		2021	32 302,50
		2022	31 706,04
		2023	31 129,14
		2024	30 571,16
2	Северо- Кавказский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2020	40 250,16
		2021	52 073,77
		2022	51 401,32
		2023	50 834,05
		2024	50 244,96
3	Северо- Кавказский филиал Акционерного общества «Оборонэнерго»	2020	110 805,49
		2021	149 484,43
		2022	151 308,35
		2023	153 162,08
		2024	155 030,14

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов



Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 18.12.2019 № 35/2019-2

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтро льных расходов	Индекс эффективно сти подконтро льных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2020	16,85	7	0,75	2,54	0	0	1
	Общество с ограниченной ответственностью «КВЭП»	2021	X	7	0,75	X	0	0	1
		2022	X	7	0,75	X	0	0	1
		2023	X	7	0,75	X	0	0	1
		2024	X	7	0,75	X	0	0	1

Северо-Кавказский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2020	23,00	6,0	0,75	1,75	0	0	1
	2021	X	6,0	0,75	X	0	0	1
	2022	X	6,0	0,75	X	0	0	1
	2023	X	6,0	0,75	X	0	0	1
	2024	X	6,0	0,75	X	0	0	1
Северо-Кавказский филиал Акционерного общества «Оборонэнерго»	2020	79,17	2,0	0,75	7,26	2,7705	0,2878	1
	2021	X	2,0	0,75	X	2,7289	0,2835	1
	2022	X	2,0	0,75	X	2,6880	0,2792	1
	2023	X	2,0	0,75	X	2,6477	0,2750	1
	2024	X	2,0	0,75	X	2,6080	0,2709	1

Примечание: * организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

КОПИЯ ВЕРНА

Д.А.Ачегу
Юридический консультант
Юридического отдела

Д.А.Ачегу



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

от 25.12.2019

№ 38/2019-Э

г. Краснодар

**Об установлении тарифов на услуги по передаче
электрической энергии**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», на основании решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год в соответствии с приложением.
2. Приказ вступает в силу с 1 января 2020 г.

Руководитель

С.Н. Милованов



Приложение
к приказу региональной энергетической
комиссии – департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 25.12.2019 № 38/2019-Э

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями на 2020 год

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Односта- вочный та- риф	Двухставочный тариф		Односта- вочный та- риф		
		Ставка на со- держание элек- трических се- тей	Ставка на оплату тех- нологиче- ского расхо- да (потерь)		Ставка на со- держание элек- трических се- тей	Ставка на оплату техно- логического расхода (по- терь)			
		Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч		
2	3	4	5	6	7	8			
1	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Афипский НПЗ»	65 855,92	178,83	1,81221	65 855,92	178,83	1,81221		
1	ПАО «Кубаньэнерго» - АО «Прибой»	38 905,63	372,42	0,83929	38 905,63	372,42	0,83929		
2	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Га- зпром энерго»	174 515,09	61,34	0,58979	174 515,09	61,34	0,58979		
3	ПАО «Кубаньэнерго» - АО «МАКР»	136 228,09	123,95	1,35964	136 228,09	123,95	1,35964		
4	ПАО «Кубаньэнерго» - ФГБУ «ЦЕНТРОРЕГИОНВОДХОЗ»	88 721,03	49,35	0,53239	88 721,03	49,35	0,53239		
5	ПАО «Кубаньэнерго» - АО «Обо- ронэнерго»	193 471,01	246,58	0,66931	193 471,01	246,58	0,66931		
6	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО	28 655,11	223,26	0,36695	28 655,11	223,26	0,36695		
7	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО	28 655,11	223,26	0,36695	28 655,11	223,26	0,36695		



КОПИЯ ВЕРНА
Юридический консультант
юридического отдела
Д.А.Ачегу

8	«ЮЭР» *	22 556,24	18,09	0,06988	22 556,24	18,09	0,06988
9	ПАО «Кубаньэнерго» - АО «НЛЭ»	264 080,86	571,39	1,76232	264 080,86	571,39	1,76232
10	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Кубанская электросетевая компания»	101 623,11	354,93	0,99220	101 623,11	354,93	0,99220
11	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ЭНСИ» *	50 282,18	428,42	0,60092	50 282,18	428,42	0,60092
12	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Краснодар Водоканал»	32 663,08	47,84	0,10988	32 663,08	47,84	0,10988
13	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Электротранзит»	116 586,27	147,51	0,29569	116 586,27	147,51	0,29569
14	ПАО «Кубаньэнерго» - ПАО «НМТП»	179 065,33	70,95	0,46956	179 065,33	70,95	0,46956
15	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Транснефть-Электросеть-Сервис»	15 827,66	45,72	0,11813	15 827,66	45,72	0,11813
16	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ЭМ-сеть»	88 741,84	130,31	0,54707	88 741,84	130,31	0,54707
17	ПАО «Кубаньэнерго» - АО «КНПЗ-КЭН»	22 521,75	45,35	0,09700	22 521,75	45,35	0,09700
18	ПАО «Кубаньэнерго» - АО «Каневскагропромэнерго» *	30 167,76	217,69	0,45172	30 167,76	217,69	0,45172
19	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Алга» *	59 229,09	233,47	0,99678	59 229,09	233,47	0,99678
20	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «НСИ-ЮГ»	69 968,75	86,47	0,60817	69 968,75	86,47	0,60817
21	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Легион» *	172 832,92	348,10	1,35159	172 832,92	348,10	1,35159
22	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Трансэнергосеть» *	199 630,98	37,39	1,36725	199 630,98	37,39	1,36725
23	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	161 928,84	160,05	1,41079	161 928,84	160,05	1,41079

«ЮЭР» *

ПАО «Кубаньэнерго» - АО «НЛЭ»

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Кубанская электросетевая компания»

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ЭНСИ» *

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Краснодар Водоканал»

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ТОМС»

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Электротранзит»

ПАО «Кубаньэнерго» - ПАО «НМТП»

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Транснефть-Электросеть-Сервис»

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ЭМ-сеть»

ПАО «Кубаньэнерго» - АО «КНПЗ-КЭН»

ПАО «Кубаньэнерго» - АО «Каневскагропромэнерго» *

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Алга» *

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «НСИ-ЮГ»

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Легион» *

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Трансэнергосеть» *

ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

КОПИЯ ВЕРНА

ЮРИДИЧЕСКИЙ КОНСУЛЬТАНТ

ЮРИДИЧЕСКОГО ОТДЕЛА

Д.А.Ачегу

24	ПАО «Кубаньэнерго» - ОАО «Компания Импульс»	21 482,25	483,80	0,75237	21 482,25	483,80	0,75237
25	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Сервис-Проф-Энерго»*	67 387,36	756,34	1,08774	67 387,36	756,34	1,08774
26	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ОРЭГ»	168 196,19	201,80	1,22783	168 196,19	201,80	1,22783
27	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Майкопская ТЭЦ»	82 983,59	461,13	0,82053	82 983,59	461,13	0,82053
28	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Кедр»*	72 874,87	397,65	1,60796	72 874,87	397,65	1,60796
29	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Кубаньэнерго» - ООО «баньречфлот-сервис»*	94 298,40	192,44	0,86627	94 298,40	192,44	0,86627
30	ПАО «Кубаньэнерго» - АО «МСК Энерго»	110 150,63	133,96	1,04056	110 150,63	133,96	1,04056
31	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Кубаньэлектросеть»*	41 658,40	247,01	0,47432	41 658,40	247,01	0,47432
32	ПАО «Кубаньэнерго» - АО «Международный аэропорт Сочи»	209 917,79	132,01	1,76189	209 917,79	132,01	1,76189
33	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Юг-Энергосеть»*	454 049,10	788,97	3,38657	454 049,10	788,97	3,38657
34	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «КВЭП»	99 667,21	88,90	0,51088	99 667,21	88,90	0,51088
35	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Энергия Кубани»	27 778,71	95,46	0,37209	27 778,71	95,46	0,37209
36	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Районная электросетевая компания»*	81 842,42	276,29	0,80134	81 842,42	276,29	0,80134
37	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ТСК»*	7825, 79	182,25	0,20029	7,825	182,25	0,20029
38	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ТЭС»*	118 901,52	463,26	1,59710	118 901,52	463,26	1,59710
39	ПАО «Кубаньэнерго» -	120 312,48	404,51	1,36422	120 312,48	404,51	1,36422



КОПИЯ ВЕРНА

Верный консультант
юридического отдела

Д.А.Ачегу

40	ООО «Трансэнерго»*	241 325,67	332,91	1,96891	241 325,67	332,91	1,96891
41	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Агропромышленные акти- вы»	48 411,91	450,81	0,68662	48 411,91	450,81	0,68662
42	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «СетьЭнерго»*	124 793,54	412,96	1,00630	124 793,54	412,96	1,00630
43	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Югстрой-электросеть»	38 632,80	66,48	0,36920	38 632,80	66,48	0,36920
44	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ЭксТех»*	69 176,25	415,03	1,49392	69 176,25	415,03	1,49392
45	ПАО «Кубаньэнерго» - ОАО «Российские железные доро- ги»	99 605,63	37,57	0,33775	99 605,63	37,57	0,33775
* организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Феде- рации							

Начальник отдела

цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

Д.А.Ачегу

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**Выписка из
ПРОТОКОЛА**

25 декабря 2019 г.

№ 51

г. Краснодар

заседания правления региональной
энергетической комиссии - департамента
цен и тарифов Краснодарского края

Председатель – Милованов С.Н.

Секретарь – Ачегу Д.А.

Члены правления: Шуляк С.Ю., Негреба Д.В., Бондаренко А.С., Дорохин С.В., Петренко М.Г., представитель Ассоциации НП «Совет рынка», Войченко Е.Г., заместитель руководителя Управления ФАС России по Краснодарскому краю.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

1.17. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год для ООО «КВЭП».

Доклад главного консультанта отдела цен и тарифов на электроэнергию И.А. Рогачевой.

1.17. СЛУШАЛИ: Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год для ООО «КВЭП».

Доклад главного консультанта отдела цен и тарифов на электроэнергию И.А. Рогачевой.

И.А. Рогачева довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию.

ООО «КВЭП» уведомлено о дате и времени заседания правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края.

ООО «КВЭП» представило согласие с предложенным проектом долгосрочных параметров регулирования и величиной необходимой валовой выручки.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Петренко М.Г. в пункте 1.1 директивы выразил мнение голосовать «против» определения

необходимой валовой выручки и установления долгосрочных параметров регулирования для ООО «КВЭП» на 2020 – 2024 годы, в связи отсутствием экспертного заключения, расходы на оплату труда, учтенные в НВВ не соответствуют представленному ФОТ, не представлен расчет утвержденных долгосрочных параметров регулирования.

И.А. Рогачева сообщила, что по результатам анализа экономически обоснованных расходов ООО «КВЭП» за 2018 год были определены следующие показатели деятельности организации:

№ п/п	показатели	единица измерения	Утвержде но РЭК- департа ментом НВВ на 2018 год	2018 Факт по данным предпри ятия	2018 факт по данным РЭК- департа мента	Отклоне ние	Примечание
1.	Материальные затраты	тыс. руб.	14 277,82	14 277,82	14 763,79	-2 990,88	
1.1.	Сырье, основные материалы	тыс. руб.					
1.2.	Вспомогатель ные материалы	тыс. руб.	461,44	2 676,07	2392,37	-283,71	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7 ПП № 1178) Ноутбук ASUS, ноутбук HP, проектор и прочие материалы, хоз. инвентарь:
1.3.	Работы и услуги производствен ного характера	тыс. руб.	13 816,38	12 087,71	9 380,54	-2 707,17	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7 ПП № 1178) Договор №5 от 15.01.2018 Поступление акт, от 22.03.2018 ООО "Спецэнергомота ж-Юг"; ремонт ИБП Без договора, акт от 09.02.2018 ООО АЙТИ ГРУПП; Договор оказания услуг №04/У от 04.07.2012 г. акты выполненных работ с янв. по дек. 2018г. Филиал "КВЭП" ЗАО "РАМО-М"
2.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.					исключены экономически необоснованные расходы

			5 258,27	11 260,71	5 521,18	-5 739,53	(произведен перерасчет заработной платы исходя из фактической численности (п. 7 ПП № 1178))
3.	Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	365,25	1 214,37	672,04	-542,33	Исключены согласно п.7 ПП 1178 прочие услуги сторонних организаций (клининговые услуги), расходы на подготовку кадров, Страхование КАСКО (в лизинге) 2018
4.	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе	тыс. руб.	178,80	223,53	218,58	-4,95	
5	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	39,58	39,58		
	банковское обслуживание	тыс. руб.	0,00	39,58	39,58		
6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	178,80	183,95	179,00	-4,95	Исключены согласно п.7 ПП 1178 денежные выплаты социального характера
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	20 080,14	27 462,40	18 184,71	-9 277,69	
Расчёт неподконтрольных расходов							
7	Теплоэнергия/электроснабжение	тыс. руб.		137,33	137,33		
8	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 224,09	1 354,45	921,49	-432,96	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7, 27,28 ПП № 1178)
9	Налоги	тыс. руб.	367,80	368,25	362,74	-5,51	Исключены согласно п.7 ПП 1178 (транспортный налог)
10	Отчисления на социальные нужды (ЕСН) 30,4%	тыс. руб.	1 598,51	3 375,85	1 678,44	-1 697,41	Исключены согласно п.7 ПП 1178
11	Налог на прибыль	тыс. руб.	35,76				
12	Амортизация	тыс. руб.	708,41	762,50	716,54	-45,96	Исключены согласно п.7 ПП 1178
	ИТОГО	тыс.				-4 198,97	

	неподконтроль ных расходов	руб.	3 956,11	8 015,52	3 816,54		
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток							
	НВВ						
	Расходы, связанные с компенсацией незапланирова нных расходов / полученный избыток	тыс. руб.					
	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	24 036,26	35 477,91	22 001,25	-13 476,66	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7, 27,28 ПП № 1178)
	энергия (технологическ ие цели)	тыс. руб.					
	содержание электрических сетей	тыс. руб.	24 036,26	35 477,91	22 001,25	-13 476,66	
	обобщенный показатель надежности и качества						
	понижающий (-), повышающий (+) коэффициент по показателям надежности и качества						
	Величина корректировки НВВ за счет надежности и качества						
	ИТОГО НВВ с учетом корректировки показателей надежности и качества	тыс. руб	24 036,26	35 477,91	22 001,25	-13 476,66	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7, 27,28 ПП № 1178)

Условные единицы по объектам электросилового оборудования, заявленные к включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год составляют по уровням напряжения: ВН – 0,0 у.е., СН1 – 125,19 у.е., СН2 – 799,70 у.е., НН – 72,37 у.е., итого: 997,26 у.е.

РЭК – департаментом принято на 2020 год по уровням напряжения: ВН – 0,0 у.е., СН1 – 112,39 у.е., СН2 – 766,00 у.е., НН – 72,37 у.е., итого: 950,76 у.е.

К утверждению предлагаются долгосрочные параметры регулирования в следующих размерах:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2020	16,858	7	0,75	2,54	0	0	1
2021	X	7	0,75	X	0	0	1
2022	X	7	0,75	X	0	0	1
2023	X	7	0,75	X	0	0	1
2024	X	7	0,75	X	0	0	1

При определении необходимой валовой выручки для ООО «КВЭП» на 2020 – 2024 годы к расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

№ п/п	показатели	единица измерения	Утверждено РЭК-департаментом НВВ 2019	Заявлено предприятием корректировка НВВ 2020	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2020	темпы роста 2020/2019, (%)
Расчёт подконтрольных расходов						
1	Материальные затраты	тыс. руб.	14 486,56	17 384,15	9 537,25	65,84
1.1.	Сырье, основные материалы	тыс. руб.				
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	468,18	2 945,22	2 237,21	477,85
1.3.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	14 018,38	14 438,93	7 300,04	52,07
2.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 335,15	9 975,72	6 571,96	123,18
3.	Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	370,59	875,47	585,97	158,12
4.	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе	тыс. руб.	181,42	343,96	162,85	89,76
	ИТОГО	тыс. руб.	20 373,72	28 579,30	16 858,03	82,74

	подконтрольные расходы					
Расчёт неподконтрольных расходов						
5.	Теплоэнергия/электроэнергия	тыс. руб.	155,70	161,93	160,37	103,00
6.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	916,35	20 021,52	12 870,92	1404,58
7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	349,79	339,84	339,84	97,16
8.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН) 30,4%	тыс. руб.	1 621,88	3 032,62	1 997,88	123,18
9.	Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	21,54	0,00	0,00	
10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	36,28	75,28	30,00	82,68
11.	Амортизация	тыс. руб.	680,09	750,93	716,54	105,36
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	3 781,64	24 382,11	16 115,55	426,15
	НВВ		24 155,35	52 961,41	32 973,58	136,51
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	-2 325,79	5 231,84	-3 066,24	
	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	21 829,56	58 193,25	29 907,34	137,00

показатели	единица измерения	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2020	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2021	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2022	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2023	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2024
инфляция	%	3,00	3,70	4,00	4,00	4,00
индекс эффективности операционных расходов	%	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
количество активов	у.е.	950,76	950,76	950,76	950,76	950,76
индекс изменения количества активов	%	149,06	0,00	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		2,0288	0,9644	0,9672	0,9672	0,9672
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	16858,03	16258,05	15724,79	15209,02	14710,16
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	16115,55	16044,44	15981,25	15920,12	15861,00

НВВ	тыс. руб.	32973,58	32302,50	31706,04	31129,14	30571,16
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	-3066,24				
Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	32973,58	32302,50	31706,04	31129,14	30571,16
энергия (технологические цели)	тыс. руб.					
содержание электрических сетей	тыс. руб.	32973,58	32302,50	31706,04	31129,14	30571,16
ИТОГО НВВ с учетом корректировки показателей надежности и качества	тыс. руб.	29907,34	32302,50	31706,04	31129,14	30571,16

Расчетная прогнозная величина стоимости единицы технологического расхода электрической энергии на ее передачу по электрическим сетям (потерь) определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии в соответствии с информацией «Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2020 год по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов по состоянию на 20.12.2020» публикуемой на официальном сайте Ассоциации «ИП Совет рынка» во исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (<https://www.npsr.ru/ru/partnership/disclosure/openedinformation.htm>), с учетом регулируемой стоимости инфраструктурных услуг, в т.ч. оплата услуг АО «АТС» и АО «СО ЕЭС» (проект приказов ФАС России <https://regulation.gov.ru>), а также с учетом прогнозных величин сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии

№ п.п.	Показатель	Единицы измерения	2019 предложения РЭК-ДЦТ КК	2020 предложения РЭК-ДЦТ КК
1	2	3	4	5
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	21 829,56	29 907,34
5.	Максимальная мощность	кВт	10 550,00	25 006,00
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт присоединенной мощности	руб/кВт х мес.	172,42938	99,66721
	Переток электроэнергии в сеть		61,51500	70,87400
7.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	58,31	69,08
8.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч.	3,205	1,799
9.	Тариф на покупку потерь электроэнергии	руб/кВт	0,00	3 502,37

	Необходимая валовая выручка, на покупку потерь электроэнергии	тыс. руб.	0,00	6 300,76
	ИТОГО Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 829,56	36 208,10
10.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб/кВт	0,00000	0.08890
11	Одноставочный тариф	руб/кВт	0,35487	0,51088

И.А. Рогачева в связи с вышеизложенным предложила установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КВЭП» на 2020 год (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	Руб./МВт* Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч
ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «КВЭП»	99 667,21	88,90	0,51088

С.Н. Милованов на основании состоявшегося обсуждения доклада И.А. Рогачевой, предложил членам правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края проголосовать за установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КВЭП» в соответствии с предложенным проектом тарифного решения.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, С.Ю. Шуляк, Д.В. Негреба, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

РЕШИЛИ: установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год для ООО «КВЭП» в соответствии с представленным проектом тарифного решения.

Секретарь



Д.А. Ачегу

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**Выписка из
ПРОТОКОЛА**

18 декабря 2019 г.

г. Краснодар

№ 49

заседания правления региональной
энергетической комиссии - департамента
цен и тарифов Краснодарского края

Председатель – Милованов С.Н.

Секретарь – Ачегу Д.А.

Члены правления: Шуляк С.Ю. Негреба Д.В., Бондаренко А.С., Дорохин С.В., Войченко Е.Г., заместитель руководителя Управления ФАС России по Краснодарскому краю.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

Об определении необходимой валовой выручки и установлении долгосрочных параметров регулирования для ООО «КВЭП» на 2020 – 2024 годы.

Доклад главного консультанта отдела цен и тарифов на электроэнергию И.А. Рогачевой.

СЛУШАЛИ: Об определении необходимой валовой выручки и установлении долгосрочных параметров регулирования для ООО «КВЭП» на 2020 – 2024 годы.

Доклад главного консультанта отдела цен и тарифов на электроэнергию И.А. Рогачевой.

И.А. Рогачева довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию.

ООО «КВЭП» уведомлено о дате и времени заседания правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края.

ООО «КВЭП» представило согласие с предложенным проектом долгосрочных параметров регулирования и величиной необходимой валовой выручки.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Петренко М.Г. в пункте 1.1 директивы выразил мнение голосовать «против» определения необходимой валовой выручки и установления долгосрочных параметров регулирования для ООО «КВЭП» на 2020 – 2024 годы, в связи отсутствием экспертного заключения, расходы на оплату труда, учтенные в НВВ не соответствуют представленному ФОТ, не представлен расчет утвержденных долгосрочных параметров регулирования.

И.А. Рогачева сообщила, что по результатам анализа экономически обоснованных расходов ООО «КВЭП» за 2018 год были определены следующие показатели деятельности организации:

№ п/п	показатели	единица измерения	Утверждено РЭК-департаментом НВВ на 2018 год	2018 Факт по данным предприятия	2018 факт по данным РЭК-департамента	Отклонение	Примечание
1.	Материальные затраты	тыс. руб.	14 277,82	14 277,82	14 763,79	-2 990,88	
1.1.	Сырье, основные материалы	тыс. руб.					
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	461,44	2 676,07	2392,37	-283,71	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7 ПП № 1178) Ноутбук ASUS, ноутбук HP, прожектор и прочие материалы, хоз. инвентарь:
1.3.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	13 816,38	12 087,71	9 380,54	-2 707,17	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7 ПП № 1178) Договор №5 от 15.01.2018 Поступление акт, от 22.03.2018 ООО "Спецэнергомонтаж-Юг"; ремонт ИБП Без договора, акт от 09.02.2018 ООО АЙТИ ГРУПП; Договор оказания услуг №04/У от 04.07.2012 г. акты выполненных работ с янв. по дек. 2018г. Филиал "КВЭП" ЗАО "РАМО-М"
2.	Затраты на	тыс.					исключены

	оплату труда	руб.	5 258,27	11 260,71	5 521,18	-5 739,53	экономически необоснованные расходы (произведен перерасчет заработной платы исходя из фактической численности (п. 7 ПП № 1178))
3.	Прочие расходы (затраты) - работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	365,25	1 214,37	672,04	-542,33	Исключены согласно п.7 ПП 1178 прочие услуги сторонних организаций (клининговые услуги), расходы на подготовку кадров , Страхование КАСКО (в лизинге) 2018
4.	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе	тыс. руб.	178,80	223,53	218,58	-4,95	
5	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	39,58	39,58		
	банковское обслуживание	тыс. руб.	0,00	39,58	39,58		
6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	178,80	183,95	179,00	-4,95	Исключены согласно п.7 ПП 1178 денежные выплаты социального характера
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	20 080,14	27 462,40	18 184,71	-9 277,69	
Расчёт неподконтрольных расходов							
7	Теплоэнергия/электроснабжение	тыс. руб.		137,33	137,33		
8	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 224,09	1 354,45	921,49	-432,96	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7, 27,28 ПП № 1178)
9	Налоги	тыс. руб.	367,80	368,25	362,74	-5,51	Исключены согласно п.7 ПП 1178 (транспортный налог)
10	Отчисления на социальные нужды (ЕСН) 30,4%	тыс. руб.	1 598,51	3 375,85	1 678,44	-1 697,41	Исключены согласно п.7 ПП 1178
11	Налог на прибыль	тыс. руб.	35,76				
12	Амортизация	тыс.				-45,96	Исключены

		руб.	708,41	762,50	716,54		согласно п.7 ПП 1178
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	3 956,11	8 015,52	3 816,54	-4 198,97	
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток							
	НВВ						
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.					
	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	24 036,26	35 477,91	22 001,25	-13 476,66	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7, 27,28 ПП № 1178)
	энергия (технологические цели)	тыс. руб.					
	содержание электрических сетей	тыс. руб.	24 036,26	35 477,91	22 001,25	-13 476,66	
	обобщенный показатель надежности и качества						
	понижающий (-), повышающий (+) коэффициент по показателям надежности и качества						
	Величина корректировки НВВ за счет надежности и качества						
	ИТОГО НВВ с учетом корректировки показателей надежности и качества	тыс. руб.	24 036,26	35 477,91	22 001,25	-13 476,66	исключены экономически необоснованные расходы (не подтверждены) (п. 7, 27,28 ПП № 1178)

Условные единицы по объектам электросилового оборудования, заявленные к включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год составляют по уровням напряжения: ВН – 0,0 у.е., СН1 – 125,19 у.е., СН2 – 799,70 у.е., НН – 72,37 у.е., итого: 997,26 у.е.

РЭК – департаментом принято на 2020 год по уровням напряжения: ВН – 0,0 у.е., СН1 – 112,39 у.е., СН2 – 766,00 у.е., НН – 72,37 у.е., итого: 950,76 у.е.

К утверждению предлагаются долгосрочные параметры регулирования в следующих размерах:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2020	16,858	7	0,75	2,54	0	0	1
2021	X	7	0,75	X	0	0	1
2022	X	7	0,75	X	0	0	1
2023	X	7	0,75	X	0	0	1
2024	X	7	0,75	X	0	0	1

При определении необходимой валовой выручки для ООО «КВЭП» на 2020 – 2024 годы к расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

№ п/п	показатели	единица измерения	Утверждено РЭК-департаментом НВВ 2019	Заявлено предприятием корректировка НВВ 2020	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2020	темп роста 2020/2019, (%)
Расчёт подконтрольных расходов						
1	Материальные затраты	тыс. руб.	14 486,56	17 384,15	9 537,25	65,84
1.1.	Сырье, основные материалы	тыс. руб.				
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	468,18	2 945,22	2 237,21	477,85
1.3.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	14 018,38	14 438,93	7 300,04	52,07
2.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 335,15	9 975,72	6 571,96	123,18
3.	Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	370,59	875,47	585,97	158,12
4.	Подконтрольные	тыс. руб.	181,42	343,96	162,85	89,76

	расходы из прибыли, в том числе					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	20 373,72	28 579,30	16 858,03	82,74
Расчёт неподконтрольных расходов						
5.	Теплоэнергия/электроэнергия	тыс. руб.	155,70	161,93	160,37	103,00
6.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	916,35	20 021,52	12 870,92	1404,58
7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	349,79	339,84	339,84	97,16
8.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН) 30,4%	тыс. руб.	1 621,88	3 032,62	1 997,88	123,18
9.	Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	21,54	0,00	0,00	
10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	36,28	75,28	30,00	82,68
11.	Амортизация	тыс. руб.	680,09	750,93	716,54	105,36
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	3 781,64	24 382,11	16 115,55	426,15
	НВВ		24 155,35	52 961,41	32 973,58	136,51
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	-2 325,79	5 231,84	-3 066,24	
	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	21 829,56	58 193,25	29 907,34	137,00

показатели	единица измерения	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2020	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2021	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2022	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2023	Предложение РЭК-департамента по корректировке НВВ 2024
инфляция	%	3,00	3,70	4,00	4,00	4,00
индекс эффективности операционных расходов	%	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
количество активов	у.е.	950,76	950,76	950,76	950,76	950,76
индекс изменения количества активов	%	149,06	0,00	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		2,0288	0,9644	0,9672	0,9672	0,9672
ИТОГО подконтрольные	тыс.	16858,03	16258,05	15724,79	15209,02	14710,16

расходы	руб.					
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	16115,55	16044,44	15981,25	15920,12	15861,00
НВВ	тыс. руб.	32973,58	32302,50	31706,04	31129,14	30571,16
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	-3066,24				
Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	32973,58	32302,50	31706,04	31129,14	30571,16
энергия (технологические цели)	тыс. руб.					
содержание электрических сетей	тыс. руб.	32973,58	32302,50	31706,04	31129,14	30571,16
ИТОГО НВВ с учетом корректировки показателей надежности и качества	тыс. руб.	29907,34	32302,50	31706,04	31129,14	30571,16

С.Н. Милованов на основании состоявшегося обсуждения доклада И.А. Рогачевой, предложил членам правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края проголосовать за предложенный уровень долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для ООО «КВЭП» в размере 29 907,34 тыс. рублей – на 2020 год, 32 302,50 тыс. рублей – на 2021 год, 31 706,04 тыс. рублей – на 2022 год, 31 129,14 тыс. рублей – на 2023 год, 30 571,16 тыс. рублей – на 2024 год.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, С.Ю. Шуляк, Д.В. Негреба, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

РЕШИЛИ: Установить долгосрочные параметры регулирования в предложенных размерах, определить необходимую валовую выручку для ООО «КВЭП» в размере 29 907,34 тыс. рублей – на 2020 год, 32 302,50 тыс. рублей – на 2021 год, 31 706,04 тыс. рублей – на 2022 год, 31 129,14 тыс. рублей – на 2023 год, 30 571,16 тыс. рублей – на 2024 год.

Секретарь



Д.А. Ачегу

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 76-э

региональной энергетической комиссии-департамента цен и тарифов Краснодарского края по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче по сетям ООО «КВЭП» (откорректировано с учетом прогнозной стоимости электрической энергии в соответствии с информацией «Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2020 год по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов по состоянию на 18.12.2019»)

Адрес: г. Краснодар, ул. Дзержинского, 96/3, оф. 14.

Руководитель: Генеральный директор - В.В. Любич

от «29» ноября 2019 г.

г. Краснодар

Уполномоченный по делу: И.А. Рогачева.

Экспертная группа: Ю.В. Нечесов, Ю.М. Сивина, И.А. Рогачева

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «КВЭП».

Сокращенное наименование: ООО «КВЭП».

ООО «КВЭП» учреждено на основании решения общего собрания учредителей, принятого 16 января 2006 года. На основании долгосрочного договора аренды электросетевого оборудования №9 от 06.10.2016 г., зарегистрированного в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Краснодарскому краю 15.11.2016 г. под номером 23-23/001-23/001/847/2016-9890/1-8, в распоряжении предприятия находятся главная понижающая подстанция (ГПП) 35/10 кВ с двумя трансформаторами, установленная мощность каждого составляет 6300 кВА, а также шесть понижающих подстанций 10/0,4 кВ, расположенных на территории пос. им. Жукова. Так же в распоряжении предприятия находятся подстанции и электросетевое оборудование в долгосрочной аренде № РД-ДА-60-19 от 01.10.2019 г., дог. РД-ДА-59-19 от 01.10.2019 г., №РД-ДА-58-19 от 01.10.2019 ООО «Ромекс -Девелопмент»; дог. №КВ-ДА-4-19 от 01.10.2019 г., дог. №КВ-ДА-2-19 от 01.10.2019 г. ООО "Аутлет"; дог. №КВ-ДА-1-19 от 19.09.2019 г. ООО "Гавань"; дог. №ТК-ДА-1-19 от 19.09.2019г. ООО "Торговый комплекс"; дог. №0001/2019 от 01.07.2019 г. ООО «Ромекс-Кубань».

Суммарная присоединенная мощность ООО «КВЭП» составляет 38,48 МВА. Максимальная мощность равна 25 006 кВт.

Сетевое хозяйство предприятия включает в себя воздушные линии 35 кВ и кабельные линии, выполненные на напряжение 10 и 0,4 кВ.

Действующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

ПАО «Кубаньэнерго» и ООО «КВЭП» утверждены приказом РЭК-ДЦТ КК от 26.12.2018 г. № 88/2018-э в размере (без НДС):

Одноставочный тариф – **0,5198 руб./кВт*ч.**

Двухставочный тариф:

- ставка за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт максимальной мощности – **172,42939 руб./кВт * мес.**

- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия – **0,16494 руб./кВт*ч.**

ООО «КВЭП» включено Приказом ФСТ России от 27.03.07 г. №39-э в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль в топливно-энергетическом комплексе под регистрационным номером 23.1.51.

Раздел I. Общие положения

Цель экспертизы – определение экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КВЭП» на 2020 год и долгосрочный период до 2024 года.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям рассматривались в соответствии с требованиями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказа Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

При определении экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям регулируемой организации, экспертная группа РЭК – департамента опиралась на данные, представленные регулируемой организацией. Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя ООО «КВЭП». Ответственность за достоверность исходных данных несет ООО «КВЭП».

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов организации экспертной группой РЭК – департамента осуществлен в рамках проведения экспертизы представленных материалов в приложении к данному экспертному заключению в табличном виде.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, а также анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, экспертной группой РЭК – департамента осуществлен в рамках проведения экспертизы представленных материалов в приложении к данному экспертному заключению в табличном виде.

4. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования экспертной группой РЭК – департамента осуществлен в рамках проведения экспертизы представленных материалов в приложении к данному экспертному заключению в табличном виде.

5. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Оценка финансового состояния организации экспертной группой РЭК – департамента осуществлена в рамках проведения экспертизы представленных материалов. Исходя из представленных материалов, финансовое состояние Общества удовлетворяет требованиям действующего законодательства РФ и в целом является удовлетворительным. Оценка финансового состояния Общества проведена по фактической бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год

6. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

В целом расчет регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче ООО «КВЭП» и формы представления ООО «КВЭП» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

7. Соответствие организации критериям отнесения к ТСО согласно постановлению Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. №184

Согласно представленным документам величина максимальной мощности ООО «КВЭП» соответствует показателям пункта 1 Критериев (суммарная установленная мощность силовых трансформаторов – не менее 10 МВА) и составляет 38,48 МВА.

В соответствии с пунктом 2 Критериев (владение линиями электропередач, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2-х уровней напряжения), ООО «КВЭП» владеет линиями электропередач (воздушными и кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, выполненными на 3-х уровнях напряжения и протяженностью 66,22 км.

В соответствии с пунктом 4 Критериев предприятие имеет в наличии выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по

передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению - (861) 200-27-12.

В соответствии с пунктом 5 Критериев ООО «КВЭП» имеет в наличии официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" по адресу <http://kver.su/index.html>. Ссылка на предложение ТСО об установлении тарифов на сайте http://kver.su/index_3_8.html.

8. Учет выпадающих доходов (излишне полученных) по технологическому присоединению

Выпадающие доходы (излишне полученные) по технологическому присоединению за 2018 год отсутствуют. На плановый период (2020 год) выпадающие доходы по технологическому присоединению организацией не заявлены.

РАЗДЕЛ II. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат за 2018 год

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчетов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2018 год. Определен состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче электроэнергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и согласно письмам Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования», от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза» РЭК-департаментом проведен анализ обоснованности подконтрольных расходов ООО «КВЭП» за 2018 год, и приняты меры по исключению экономически необоснованных расходов из состава необходимой валовой выручки.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчетов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и

включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Экспертами Региональной энергетической комиссии проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности ООО «КВЭП» по предоставленным предприятием формам бухгалтерской и статистической отчетности.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План, утв. РЭК, 2018	Факт, 2018	Экономически обоснованный факт, 2018
Подконтрольные расходы					
1.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	461,44	2 676,07	2 392,37
2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	13 816,38	12 087,71	9 380,54
3.	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	5 258,27	11 260,71	5 521,18
4.	Прочие расходы	тыс.руб.	365,25	1 214,37	672,04
5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	178,80	223,53	218,58
6.	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	20 080,14	27 462,40	18 184,71
Неподконтрольные расходы					
7.	Теплоэнергия/электроэнергия	тыс.руб.		137,33	137,33
8.	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	1 224,09	1 354,45	921,49
9.	Налоги	тыс.руб.	367,80	368,25	362,74
10.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 598,51	3 375,85	1 678,44
11.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	21,54		0,00
12.	Налог на прибыль	тыс.руб.	35,76		
13.	Лизинговые платежи			2 017,13	0,00
14.	Амортизация	тыс.руб.	708,41	762,50	716,54
15.	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 956,11	8 015,52	3 816,54
16.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	0	0	0
17.	Необходимая валовая выручка всего, в т.ч.	тыс.руб.	24 036,26	35 477,91	22 001,25
	на содержание сетей	тыс.руб.	24 036,26	35 477,91	22 001,25
	на оплату технологического расхода потерь	тыс.руб.			
18.	ИТОГО НВВ с учетом корректировок	тыс.руб.	24 036,26	35 477,91	22 001,25

Анализ НВВ на содержание сетей.

При утверждении тарифов на 2018 год учитывалась экономически обоснованные расходы, отнесенные на передачу электрической энергии по сетям предприятия, составляют 23505,38 тыс. руб. Величина прибыли, отнесенная на передачу электрической энергии, составляет

530,88 тыс. руб. Всего обоснованная величина необходимой валовой выручки предприятия, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в отношении тепловой и электрической

энергии», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004г. № 109, составляет 24036,26 тыс. руб.

Фактические затраты по передаче электрической энергии за 2018 год составили 35477,91 тыс. руб., в том числе на содержание сетей - 35477,91 тыс. руб., на оплату технологического расхода потерь – 3702,37 тыс. руб.

На основании проведенного анализа затрат экспертами комиссии определены экономически обоснованные расходы за 2018 год:

1. По статье «Вспомогательные материалы» была утверждена сумма расходов в размере 461,44 тыс. руб. Фактические затраты составили 2676,07 тыс. руб. С учетом предоставленных предприятием обосновывающих материалов экономически обоснованный факт составил 2392,37 тыс. руб. Увеличение по данной статье вызвано тем, что часть запланированных предприятием работ было выполнено хозяйственным способом с предоставлением:

- ведомости

2. По статье «Работы и услуги производственного характера» была утверждена сумма расходов в размере 13816,38 тыс. руб. Предприятием не предоставлены обосновывающие материалы на сумму 4435,84 тыс. руб. Экономически обоснованный факт, принятый комиссией, составляет 9380,54 тыс. руб.

3. По статье «Затраты на оплату труда» фактические расходы за 2018 год составили 11260,71 тыс. руб., что превышает утвержденную сумму на 6002,44 тыс. руб. Фактическая среднемесячная заработная плата составила 24061,00 тыс. руб. Экономически обоснованные расходы по расчетам экспертов комиссии составили 5521,18 тыс. руб. Учтена численность персонала в количестве 35 единиц.

4. По статье «Прочие расходы – работы и услуги непроизводственного характера» была утверждена сумма расходов в размере 365,25 тыс. руб. Фактические затраты составили 1214,37 тыс. руб. С учетом предоставленных предприятием обосновывающих материалов экономически обоснованный факт составил 672,04 тыс. руб.

5. По статье «Подконтрольные расходы из прибыли» региональной энергетической комиссией была принята сумма в размере 178,80 тыс. руб. на денежные выплаты социального характера по коллективному договору. Фактические затраты составили 223,53 тыс. руб. С учетом предоставленных предприятием обосновывающих материалов экономически обоснованный факт составил 218,58 тыс. руб.

6. Неподконтрольные расходы были утверждены в размере 3956,11 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия – 0,00 тыс. руб.;
- плата за аренду имущества – 1224,09 тыс. руб.;
- налоги – 367,80 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1598,51 тыс. руб.;
- амортизация – 708,41 тыс. руб.;
- прочие неподконтрольные расходы – 21,54 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 35,76 тыс. руб.

С учетом проведенного экспертами комиссии анализа затрат, на основании предоставленных предприятием обосновывающих материалов, экономически обоснованными были приняты затраты в размере 3816,54 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия – 137,33 тыс. руб.;
- плата за аренду имущества – 921,49 тыс. руб.;
- налоги – 362,74 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1678,44 тыс. руб.;
- амортизация – 716,54 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание сетей за 2018 год составила 22001,25 тыс. руб.

Выручка от реализации

По данным бухгалтерского учета ООО «КВЭП», выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии за 2018 год составила 28769,86 тыс. руб. Данная сумма подтверждена актами выполненных работ договор с ПАО «Кубаньэнерго» № 407/30-138 услуг перед. эл.эн. от 10.01.2007г.) и признана РЭК-департаментом экономически обоснованной в полном объеме.

1) Расходы по содержанию электрических сетей

При утвержденных РЭК-департаментом плановых показателях на 2018 год в размере 28769,86 тыс. руб., фактическая себестоимость содержания электрических сетей составила 35477,91 тыс. руб. Экономически обоснованными РЭК-департаментом признаны расходы в сумме 22001,25 тыс. руб.

2) Расходы по технологическим потерям

Фактические расходы составили 3702,37 тыс. руб. На основании проведенного анализа экспертами Региональной энергетической комиссии выявлен полученный ООО «КВЭП» избыток средств в результате деятельности за 2018 год, который учтен при установлении тарифа на 2020 год. Сумма полученного избытка к снятию составила 3066,24 тыс. руб., в 2020 году 3066,24 тыс. руб.

РАЗДЕЛ III. Формирование необходимой валовой выручки на 2020 год, принимаемой к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Плановый период регулирования 2020 год.

По результатам проведенного анализа представленных ООО «КВЭП» документов по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и долгосрочный период до 2024 года, установлено

следующее. При плановых показателях баланса электрической энергии и мощности, утвержденных РЭК – департаментом на 2018 год и принятых в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в объеме:

прием в сеть – 60,365 млн. кВтч;
потери – 3,145 млн. кВтч (5,21%);
отпуск из сети – 57,22 млн. кВтч;
максимальная присоединенная мощность – 10 550 кВт.

Фактические показатели за 2018 год составили:

прием в сеть – 61,349 млн. кВтч;
потери – 1,27 млн. кВтч (2,07%);
отпуск из сети – 60,079 млн. кВтч;
максимальная присоединенная мощность – 10 550 кВт.

Расходы на потери от отпуска электрической энергии 3 702,366 тыс. руб.

Обоснованные фактические показатели за 2018 год составили:

прием в сеть – 61,349 млн. кВтч;
потери – 1,27 млн. кВтч (2,07%);
отпуск из сети – 60,079 млн. кВтч;
максимальная присоединенная мощность – 10 550 кВт.

Расходы на потери от отпуска электрической энергии 3 702,366 тыс. руб.

На 2019 год РЭК – департаментом утверждены показатели:

прием в сеть – 61,515 млн. кВтч;
потери – 3,205 млн. кВтч (5,21%);
отпуск из сети – 58,31 млн. кВтч;
максимальная присоединенная мощность – 10 550 кВт.
Общая трансформаторная мощность составляет 18,32 МВА.

На 2020 год предприятием заявлены следующие величины при установлении тарифов на услуги по передаче:

прием в сеть – 70,874 млн. кВтч;
потери – 1,799 млн. кВтч (2,54%);
отпуск из сети – 69,08 млн. кВтч;
максимальная присоединенная мощность – 25 006 кВт.
Общая трансформаторная мощность составляет 38,48 МВА.

На 2020 год приняты следующие величины:

прием в сеть – 70,874 млн. кВтч;
потери – 1,799 млн. кВтч (2,54%);
отпуск из сети – 69,075 млн. кВтч;
максимальная присоединенная мощность – 25 006 кВт.
Общая трансформаторная мощность составляет 38,48 МВА..

Расчет норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям сетевой организации ООО «КВЭП» произведен в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887. Согласно п. 40(1) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при расчете норматива потерь принимается минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических (расчетных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям сетевой организации ООО «КВЭП» на соответствующем уровне напряжения.

Доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на предусмотренном законом основании в отношении каждого потребителя и технологически присоединенных к сетям, составляет менее 80 % суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям, а также суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей в отношении каждого потребителя составляет менее 80 % суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей.

Таким образом ООО «КВЭП» не соответствует Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

Предприятием на 2020 год заявлены условные единицы по уровням напряжения: СН1 – 125,19 у.е., СН2 – 799,70 у.е., НН – 72,37 у.е., итого – 997,26 у.е.

Условные единицы по объектам электросилового оборудования, принятые РЭК - департаментом на 2020 год составляют по уровням напряжения: СН1 – 112,39 у.е., СН2 – 766,00 у.е., НН – 72,37 у.е., итого – 950,76 у.е.

Исключено оборудование из раздела «Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ», согласно приказа ФСТ от 24.12.2014г. N 2390-э «Об утверждении методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии», условные единицы по п. 2 «Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ» определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ. Количество коммутационных аппаратов приняты РЭК – департаментом согласно схем соединений электрической сети организации.

Фактические значения показателей надежности и качества за 2018 год регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, заявленного

территориальной сетевой организацией ООО «КВЭП», согласно Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220, а также в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256, достигнуты плановых значений в рамках допустимых отклонений.

Таким образом, согласно приказа ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» – корректировка необходимой валовой выручки 2018 года составляет 0%.

Расчетные плановые значения показателей надежности и качества на новый долгосрочный период регулирования (2020-2024 г.г.), предложенные ООО «КВЭП», утверждены РЭК – департаментом и составляют: Psaidi – 0; Psaifi – 0; Птпр – 1.

Определение НВВ с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Экономически обоснованные расходы, отнесенные на передачу электрической энергии по сетям предприятия, составляют **29 462,52** тыс. руб. Величина прибыли, отнесенная на передачу электрической энергии, составляет **444,82** тыс. руб. Всего обоснованная величина необходимой валовой выручки предприятия, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в отношении тепловой и электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004г. № 109, составляет **29 907,34** тыс. руб.

Плановые расходы на 2020 год приняты в соответствии с приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, на основании прогнозных индексов роста цен, разработанными Минэкономразвития России, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края и Республики Адыгея, в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ основными параметрами

прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов.

В соответствии с пунктом 5 приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний (далее – долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее, чем 5 лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее, чем 3 года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в размере от 1% до 3 % уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;
- 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;
- 5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

К расчету на 2020 год приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

Наименование показателей	Утверждено РЭК НВВ на 2019 год	Заявлено предприятием корректировка на 2020 год	Предложение по корректировке РЭК на 2020 год	Рост 2020г. к 2019г., %	Причины отклонения
Условные единицы (у.е.)	381,74	997,26	950,76	249,06%	

тыс. руб.

Подконтрольные расходы	20 373,72	28 579,30	16 858,03	82,74%	индексация в соответствии с п.11 Приказа ФСТ России №98
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	3 781,64	24 382,11	16 115,55	426,15%	
Теплоэнергия	155,70	161,93	160,37	103,00%	индексация в соответствии с п.11 Приказа ФСТ России №98
Плата за аренду имущества, в том числе	916,35	20 021,52	12 870,92	1404,58%	расчет в соответствии с п. 28 ПП 1178
аренда объектов электросетевого комплекса	916,35	20 021,52	12 870,92	1404,58%	
Налоги, всего, в т.ч.:	349,79	339,84	339,84	97,16%	
налог на землю	30,40	44,02	44,02	144,80%	исходя из положений НК РФ
налог на имущество	304,57	294,82	294,82	96,80%	
транспортный налог	3,61	1,00	1,00		
Прочие налоги и сборы	11,21	0,00		0,00%	налоги и сборы по экологии
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	1 621,88	3 032,62	1 997,88	123,18%	скорректированы на основании принятого ФОТ (размер отчислений 30,4%)
Прочие неподконтрольные расходы	21,54	0,00	0,00	0,00%	
Налог на прибыль	36,28	75,28	30,00	82,68%	исходя из экономически обоснованных расходов из прибыли в соответствии с НК РФ
Амортизация, в том числе	680,09	750,93	716,54	105,36%	
Амортизация, учитываемая при налогообложении	680,09	750,93	716,54	105,36%	принят СПИ исходя из максимального п.27 ПП 1178
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	-2 325,79	5 231,84	-3 066,24		на основании анализа финансово-хозяйственной деятельности по факту 2018 года
ИТОГО НВВ на содержание сетей:	21 829,56	58 193,25	29 907,34	137,00%	

Подконтрольные расходы в плане на 2020 год и долгосрочный период до 2024 года сформированы РЭК – департаментом согласно приказа Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» составили **16 858,03 тыс. руб.**

Фонд оплаты труда.

Предприятием заявлен расчет необходимого количества персонала ООО «КВЭП», а также размер оплаты труда, исходя из фактического принятого объема электросетевого оборудования. Согласно произведенным расчетам, заявленный годовой фонд оплаты труда составляет 9957,72 тыс. руб. Заявлена расчетная численность – 36 чел.

При формировании предложения РЭК-ДЦТ КК по величине расходов на оплату труда ППП на 2020 год были учтены следующие показатели:

- фонд оплаты труда - 6571,96 тыс. руб.;
- численность – 12 чел.
- средняя оплата труда – 45638,61 руб.

При расчете нормативной численности, РЭК-ДЦТ КК также скорректировал:

- средняя ступень оплаты – 7,46
- тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда – 2,53

Предприятием заявлена сумма расходов на оплату труда – 9957,72 тыс. руб., РЭК – ДЦТ КК принимает к расчету – 6571,96 тыс. руб.

Средства по данной статье, предусмотренные в тарифах, имеют целевое направление, использование средств на другие статьи затрат не допустимо. В случае возникновения экономии по данной статье затрат, из-за отклонений плановой списочной численности от фактической, она направляется на дополнительные выплаты персоналу, предусмотренные Коллективным договором из прибыли, с отражением в бухгалтерском учете Общества.

Отчисления на социальные нужды.

На период регулирования величину расходов на социальные нужды, относимую на расчет платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям предприятия, РЭК – ДЦТ КК утверждает в размере 1997,88 тыс. руб. (30,4%), в соответствии со ст.1 № 179-ФЗ от 22.12.2005 г. и приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 30.12.2016 г. N 851н.

№	Показатели	Ед. изм.	Заявка предприятия на 2020год	Предложение РЭК на 2020год
1	2	3	3	4
1.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	9 975,72	6 571,96
2.	Ставка ЕСН	%	30,00	30,00
3.	Ставка от несчастных случаев	%	0,40	0,40
	Итого по п. 2 и п.3	%	30,40	30,40
4.	Затраты по отчислениям на социальные нужды	тыс. руб.	3 032,62	1 997,88

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования.

Предприятием заявлено – 17 384,15 тыс. руб. в том числе:

Текущий ремонт -14 438,93 тыс. руб.

Вспомогательные материалы – 2 945,22 тыс. руб.

РЭК-ДЦТ КК принимает к расчету сумму – 9 537,25 тыс. руб. в том числе:

Текущий ремонт -7 300,04 тыс. руб.

Вспомогательные материалы – 2 237,21 тыс. руб. в том числе:

Материалы на текущий ремонт – 1 977,06 тыс. руб:

Материал	Расход, кг	Цена, руб.	Сумма , руб.
Сталь, кг			
-мелкосортная	13,13545	160,6656	2 110,42
-автоматная	78,84507	281,374	22 184,95
Крепежные изделия, кг	5,257417	167,36	879,88
Медный прокат, кг	157,674	544,966	85 926,95
Латунный прокат, кг	52,55799	446,642	23 474,61
Картон электроизоляционный, кг	13,13545	135,98	1 786,16
Гетинакс, кг	5,257417	366,1	1 924,74
Текстолит, кг	5,257417	1302,27	6 846,58
Лента изоляционная, кг	2,636797	575,3	1 516,95
Лаки электроизоляционные, кг	15,77225	203,97	3 217,07
Краски, эмали, лаки, кг	42,05933	148,009	6 225,16
Провод обмоточный, кг	394,193	364,008	143 489,41
Масло трансформаторное, кг	2627,9	74,789	196 537,98
Бензин авиационный, кг	52,55799	167,36	8 796,11
Изоляторы, шт	157,674	4916,2	775 156,77
Материал обтирочный, шт	34,16512	67,99	2 322,89
Провод неизолированный, кг	11,9808	270,914	3 245,77
Изоляторы, шт			
- подвесные	2,9952	366,1	1 096,54
- штыревые	2,9952	261,5	783,24
Сталь сортовая, кг	2,2464	160,6656	360,92
Опора СВ*	0,39	6591,25	2 570,59
Проволока стальная, кг	0,044928	177,82	7,99
Кабель,м	106,9116	564,2752	60 327,56
Сталь сортовая, кг	5,34558	160,6656	858,85
Трубы газовые, кг	5,34558	43,932	234,84
Электроды, кг	0,267279	208,154	55,64
Сталь сортовая, кг	115,6843	160,6656	18 586,48
Электроды, кг	2,8985	208,154	603,33
Крепежные изделия, кг	38,533	167,36	6 448,88

Припой	0,59675	7327,23	4 372,52
Провод установочный, м	18,15825	57,53	1 044,64
Провод медный, кг	1303,674	364,008	474 547,77
Картон электроизоляционный, кг	27,02425	135,98	3 674,76
Бумага кабельная, кг	11,594	146,44	1 697,83
Лакоткань	3,83625	439,32	1 685,34
Лента изоляционная, кг	0,93775	575,3	539,49
Лаки электроизоляционные, кг	28,89975	203,97	5 894,68
Краски, эмали, лаки, кг	48,16625	148,009	7 129,04
Растворители, кг	15,43025	97,9579	1 511,51
Бензин авиационный, кг	14,694	167,136	2 455,90
Резина маслостойкая, кг	7,6725	133,888	1 027,26
Масло трансформаторное, кг	15,2621	74,70532	1 140,16
Материал обтирочный, кг	7,6725	67,99	521,65
Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования			92 243,08
Всего			1 977 062,87

Также РЭК-ДЦТ КК принята заявка по статье вспомогательные материалы:

- приборы и инструменты, средства труда – 153,93 тыс. руб.
- канцелярские товары – 13,88 тыс. руб.
- ГСМ - 91,93 тыс. руб.
- Запасные части – 0,41 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера – 7 300,04 тыс. руб.
в том числе по видам работ:

№ п/п	Объект	Присоединение	Наименование работ	Стоимость,	Утвержденные сметы на 2020 год с ООО Генератор
				тыс. руб. без НДС	
1	ТП-4	Т1, Т2	Капитальный ремонт силовых трансформаторов Т1 и Т2	405,95	Л.С.Р. №1
2	ПС 35/10 ЭНКА	ОРУ-35	Испытание оборудования 35кВ	283,45	Л.С.Р. №7
3	ПС 35/10 ЭНКА	РЗА	Капитальный ремонт РЗА присоединений 35кВ	1 462,71	Л.С.Р. №9
4	ТП-4	КЛ-0,4	Капитальный ремонт КЛ-0,4 (2 шт.)	706,98	Л.С.Р. №10; Л.С.Р. №10/1
5	ТП-3	КЛ-0,4	Капитальный ремонт КЛ-0,4 (2 шт.)	450,55	Л.С.Р. №11

6	ТП-3, ТП-4, ТП-6	КЛ-0,4	Испытания кабельных линий	289,40	Л.С.Р. №12
7	ТП-1, ТП-2, ТП-3	Строительные конструкции	Ремонт фасадов, строительных конструкций, кровли	183,00	Л.С.Р. №15
8	БРП- 2979	ВВ-10 (6шт)	ТО РЗА объема «Проф. контроль 1»	357,32	Л.С.Р. №16
9		ТН-10 (2шт.)	Ремонт ТН-10 и групповых цепей шинок напряжения	143,38	Л.С.Р. №18
10	БРП- 2617	ВВ-10 (8шт)	ТО РЗАв объема «В»	476,43	Л.С.Р. №19
11	КРУН-10 №3080п и БКТП №3081п		Ремонт приводов и испытания электросетей 10кВ КРУН-10 №3080п и БКТП №3081п	171,87	Л.С.Р. №22
12	электросети 10кВ ТП- 3036п		Ремонт приводов и испытания электросетей 10кВ ТП- 3036п	133,20	Л.С.Р. №23
13	электросети 6кВ ТП-96 и ТП-595		Ремонт приводов и испытания электросетей 6кВ ТП- 96 и ТП-595	163,87	Л.С.Р. №24
14	электросети 6кВ БКРП- 03091 и КТПП-6/0,4кВ		Ремонт приводов и испытания электросетей 6кВ БКРП-03091 и КТПП- 6/0,4кВ	685,31	Л.С.Р. №25
15	электросети 10кВ КРУН-1 и КРУН-2		Ремонт приводов и испытания электросетей 10кВ КРУН-1 и КРУН-2	941,97	Л.С.Р. №26
16	электросети 10кВ 2БКТП- 393, 2БКТП-423 и 2БКТП- 457		Ремонт приводов и испытания электросетей 10кВ 2БКТП-393, 2БКТП- 423 и 2БКТП-457	358,94	Л.С.Р. №27
17	электросети 10кВ БКТП- 2980п		Ремонт приводов и испытания электросетей 10кВ БКТП-2980п	85,70	Л.С.Р. №28
ИТОГО				7 300,04	

РЭК-ДЦТ КК принята заявка по статье «Расходы по содержанию оборудования», подтвержденная расчетами и сметной документацией.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Снижение запланированных объемов закупок, вызванное сокращением объемов ремонтных работ, и использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

Прочие расходы – расходы и услуги непроизводственного характера:

Предприятием заявлена величина в размере **875,47 тыс. руб.**, в т.ч.:

- услуги связи – 50,76 тыс. руб.;
- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 175,39 тыс. руб.;
- расходы на ПО и обслуживание оргтехники – 46,38 тыс. руб.;
- транспортные услуги – 6,99 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организаций – 294,04 тыс. руб.;
- расходы на командировки – 44,39 тыс. руб.;
- расходы на подготовку кадров – 30,31 тыс. руб.;
- расходы на обеспечение НУТ и мер ТБ – 38,43 тыс. руб.;
- расходы на страхование – 7,05 тыс. руб.;
- другие прочие расходы – 181,73 тыс. руб.

РЭК-ДЦТ КК принимает к расчету сумму – **585,97 тыс. руб.**, в т.ч.

- услуги связи – 48,29 тыс. руб.;
- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 175,39 тыс. руб.;
- расходы на ПО и обслуживание оргтехники – 46,38 тыс. руб.;
- транспортные услуги – 6,99 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организаций – 145,54 тыс. руб.;
- расходы на командировки – 42,23 тыс. руб.;
- расходы на подготовку кадров – 28,84 тыс. руб.;
- расходы на обеспечение НУТ и мер ТБ – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на страхование – 6,70 тыс. руб.;
- другие прочие расходы – 85,60 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли:

Предприятием заявлена величина в размере **42,85 тыс. руб.**, в т.ч.:

- банковское обслуживание – 42,85 тыс. руб.;

РЭК-ДЦТ КК принимает к расчету сумму – **42,85 тыс. руб.**, в т.ч.

- банковское обслуживание – 42,85 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы.

Предприятием заявлена величина в размере **20 979,40 тыс. руб.**, в т.ч.:

- плата за аренду имущества – 20 021,52 тыс. руб.;
- теплоэнергия – 161,93 тыс. руб.;
- амортизация – 750,93 тыс.р.;
- налоги и сборы – 45,02 тыс. руб. (*плата за землю, транспортный налог*)

РЭК-ДЦТ КК принимает к расчету сумму – **13 792,85 тыс. руб.**, в т.ч.:

- плата за аренду имущества – 12 870,92 тыс. руб.;

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете амортизации учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 «1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

- теплоэнергия – 160,37 тыс. руб.;

- амортизация – 716,54 тыс. руб.;

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 «1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

- налоги и сборы – 45,02 тыс. руб.;

Определение размера прибыли.

Предприятием заявлена величина в размере – **628,37 тыс. руб.**, в т.ч.

- Прибыль на развитие производства – 0,00 тыс. руб.

- Прибыль на социальное развитие – 258,27 тыс. руб.

- Налог на прибыль – 75,28 тыс. руб.

- Налог на имущество – 294,82 тыс. руб.

РЭК-ДЦТ КК принимает к расчету сумму – **444,82 тыс. руб.**, в т.ч.

- Прибыль на развитие производства – 0,00 тыс. руб.

- Прибыль на социальное развитие – 120,00 тыс. руб.

- Налог на прибыль – 30,00 тыс. руб.

- Налог на имущество – 294,82 тыс. руб.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2018 год.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 г. №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг...», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2018 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка НВВ на очередной период регулирования на 0 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка НВВ с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии, составляет (-) 3 066,24 тыс. руб.

IV. Предложения.

Проанализировав материалы по расчету НВВ ООО «КВЭП» на 2020 год, экспертная группа РЭК – департамент рекомендует Правлению установить на 2020 год индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КВЭП» для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

- плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт максимальной мощности – 99,66721 руб./кВт х мес.
- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия – 0,08890 руб./кВт*ч.
- одноставочный тариф – 0,51088 руб./кВт*ч.

С учетом решения ФАС России от 30.08.2018 (исх. №СП/72394/18 от 10.09.2018) индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КВЭП» для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитан с учетом пункта 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (в действующей редакции), применив за базу плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии ООО «КВЭП»

№ п.п.	Показатель	Единицы измерения	Заявка предприятия 2020 год	Предложение РЭК- департамента 2020 год
1	2	3	4	5
1.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	58 193,25	29 907,34
2.	Максимальная мощность	кВт	25 006,00	25 006,00
3.	Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт присоединенной мощности	руб/кВт х мес.	193,93097	99,66721
4.	Переток электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч.	70,87400	70,87400
5.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	69,08	69,08
6.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч.	1,799	1,799
7.	Тариф на покупку потерь электроэнергии	руб/кВт	3 502,37	3 502,37
8.	Необходимая валовая выручка, на покупку потерь электроэнергии	тыс. руб.	6 300,76	6 300,76
9.	ИТОГО Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	64 494,02	36 208,10
10.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб/кВт	0,08890	0,08890
11.	Одноставочный тариф	руб/кВт	0,90998	0,51088

Примечания:

1. В соответствии со статьей 43 Федерального закона РФ от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства РФ от 06.07.1998 №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике», пунктом 6 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» руководству ООО «КВЭП» обеспечить на предприятии раздельный учет продукции, затрат и доходов по регулируемым видам деятельности.

2. ООО «КВЭП» необходимо направлять в адрес региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края:
- квартальные, ежемесячные формы бухгалтерской и статистической отчетности;

- информацию о соблюдении стандартов раскрытия информации в соответствии с положениями постановления правительства РФ от 21.01.2004 №24.

- квартальные отчеты об использовании инвестиционных средств с разделением по источникам финансирования в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

3. В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2020 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и последующие периоды.

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

Расчетная прогнозная величина стоимости единицы технологического расхода электрической энергии на ее передачу по электрическим сетям (потерь) определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии в соответствии с информацией «Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2020 год по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов по состоянию на 20.12.2019» публикуемой на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» во исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных

Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (<https://www.npsr.ru/ru/partnership/disclosure/openedinformation/price/index.htm>), с учетом регулируемой стоимости инфраструктурных услуг, в т.ч. оплата услуг АО «АТС» и АО «СО ЕЭС» (проект приказов ФАС России <https://regulation.gov.ru/projects/List/AdvancedSearch?type=Grid#departments=41&npa=86003>), а также с учетом прогнозных величин сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2020 год, исходя из тарифа покупки в размере 4 202,84 руб./кВт*ч (с НДС).

4. ООО «КВЭП» необходимо представить государственную статистическую отчетность по указанным формам федерального государственного статистического наблюдения в адреса и сроки, установленные в формах, в том числе и по форме №46-ЭЭ (передача)

Приложение:

1. Баланс электрической энергии по сетям на 2020 год – на 1 листе в 1 экз.
2. Расчет условных единиц ООО «КВЭП» - на 2 листах;
3. Расчет ФОТ ООО «КВЭП» - листах;
4. Расчет необходимой валовой выручки по сетям ООО «КВЭП» на 2020 год и долгосрочный период до 2024 года – на 3 листах в 1 экз.
5. Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ООО «КВЭП» на 2020 год и ставки на оплату потерь электроэнергии – на 1 листе в 1 экз.

Начальник отдела



Ю.В. Нечесов

Заместитель начальника



Ю.М. Сивина

Главный консультант



И.А. Рогачева

Ведущий консультант



Д.В. Кондрашов

Баланс электрической энергии по сетям ООО "КВЭЛ"

млн. кВтч

№ п.п.	Показатели	2018 факт					2019 утверждено					2020 заявлено					2020 принято					мощность, кВт
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	61,349	0,00	61,32	12,20	8,74	61,515	0,00	61,50	12,99	8,79	70,874	0,00	61,76	24,58	12,45	70,874	0,00	61,76	24,58	12,45
1.1.	в том числе из сети	млн.кВтч	20,91	0,00	0,00	12,18	8,74	21,76	0,00	0,00	12,97	8,79	27,92	0,00	0,00	15,46	12,45	27,92	0,00	0,00	15,46	12,45
	МСК	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				
	ВН	млн.кВтч																				
	СН1	млн.кВтч				12,18					12,97	8,79				15,46					15,46	
	СН2	млн.кВтч				0,02		0,02			0,02		0,02			0,02		0,02			0,02	
1.2.	от электростанций ПЭ	млн.кВтч	0,02					0,02					0,02					0,02				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч	0,00				8,74	0,00					0,00					0,00				
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВтч	61,325		61,32			61,498		61,50			70,850		61,76	9,09		70,850		61,76	9,09	
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1,270		0,441	0,294	0,535	3,205		1,724	0,942	0,639	1,799		0,444	0,592	0,763	1,799		0,444	0,592	0,763
	то же в % (п.1./п.1.3)	%	2,07	0,00	0,72	2,41	6,13	5,21	0,00	2,80	6,48	7,27	2,54	0,00	0,72	2,41	6,13	2,54	0,00	0,72	2,41	6,13
3.	Расход электроэнергии на провоз и хозяйды	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	21,39	0,00	60,88	11,91	8,20	22,29	0,00	59,77	12,15	8,15	33,23	0,00	61,32	23,99	11,69	33,23	0,00	61,32	23,99	11,69
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн.кВтч			10,01	3,17	8,20			10,78	3,36	8,15			10,01	11,53	11,69			10,01	11,53	11,69
	из них:	млн.кВтч											0,00					0,00				
	потребителям, присоединенным к центру	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				
	питания на генераторном напряжении	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя мила)	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн.кВтч	38,69		38,69			36,02		36,02			35,841		35,84			35,841		35,84		
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				
5.	проверка	млн.кВтч		-	0,0	0,0	-	0,0	-	0,0	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,0
																						25 006,00

Начальник отдела

Ю.В. Нечесов

Консультант отдела

Д.В. Кондрашов

Расчет условных единиц ООО "КВЭП" на 2020 г.

**Объем воздушных линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных
линий (КЛ) в условных единицах в зависимости от протяженности,
напряжения, конструктивного использования и материала опор**

1		количество цепей на опоре	материал опор	количество условных единиц (у.е.) на 100 км трассы ЛЭП	заявлено		принято	
					протяженно сть	объем условных единиц	протяженно сть	объем условных единиц
				у/100 км	км	у.е.	км	у.е.
1		3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$	6	$7 = 5 * 6 / 100$
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00		0,00
	750	1	металл	600		0,00		0,00
	400 - 500	1	металл	400		0,00		0,00
			ж/бетон	300		0,00		0,00
	330	1	металл	230		0,00		0,00
			ж/бетон	170		0,00		0,00
		2	металл	290		0,00		0,00
			ж/бетон	210		0,00		0,00
	220	1	дерево	260		0,00		0,00
			металл	210		0,00		0,00
			ж/бетон	140		0,00		0,00
		2	металл	270		0,00		0,00
			ж/бетон	180		0,00		0,00
	110 - 150	1	дерево	180		0,00		0,00
			металл	160		0,00		0,00
			ж/бетон	130		0,00		0,00
		2	металл	190		0,00		0,00
			ж/бетон	160		0,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	3000		0,00		0,00
	110	-	-	2300		0,00		0,00
	ВН, всего				0,00	0,00	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00		0,00
			металл	140		0,00		0,00
			ж/бетон	120		0,00		0,00
		2	металл	180		0,00		0,00
			ж/бетон	150	0,79	1,19	0,79	1,19
	1 - 20	-	дерево	160		0,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140		0,00		0,00
			ж/бетон, металл	110		0,00		0,00
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		0,00		0,00
	3 - 10	-	-	350	38,52	134,80	38,52	134,80
	СН 1, всего				0,79	1,185	0,79	1,185
	СН 2, всего				38,52	134,803	38,52	134,803
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220		0,00		0,00
			ж/бетон, металл	150	0,250	0,38	0,250	0,38
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	26,67	72,00	26,67	72,00
	НН, всего				26,92	72,37	26,92	72,37

Начальник отдела

Ю.В. Нечесов

Консультант

Д.В. Кондрашов

Расчет условных единиц ООО "КВЭП" на 2020 г.
Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплектных трансформаторных подстанций (КТП)
и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах

№ п/п	наименование	единица измерения	напряжение, кВ	количество условных единиц на единицу измерения у.е./ед. изм.	заявлено		принято	
					количество единиц измерения	объем условных единиц	количество единиц измерения	объем условных единиц
					ед. изм.	у.е.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	8	9 = 8 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,00		0,00
			750	600		0,00		0,00
			400 - 500	500		0,00		0,00
			330	250		0,00		0,00
			220	210		0,00		0,00
			110 - 150	105		0,00		0,00
			35	75	1,00	75,00	1,00	75,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтдобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0,00		0,00
			750	43		0,00		0,00
			400 - 500	28		0,00		0,00
			330	18		0,00		0,00
			220	14		0,00		0,00
			110 - 150	7,8		0,00		0,00
			35	2,1	2,00	4,20	2,00	4,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	35,00	35,00	2,00	2,00
			1150	180		0,00		0,00
			750	130		0,00		0,00
			400 - 500	88		0,00		0,00
			330	66		0,00		0,00
			220	43		0,00		0,00
			110 - 150	26		0,00		0,00
4	Масляный выключатель	"-"	35	11		0,00		0,00
			1 - 20	5,5		0,00		0,00
			220	23		0,00		0,00
			110 - 150	14		0,00		0,00
			35	6,4	7,00	44,80	5,00	32,00
			1 - 20	3,1	117,00	362,70	117,00	362,70
			400 - 500	35		0,00		0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330	24		0,00		0,00
			220	19		0,00		0,00
			110 - 150	9,5		0,00		0,00
			35	4,7		0,00		0,00
			1 - 20	2,3	94,00	216,20	94,00	216,20
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	94,00	216,20	94,00	216,20
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		0,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		0,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0,00		0,00
			1 - 20	2,4		0,00		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		0,00		0,00
11	Однотрансформаторна я ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1,00	2,30	1,00	2,30
12	Двухтрансформаторна я ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	17,00	51,00	16,00	48,00
13	Однотрансформаторна я подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		0,00		0,00
14	Итого		ВН	-	-	0,00	-	0,00
			СН 1	-	-	124,00	-	111,20
			СН 2	-	-	667,20	-	631,20
			НН	-	-		-	

заявлено		принято	
ВСЕГО	999,56	ВСЕГО	950,76
ВН	0,00	ВН	0,00
СН1	125,19	СН1	112,39
СН2	802,00	СН2	766,00
НН	72,37	НН	72,37

Начальник отдела

Консультант

Ю.В. Нечесов

Д.В. Кондрашов

ООО "КВЭП"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2018 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	61 348,91	0,00	61 324,76	12 201,66	8 737,22
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	61 348,91		61 324,76	24,15	
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	20 914,74			12 177,51	8 737,22
Опуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	60 078,59	0,00	60 883,81	11 907,53	8 201,98
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	1 270,32		440,94	294,13	535,25
	%	2,071	0,00	0,72	2,41	6,13
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	66,23	0,00	0,79	38,52	26,92
Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	1,04	0,00	0,79	0,00	0,25
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	100,00	0,00	0,93
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		0,00	4,07	6,17	10,49
Регулируемый период (2020 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	70 876,76	0,00	61 762,76	24 577,86	12 451,81
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	70 876,76		61 762,76	9 114,00	
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	27 915,67			15 463,86	12 451,81
Плановый отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	69 074,18	0,00	61 315,45	23 985,39	11 689,00
Уровень потерь электроэнергии	%	2,543	0,00	0,72	2,41	6,13
Величина потерь электроэнергии	тыс. кВт ч	1 802,58	0,00	447,31	592,47	762,81
Сумма номинальных мощностей силовых тр-ров	Мва			12,60	25,88	

Начальник отдела

Консультант отдела

Ю.В. Нечесов

Д.В. Кондрашов

Расчёт коэффициента индексации

№ п/п	показатели	единица измерения	Утверждено РЭК - департамент на 2017 год	Утверждено РЭК - департамент на 2018 год	Факт по данным предприятия 2018 год	Экономический обоснованный факт по данным РЭК- департамента 2018	Утверждено РЭК - департамент на 2019 год	Корректировка заявки Предприятия на 2020 год	Предложения РЭК- департамента на 2020 год	Отклонения	Предложения РЭК- департамента на 2021 год	Предложения РЭК- департамента на 2022 год	Предложения РЭК- департамента на 2023 год	Предложения РЭК- департамента на 2024 год
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11		12	13	14	15
1.1	инфляция	%	4,7	3,7			4,6	4,2	3	65,22%	3,7	4	4	4
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	2	2,5			3	2,50	7	233,33%	7	7	7	7
1.3	количество активов	у.е.	381,74	381,74	381,74		381,74	999,56	950,76	249,06%	950,76	950,76	950,76	950,76
1.4	индекс изменения количества активов	%	0,00	0,00			0,00	161,84	149,06		0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75			0,75	0,75	0,75	100,00%	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6	итого коэффициент индексации		1,026	1,011			1,0146	2,249	2,0288	199,95%	0,9644	0,9672	0,9672	0,9672

Расчёт подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено РЭК - департамент на 2017 год	Утверждено РЭК - департамент на 2018 год	Факт по данным предприятия 2018 год	Экономический обоснованный факт по данным РЭК- департамента 2018	Утверждено РЭК - департамент на 2019 год	Корректировка заявки Предприятия на 2020 год	Предложения РЭК- департамента на 2020 год	Отклонения	Предложения РЭК- департамента на 2021 год	Предложения РЭК- департамента на 2022 год	Предложения РЭК- департамента на 2023 год	Предложения РЭК- департамента на 2024 год
1	2	3	4	6	7	8	10	11	12	13	14	15	16	17
2.	Материальные затраты	тыс.руб.	14 121,43	14 277,82	14 763,79	11 772,91	14 486,56	17 384,15	9 537,25	65,84%	9 197,82	8 896,13	8 604,34	8 322,12
2.1.	Сырье, основные материалы	тыс.руб.					0,00							
2.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	456,38	461,44	2 676,07	2 392,37	468,18	2 945,22	2 237,21	477,85%	2 157,59	2 086,82	2 018,38	1 952,17
	материалы на охране труда и ТБ (спец. одежда, средства защиты)	тыс.руб.						301,96						
	материалы на текущий ремонт	тыс.руб.	456,38	461,44	1 754,27	1 754,27	468,18	2 075,74	1 977,06	422,28%	1 906,70	1 844,16	1 783,67	1 725,16
	техническая литература	тыс.руб.												
	оборудование кабинета по технике безопасности	тыс.руб.												
	приборы и инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности	тыс.руб.			404,4	282,11		437,78	133,93		148,45	143,59	138,88	134,32
	канцелярские товары	тыс.руб.			13,88	13,88		15,03	13,88		13,39	12,95	12,53	12,11
	офисное оборудование и оргтехника	тыс.руб.			194,99	33,53								
	GSM	тыс.руб.			287,52	287,52		91,93	91,93		88,66	85,75	82,94	80,22
	запасные части	тыс.руб.			21,05	21,05		22,79	0,41		0,39	0,38	0,37	0,36
2.3.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	13 665,04	13 816,38	12 087,71	9 380,54	14 018,38	14 438,93	7 300,04	52,07%	7 040,23	6 809,31	6 585,97	6 369,95
	проектирование поверки средств измерений, оборудования	тыс.руб.												
	текущий ремонт	тыс.руб.	13 665,04	13 816,38	12 087,71	9 380,54	14 018,38	14 438,93	7 300,04	52,07%	7 040,23	6 809,31	6 585,97	6 369,95
	капитальный ремонт	тыс.руб.												
	установка номерных знаков	тыс.руб.												
	энергетическое обследование	тыс.руб.												
	замена узлов учета	тыс.руб.												
	техническое обслуживание	тыс.руб.												
	профилактическое испытание электрооборудования	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00							
3.	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	5 200,67	5 258,27	11 260,71	5 521,18	5 335,15	9 975,72	6 571,96	123,18%	6 338,06	6 130,18	5 929,11	5 734,63
4.	Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	361,25	365,25	1 214,37	672,04	370,59	875,47	585,97	158,12%	565,11	546,58	528,65	511,31
	услуги связи	тыс.руб.	52,63	53,21	46,88	46,88	53,99	50,76	48,29	89,45%	46,57	45,04	43,57	42,14
	Расходы на услуги введомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			162,00			175,39	175,39		169,15	163,60	158,23	153,04
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,82	25,09			25,46							
	Расходы на ПО и обслуживающие организации	тыс.руб.			42,84	42,84		46,38	46,38		44,73	43,26	41,84	40,47
	Транспортные услуги	тыс.руб.			6,46	3,47		6,99	6,99		6,31	6,26	6,10	6,10
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			271,60	271,60		294,04	145,54		140,36	135,76	131,31	127,00
	Расходы на командировки	тыс.руб.	124,12	125,49	118,16	127,33	118,16	44,39	42,23	33,17%	40,73	39,39	38,10	36,85
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	68,00	28,00	0,00	30,31	28,84		27,81	26,90	26,02	25,17
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	31,56	31,91	35,50	35,50	32,37	38,43	0,00	0,00%				
	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	295,07	18,57	0,00	7,05	6,70		6,46	6,25	6,05	5,85
	Другие прочие расходы	тыс.руб.	128,13	129,55	167,86	107,02	131,44	181,73	85,60	65,13%	82,56	79,85	77,23	74,70
	Электроэнергия на хозяй нужды	тыс.руб.												
5	Неконтролируемые расходы из прибыли, в том числе	тыс.руб.												
5.1	Вероятностные расходы	тыс.руб.	176,85	178,80	223,53	218,58	181,42	343,96	162,85	89,76%	157,05	151,90	146,92	142,10
		тыс.руб.	0,00	0,00	39,58	39,58	0,00	42,85	42,85		41,32	39,97	38,66	37,39

	банковское обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	39,58	39,58	0,00	42,85	42,85	41,32	39,97	38,66	37,39
	% за пользование кредитом	тыс.руб.											
	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.											
	другие нерезервационные расходы	тыс.руб.											
5.2	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	176,85	178,80	183,95	179,00	181,42	258,27	120,00	115,73	111,93	108,26	104,71
	дивиденды	тыс.руб.											
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	176,85	178,80	183,95	179,00	181,42	258,27	120,00	115,73	111,93	108,26	104,71
	резервный фонд	тыс.руб.											
	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.											
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	19 860,19	20 080,14	27 462,40	18 184,71	20 373,72	28 579,30	16 858,03	16 258,05	15 734,79	15 209,02	14 710,16

Расчет неподконтрольных расходов

18 на одну у.е.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено РЭК - департамент на 2017 год	Утверждено РЭК - департамент на 2018 год	Факт по данным предприятия 2018 год	Экономически обоснованный факт по данным РЭК-департамента 2018	Утверждено РЭК - департамент на 2019 год	Корректировка заявки Предприятия на 2020 год	Предложения РЭК-департамента на 2020 год	отклонения	Предложения РЭК-департамента на 2021 год	Предложения РЭК-департамента на 2022 год	Предложения РЭК-департамента на 2023 год	Предложения РЭК-департамента на 2024 год
1	2	3	4	6	7	8	10	11	12	17	13	14	15	16
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.												
5.3	Теплоэнергия/электроэнергия	тыс.руб.	7 366,29		137,33	137,33	155,70	161,93	160,37	103,00%	160,37	160,37	160,37	160,37
5.4	Плата за аренду имущества, аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб.	1 543,30	1 224,09	1 354,45	921,49	916,35	20 021,52	12 870,92	1404,58%	12 870,92	12 870,92	12 870,92	12 870,92
5.5	Налоговое, в т.ч.:	тыс.руб.	79,19	367,80	368,25	362,74	349,79	339,84	339,84	97,16%	339,84	339,84	339,84	339,84
	плата за землю	тыс.руб.	0,00	30,40	44,02	44,02	30,40	44,02	44,02	144,80%	44,02	44,02	44,02	44,02
	налог на имущество	тыс.руб.	65,72	316,32	318,72	318,72	304,37	294,82	294,82	96,80%	294,82	294,82	294,82	294,82
	транспортный налог	тыс.руб.	0,00		5,51	0,00	3,61	1,00	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00
	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	13,47	21,08			11,21	0,00		0,00%				
5.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 581,00	1 598,51	3 375,85	1 678,44	1 621,88	3 032,62	1 997,88	123,18%	1 926,77	1 863,57	1 802,45	1 743,33
5.7	Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс.руб.	21,54	21,54		0,00	21,54	0,00	0,00	0,00%				
5.7.1	финансовые платежи	тыс.руб.	32,58	35,76	2 017,13	0,00								
5.8	Налог на прибыль	тыс.руб.					36,28	75,28	30,00	82,68%	30,00	30,00	30,00	30,00
5.9	Выплаченные доходы от технологического присоединения	тыс.руб.												
5.10	Амортизация, в том числе	тыс.руб.	314,86	708,41	762,50	716,54	680,09	750,93	716,54	103,36%	716,54	716,54	716,54	716,54
	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.												
5.11	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.												
5.12	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.												
	Погашение займов средств	тыс.руб.												
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	10 938,77	3 956,11	8 015,52	3 816,54	3 781,64	24 382,11	16 115,55	426,15%	16 044,44	15 981,25	15 920,12	15 861,00

Расходы, связанные с компенсацией неоплаченных расходов / полученных избыток

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено РЭК - департамент на 2017 год	Утверждено РЭК - департамент на 2018 год	Факт по данным предприятия 2018 год	Экономически обоснованный факт по данным РЭК-департамента 2018	Утверждено РЭК - департамент на 2019 год	Корректировка заявки Предприятия на 2020 год	Предложения РЭК-департамента на 2020 год	отклонения	Предложения РЭК-департамента на 2021 год	Предложения РЭК-департамента на 2022 год	Предложения РЭК-департамента на 2023 год	Предложения РЭК-департамента на 2024 год
1	2	3	4	6	7	8	10	11	12	отклонения				
7	Расходы, связанные с компенсацией неоплаченных расходов / полученных избыток	тыс.руб.	0,00				-2 325,79	5 231,84	-3 086,24					16
8	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	30 798,96	24 036,26	35 477,91	22 001,25	24 155,35	52 961,41	32 973,58	136,51%	32 302,50	31 706,04	31 129,14	30 571,16
	энергия (технологические цели)	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00		0,00					
	содержание электрических сетей	тыс.руб.	30 798,96	24 036,26	35 477,91	22 001,25	24 155,35	52 961,41	32 973,58	136,51%	32 302,50	31 706,04	31 129,14	30 571,16
1.7	обобщенный показатель надежности и качества по показателям (✓) - повышающий (✗) коэффициент по показателям надежности и качества	тыс.руб.												
1.8	Величина корректировки НВБ за счет надежности и качества	тыс.руб.												
1.9.	ИТОГО Необходимая валовая выручка, всего с учетом корректировки НВБ за счет надежности и качества	тыс.руб.	30 798,96	24 036,26	35 477,91	22 001,25	21 829,56	58 193,25	29 907,34	137,00%	32 302,50	31 706,04	31 129,14	30 571,16
									31,46					96,42%

Начальник отдела

Ю.В. Нечесов

Главный консультант

И.А. Рогачева

**Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии
ООО "КВЭП"**

№ п.п.	Показатель	Единицы измерения	2016 предложения РЭК-ДЦТ КК	2017 предложения РЭК-ДЦТ КК	2018 предложения РЭК-ДЦТ КК	2019 предложения РЭК-ДЦТ КК	2020 предложения РЭК-ДЦТ КК	Отклонения (+,-) %	
								12	11
1	2	3	6	7	9	11			
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	27 852,44	30 798,96	24 036,26	21 829,56	29 907,34	137,00%	8 077,78
5.	Максимальная мощность	кВт	16 550,00	10 550,00	10 550,00	10 550,00	25 006,00	237,02%	14 456,00
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт присоединенной мощности	руб/кВт х мес.	140,24392	243,27772	189,85987	172,42938	99,66721	57,80%	-72,76
	Переток электроэнергии в сеть			54,33100	60,36500	61,51500	70,87400	115,21%	9,36
7.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	48,74	51,50	57,22	58,31	69,08	118,46%	10,77
8.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч.	2,650	2,831	3,145	3,205	1,799	56,13%	-1,41
9.	Тариф на покупку потерь электроэнергии	руб/кВт	0,00		3 004,80	0,00	3 502,37	#ДЕЛ/0!	3 502,37
	Необходимая валовая выручка, на покупку потерь электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	9 450,10	0,00	6 300,76	#ДЕЛ/0!	6 300,76
	ИТОГО Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27 852,44	30 798,96	33 486,36	21 829,56	36 208,10	165,87%	14 378,54
10.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб/кВт	0,00000	0,00000	0,16515	0,00000	0,08890	#ДЕЛ/0!	0,09
11	Одноставочный тариф	руб/кВт	0,57145	0,59804	0,58522	0,35487	0,51088	143,96%	0,16

Начальник ОЦиТЭЭ

Ю.В. Нечесов

Главный консультант ОЦиТЭЭ

И.А. Рогачева