КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица № П1.3.

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

п.п.	Показатели	Ед.изм.	2021 год (факт)					Базовый период 2022 год					Период регулирования 2023 год				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.	Технические потери	млн. кВтч	0,00		1,20	0,58	1,78	0,00		3,17	1,46	4,63	0,00		4,145	1,29	5,44
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч	0,00		0,78		0,78	0,00		0,39		0,39	0,00		0,39		0,39
а	Норматив потерь	кВт/ МВА			1,2183					0,88					0,9		
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			113,05		113,05			50,96		50,96			50,96		50,96
в	Продолжительность периода	час			5 650		8 760			8 760		8 760			8 760		8 760
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВтч			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		0,00
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.															
б	Количество	шт.															
1.3.	Потери в соединительных проводах и сборных шинах	млн. кВтч	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00		0,00
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.					0,00					0,00					0,00
б	Количество	шт.					0,00					0,00					0,00
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч															
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью____ Мвар (а*б)																
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.															
б	Количество	шт.															
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью____ Мвар (а*б)																
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.															
б	Количество	шт.															
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч								3,17					4,15		
1.5.1.	Потери в изоляции кабелей напряжением 10 кВ (а*б)	млн. кВтч			0,03					0,07					0,086		
а	Норматив потерь	млн. кВтч в год/км			0,00					47,96					47,96		
б	Протяженность линий	км			49,49												
1.6.	Нагрузочные потери, всего		0,00		0,39	0,5822	0,97	0,00		0,21	1,4600	1,67	0,00		0,003	1,2900	1,29
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)		0,00		0,39		0,39	0,00		0,21		0,21	0,00		0,003		0,00
а	Норматив потерь	%	0,00		1,0			0,00		3,0			0,00		0,03		
б	Поправочный коэффициент		1,00		3,3			1,00		0,50			1,00		0,50		
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч	0,00		116,14		116,14	0,00		70,47		70,47	0,00		88,83		88,83
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч				0,58	0,58				1,46	1,46				1,29	1,29
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км				0,0050					0,017					0,016	
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				116,94					78,89					78,89	
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч			0,00		0,00			0,04		0,04			0,04		0,04
3.	Потери в приборах учета	млн. кВтч	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
4.	**Итого**	**млн. кВтч**	**0,00**		**1,1974**	**0,5822**	**1,780**	**0,00**		**3,20**	**1,460**	**4,660**	**0,000**		**4,18**	**1,29**	**5,470**

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТранзитЭнергоМонтаж» ОГРН 1091690002161 ИНН 1657082097 Р09-282/04 РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН ГОРОД КАЗАНЬ КАЗАН ШӘҺӘРЕ

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица № П1.4.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

млн.кВтч.

п.п.	Показатели		2021 год (факт)					Базовый период 2022 год					Период регулирования 2023 год				
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2		8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17
1.	**Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО**	млн.кВтч	**117,92**	**0,00**		**117,92**	**27,89**	**103,59**	**0,00**		**103,59**	**29,92**	**121,61**	**0,00**		**121,61**	**28,60**
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,00	0,00		0,00	27,89	0,00	0,00		0,00	29,92		0,00		0,00	28,60
	в том числе из сети	млн.кВтч															
	ВН	млн.кВтч															
	СН1	млн.кВтч						0,00									
	СН11	млн.кВтч					27,89					29,92					28,60
1.2.	**от ОАО "Генерирующая компания"**	млн.кВтч						0,00									
1.3.	**от ОАО "Сетевая компания"**	млн.кВтч	117,92	0,00		117,92		103,59			103,59		121,61			121,61	
2.	**Потери электроэнергии в сети**	млн.кВтч	**1,780**	0,00		1,20	0,58	**4,660**	0,00		3,20	1,460	**5,470**			4,18	1,290
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	1,51	0,00		1,02	2,09	4,50	0,00		3,09	4,88	4,50	0,00		3,44	4,51
3.	**Расход электроэнергии на производственные и**	млн.кВтч															
4.	**Полезный отпуск из сети**	млн.кВтч	**116,14**	**0,00**	**0,00**	**88,83**	**27,31**	**98,93**	**0,00**	**0,00**	**70,47**	**28,46**	**116,14**	**0,00**	**0,00**	**88,83**	**27,31**
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч	0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00			
4.2.	потребителям ГП всего	млн.кВтч	83,67	0,00		56,36	27,31	70,014	0,00		41,89	28,128	83,67	0,00		56,36	27,31
	в том числе	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
4.2.1.	прочие	млн.кВтч	52,39			51,97	0,42	43,998			40,293	3,705	52,39			51,97	0,42
4.2.2.	население	млн.кВтч	31,28	0,00	0,00	4,38	26,90	26,017			1,59	24,423	31,28	0,00	0,00	4,38	26,90
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	32,47	0,00		32,47	0,00	28,91	0,00		28,58	0,33	32,47	0,00		32,47	0,00
	в том числе	млн.кВтч															
4.3.1	ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	32,40			32,40	0,00	28,638	0,00	0,00	28,31	0,33	32,40			32,40	0,00
4.3.2	ООО "Экострой Инжиниринг"	млн.кВтч	0,03	0,00		0,03	0,00	0,263	0,00	0,00	0,263	0,00	0,03	0,00		0,03	
4.3.3	ГУП РТ "Электрические сети"	млн.кВтч	0,04	0,00		0,04	0,00	0,013	0,00	0,00	0,013	0,00	0,04			0,04	
5.	**Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН**	млн.кВтч		0,00		27,89	0,00		0,00		29,92	0,000		0,00		28,60	0,00

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

«ТранзитЭнерго-Монтаж»

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица № П1.5.

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

п.п.	Показатели		2021 год (факт)					Базовый период 2022 год					Период регулирования 2023 год				
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2		8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17
1.	**Поступление мощности в сеть , ВСЕГО**	**МВт**	**17,71**	**0,00**		**17,71**	**4,02**	**15,61**	**0,00**		**15,55**	**4,25**	**18,27**	**0,00**		**18,27**	**4,13**
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,00	0,00		0,00	4,02	0,00	0,00		0,00	4,25	0,00	0,00		0,00	4,13
	в том числе из сети	МВт															
	ВН	МВт															
	СН1	МВт															
	СН2	МВт					4,02					4,25					4,13
1.2.	**от ОАО "Генерирующая компания"**	**МВт**															
1.3.	**от ОАО "Сетевая компания"**	**МВт**	**17,71**	**0,00**	**0,00**	**17,71**		**15,55**	**0,00**	**0,00**	**15,55**		**18,27**	**0,00**	**0,00**	**18,27**	
2.	**Потери в сети**	**МВт**	**0,26**	**0,00**		**0,18**	**0,08**	**0,702**	**0,00**		**0,482**	**0,220**	**0,82**	**0,00**		**0,628**	**0,194**
	то же в %	%	1,47	0,00		1,02	1,99	4,50	0,00		3,10	5,18	4,50	0,00		3,44	4,69
3.	**Мощность на производственные и хозяйственные нужды**	**МВт**															
4.	**Полезный отпуск мощности потребителям**	**МВт**	**17,45**	**0,00**		**13,51**	**3,94**	**14,91**	**0,00**		**10,82**	**4,09**	**17,45**	**0,00**		**13,51**	**3,94**
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт		0,00				0,00	0,00				0,00	0,00			
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей	МВт	11,70	0,00	0,00	7,77	3,94	9,79	0,00	0,00	5,76	4,03	11,70	0,00	0,00	7,77	3,94
	из них:	МВт	0,00					0,000					0,00				
	прочие	МВт	7,19			7,14	0,057	6,04			5,53	0,51	7,19			7,14	0,06
	население	МВт	4,51			0,63	3,88	3,75			0,23	3,52	4,51			0,63	3,88
4.3.	в сетевые организации	МВт	5,75	0,00	0,00	5,75	0,00	5,12	0,00	0,00	5,06	0,06	5,75	0,00	0,00	5,75	0,00
	в том числе	МВт															
4.3.1	ОАО "Сетевая компания"	МВт	5,73			5,73	0,00	5,07			5,01	0,06	5,73			5,73	0,00
4.3.2	ООО "Экострой Инжиниринг"	МВт	0,01	0,00		0,01		0,05	0,00		0,05		0,01	0,00		0,01	
4.3.3	ГУП РТ "Электрические сети"	МВт	0,007	0,00	0,00	0,007		0,002			0,002		0,007			0,007	0,00
5.	**Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН**	**МВт**		**0,00**		**4,02**	**0,00**		**0,00**		**4,25**	**0,00**		**0,00**		**4,13**	**0,00**

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

КОММЕР
ТАЙН

Таблица № П1.6.

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.					Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт.					Число часов использо-вания, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2021 год (факт)																	
1	Собственное потребление	0,000	0,000		0,000		0,000	0,000				5650	0,0	0,00		0,00	
2	Население	31,277			4,381	26,896	4,510	0,000		0,632	3,878	6935	100,0	0,00		14,01	85,99
3	Прочие потребители	52,391	0,000		51,975	0,416	7,193	0,000		7,135	0,057	7284	100,0	0,00		99,21	0,79
4	ОАО "Сетевая компания"	32,402			32,402	0,000	5,735			5,735	0,000	5650	100,0	0,00		100,00	0,00
5	ООО "Энерго-Про" (Экострой)	0,031			0,031		0,005	0,000		0,005		5650	100,0	0,00		100,00	0,00
6	ГУП РТ "Электрические сети"	0,039			0,039		0,007			0,007		5650	100,0	0,00		100,00	0,00
7	Итого	**116,140**	**0,000**	**0,000**	**88,827**	**27,313**	**17,45**	0,00	0,00	13,51	3,94	6656	100,0	0,00		76,48	23,52
Базовый период 2022 год																	
1	Собственное потребление	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000				5650	0,0	0,00			
2	Население	26,017	0,000	0,000	1,593	24,423	3,75	0,000	0,00	0,23	3,522	6935	100,0	0,00		6,1	93,9
3	Прочие потребители	43,998	0,000	0,000	40,293	3,705	6,04	0,00		5,53	0,509	7284	100,0	0,00		91,6	8,4
4	ОАО "Сетевая компания"	28,638	0,000		28,308	0,329	5,07	0,00		5,010	0,058	5650	100,0			98,9	1,1
5	ООО "Энерго-Про" (Экострой)	0,263	0,000	0,000	0,263	0,000	0,05	0,000		0,047		5650	100,0	0,00		100,00	0,00
6	ГУП РТ "Электрические сети"	0,013			0,013	0,000	0,002			0,002		5650	100,0	0,00		100,00	0,00
7	Итого	**98,928**	**0,000**	**0,000**	**70,470**	**28,458**	**14,91**	0,00	0,00	10,82	4,09	6635	100,0	0,00		71,23	28,77
Период регулирования 2023 год																	
1	Собственное потребление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				5650	0,0	0,00			
2	Население	31,277	0,000	0,000	4,381	26,896	4,51	0,000	0,000	0,632	3,878	6935	100,0	0,00		14,01	85,99
3	Прочие потребители	52,391	0,000	0,000	51,975	0,416	7,19			7,135	0,057	7284	100,0	0,00		99,21	0,79
4	ОАО "Сетевая компания"	32,402	0,000	0,000	32,402	0,000	5,735			5,735	0,000	5650	100,0			100,00	0,00
5	ООО "Энерго-Про" (Экострой)	0,031	0,000	0,000	0,031	0,000	0,01	0,000		0,005		5650	100,0	0,00		100,00	0,00
6	ГУП РТ "Электрические сети"	0,039	0,000	0,000	0,039	0,000	0,01	0,000		0,007		5650	100,0	0,00		100,00	0,00
7	Итого	**116,140**	**0,000**	**0,000**	**88,827**	**27,313**	**17,45**	0,000	0,000	13,51	3,94	6656	100,0	0,00		76,48	23,52

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

«ТранзитЭнерго Монтаж» ИНН 1657082097 ОГРН 1091690002161 Р09-282/04

Таблица № П1.30

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Отпуск (передача) электроэнергии по сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на 2023 год

№		Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	121609,90	18,272	113,05	
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций	121609,90	18,27		
	в т.ч. из				
1.2.1	ОАО "Сетевая компания"	121609,90	18,27		
1.2.2	сетевой организации 2				
	…				
2	Потери электроэнергии - всего	5470,00	0,822		
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	116139,90	17,450		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	83668,32	11,703		
3.2	сетевым организациям	32471,59	5,747		
	в т.ч.				
3.2.1	сетевым организациям	32471,59	5,75		
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)	-89138,32	-12,52		
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
	…				
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
	…				
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.2 - п. 4.2.2)				
	…				
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:				X
8	- ВН				X
9	- СН1				X
10	- СН2				X
11	- НН				X
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
	…				
13	Потери электроэнергии				
14	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
12.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
	…				
15	Трансформировано из 100 кВ в:				X

16	- СН1				X
17	- СН2				X
18	- НН				X
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
	…				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.1	не сетевым организациям				
21.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1-п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
	…				
22	Трансформировано из 35 кВ в:				X
23	- СН2				X
24	- НН				X
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	121609,90	18,27		
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций	121609,90	18,27		
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1	121609,90	18,27		
25.2.2	сетевой организации 2				
	…				
26	Потери электроэнергии	4180,00	0,63		
27	Отпуск (передача) электроэнергии	88827,33	13,51		
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям	56355,75	7,77		
27.2	сетевым организациям	32471,59	5,75		
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
	…				
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:				X
29	- НН	28602,57	4,13		X
30	Поступление электроэнергии в сеть НН	28602,57	4,13		
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
	…				
31	Потери электроэнергии	1290,0	0,194		
32	Отпуск (передача) электроэнергии	27312,57	3,94		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	27312,57	3,94		
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.1 - п. 30.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.2 - п. 30.2.2)				

Директор
ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
_____ К.М. Киряшин

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица № П1.16.

Расчет расходов на оплату труда электроцеха ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

№	Показатели	Ед.изм.	Предбазовый период 2021 год (факт)	Базовый период 2022 год (утверждено)	Период регулирования 2023 год
1.	**Численность**				
1.1.	Численность ППП	чел.	22,82	25,0	25,0
2.	**Средняя оплата труда**				
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.			
2.2.	Дефлятор по заработной плате				
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.			
2.4.	Средняя ступень оплаты				
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.			
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	35 161,19	47 198,62	50 721,96
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника				
2.7.1.	процент выплаты	%	0	0	0
2.7.2.	сумма выплат	руб.	0	0	0
2.8.	Текущее премирование				
2.8.1.	процент выплаты	%	0	0	0
2.8.2.	сумма выплат	руб.	0	0	0
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет				
2.9.1.	процент выплаты	%			
2.9.2.	сумма выплат	руб.			
2.10.	Выплаты по итогам года				
2.10.1.	процент выплаты	%			
2.10.2.	сумма выплат	руб.			
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки				
2.11.1.	процент выплаты	%			
2.11.2.	сумма выплат	руб.			
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	35 161	47 199	50 722
3.	**Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)**		**9 627,07**	**14 159,59**	**15 216,59**
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.			
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	-" -			
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	-" -			
4.	**Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)**				
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.			
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.			
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.			
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.			
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.			
5.	**Расчет по денежным выплатам**				
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	28,40	28,0	28,0
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.			
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.			
6.	**Итого средства на потребление**	**тыс.руб.**	**14 162**	**15 859**	**17 043**
7.	**Среднемесячный доход на 1 работника**	**руб.**	**41 561**	**47 199**	**50 722**

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

«ТранзитЭнерго-Монтаж»

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица № П1.15.

Смета расходов ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Предбазовый период 2021 год (факт)	Базовый период 2022 год (утверждено)	Период регулирования 2023 год
		Всего	Всего	Всего
1	2			
1.	Сырье, основные материалы	2 710,93	2 693,84	2 894,93
2.	Вспомогательные материалы			
	из них на ремонт	0,00	0,00	0,00
3.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
	из них на ремонт			
4.	Топливо на технологические цели			
5.	Энергия			
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № П1.12.)			
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	9 627,07	14 159,59	15 216,59
6.	Затраты на оплату труда			
	из них на ремонт	2 873,28	4 821,05	5 180,94
7.	Отчисления на социальные нужды			
	из них на ремонт	2 537,12	1 637,80	2 766,36
8.	Амортизация основных средств	37 498,23	9 371,06	39 857,15
9.	Прочие затраты всего , в том числе:			
9.1.	Целевые средства на НИОКР			
9.2.	Средства на страхование			
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)			
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.			
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)			
9.6.	Водный налог (ГЭС)	721,24	645,13	721,24
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)			
9.7.1.	Налог на на имущество	721,24	645,13	721,24
9.7.2.	Налоги	36 776,99	8 725,93	39 135,91
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции,всего			
	в т.ч.			
9.8.1.	Арендная плата автомобиля	30 673,31	4 775,53	35 480,20
9.8.2.	Арендная плата сетей	6 103,68	3 950,40	3 655,71
9.8.3.	Прочие расходы			
10.	**Итого расходов**	**55 246,64**	**23 592,94**	**70 443,42**
	из них на ремонт			
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	-9 090,41	4 527,44
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования			
12.1	**Подконтрольные расходы**	**18 441,68**	**20 255,21**	**21 767,23**
12.2	**Неподконтрольные расходы**	**36 804,96**	**3 337,73**	**48 676,19**
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)			

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица № П1.17.

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Предбазовый период 2021 год (факт)	Базовый период 2022 год (утверждено)	Период регулирования 2023 год
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	40 792,47	40 875,15	39 401,35
2.	Ввод основных производственных фондов	163,70		0,00
3.	Выбытие основных производственных фондов	920,00		0,00
4.	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	40 414,32	40 875,15	39 401,35
5.	Средняя норма амортизации	6,3%	4,0%	7%
6.	Сумма амортизационных отчислений	**2 537,12**	**1 637,80**	**2 766,36**

Директор К.М. Киряшин

Таблица № П1.18.2

КОММЕРЧЕС. ТАЙНА

Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии по сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Предбазовый период 2021 год (факт)	Базовый период 2022 год (утверждено)	Период регулирования 2023 год
		Всего	Всего	Всего
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	9 627,07	14 159,59	15 216,59
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих			
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	2 873,28	4 821,05	5 180,94
4.	Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования в т.ч.:	5 248,06	4 331,64	5 661,29
4.1.	амортизация производственного оборудования	2 537,12	1 637,80	2 766,36
	ВН	0,00	0,00	0,00
	СН1	0,00	0,00	0,00
	СН11	1 940,47	1 166,67	2 418,71
	НН	596,65	471,13	347,65
4.2.	отчисления в ремонтный фонд			
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования (ремонт)	2 710,93	2 693,84	2 894,93
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)			
6.	Цеховые расходы			
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	6 824,92	4 595,53	4 376,95
7.1.	Целевые средства на НИОКР			
7.2.	Средства на страхование			
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ			
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования			
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	721,24	645,13	721,24
	ВН	0,00	0,00	0,00
	СН1	0,00	0,00	0,00
	СН11	551,63	459,55	551,63
	НН	169,61	185,58	169,61
7.6.	Прочие общехозяйственные расходы	6 103,68	3 950,40	3 655,71
8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе:	30 673,31	4 775,53	35 480,20
8.1	Аренда производственного оборудования	30 673,31	4 775,53	35 480,20
9.	Недополученный по независящим причинам доход	0	-9 090	4 527
10.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования			
11.	Итого производственные расходы	**55 246,64**	**23 592,94**	**70 443,42**
	в том числе:	*55 246,64*	*23 592,94*	*70 443,42*
	ВН	0,00	0,00	0,00
	СН1	0,00	0,00	0,00
	СН11	42 254,31	16 806,20	53 877,27
	НН	12 992,33	6 786,74	16 566,15
12.	Полезный отпуск электроэнергии, млн.кВт.ч.			
13.	Удельные расходы, руб./тыс.кВт.ч			
14.	Условно-постоянные затраты, в том числе:			
14.1	Сумма общехозяйственных расходов			
15.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети			

Директор К.М. Киряшин

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица № П1.20

Расчет источников финансирования капитальных вложений ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Предбазовый период 2021 год (факт)	Базовый период 2022 год (утверждено)	Период регулирования 2023 год
1	2	3	4	5
1.	Объем капитальных вложений - всего	0	0	0
	в том числе:	0	0	0
1.1	- на производственное и научно-техническое	0	0	0
1.2	развитие	0	0	0
1.3	- на непроизводственное развитие	0	0	0
2.	Финансирование капитальных вложений	0	0	0
	из средств - всего	0	0	0
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100 %)	0	0	0
2.2.	Неиспользованных средств на начало года	0	0	0
2.3.	Федерального бюджета	0	0	0
2.4.	Местного бюджета	0	0	0
2.5.	Регионального (республиканского, краевого, областного) бюждета	0	0	0
2.6.	Прочих	0	0	0
2.7.	Средства, полученные от реализации ценных бумаг	0	0	0
2.8.	Кредитные средства	0	0	0
2.9.	Итого по пп. 2.1. - 2.8.	0	0	0
2.10.	Прибыль (п. 1 - п. 2.9.):	0	0	0
2.10.1	- отнесенная на производство электрической энергии	0	0	0
2.10.2	- отнесенная на передачу электрической энергии	0	0	0
2.10.3	- отнесенная на производство тепловой энергии	0	0	0
2.10.4	- отнесенная на передачу тепловой энергии	0	0	0

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица № П1.20.3

Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

тыс. руб.

Наименование строек	Утверждено на базовый период	В течение базового периода		Остаток финансирования	План на период регули-рования 2020-2024 г.	Источник финансирования
		Освоено фактически	Профинан-сировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего	0	0	0	0	0	0
в т.ч.	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

Таблица №

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Предбазовый период 2021 год (факт)	Базовый период 2022 год (утверждено)	Период регулирования 2023 год
		Всего	Всего	Всего
1	2	3	5	7
1.	Прибыль на развитие производства	0	0	0
	в том числе:	0	0	0
	- капитальные вложения	0	0	0
	ВН	0	0	0
	СН1	0	0	0
	СН11	0	0	0
	НН	0	0	0
2.	Прибыль на социальное развитие	0	0	0
	в том числе:	0	0	0
	- капитальные вложения	0	0	0
3.	Прибыль на поощрение	0	0	0
4.	Дивиденды по акциям	0	0	0
5.	Прибыль на прочие цели	0	0	0
	- % за пользование кредитом	0	0	0
	- услуги банка	0	0	0
	- другие (с расшифровкой)	0	0	0
6.	Прибыль, необлагаемая налогом	721,24	645,13	721,24
7.	Налоги, сборы, платежи - всего			
	в том числе:	721,24	645,13	721,24
	всего налоги	0,00	0,00	0,00
	ВН	0,00	0,00	0,00
	СН1	551,63	459,55	551,63
	СН11	169,61	185,58	169,61
	НН	718,00	642,63	718,00
	- на прибыль (единый налог)	0,00	0,00	0,00
	ВН	0,00	0,00	0,00
	СН1	549,15	457,77	549,15
	СН11	168,85	184,86	168,85
	НН			
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0	0	0
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	3,24	2,50	3,24
	налог на транспорт и земельный	0,00	0,00	0,00
	ВН	0,00	0,00	0,00
	СН1	2,48	1,78	2,48
	СН11	0,76	0,72	0,76
	НН	0	0	0
8.	Прибыль от товарной продукции	0	0	0
	в том числе:	0	0	0
	ВН	0	0	0
	СН1	0	0	0
	СН11	0	0	0
	НН			

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица № П.1.24.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предбазовый период 2021 год (факт)	Базовый период 2022 год (утверждено)	Период регулирования 2023 год
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии (п.10 табл.П.1.18.2.)	тыс. руб.	**55 246,64**	**23 592,94**	**70 443,42**
1.1.	ВН		0,00	0,00	0,00
1.2.	СН				
	в т.ч. СН1		0,00	0,00	0,00
	СН11		42 254,31	16 806,20	53 877,27
1.3.	НН		12 992,33	6 786,70	16 566,15
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.3)	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1.	ВН		0,0	0,0	0,0
2.2.	СН				
	в т.ч. СН1		0,0	0,0	0,0
	СН11		0,0	0,0	0,0
2.3.	НН		0,0	0,0	0,0
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	0,00	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	**55 246,64**	**23 592,94**	**70 443,42**
4.1.	ВН		0,0	0,0	0,0
4.2.	СН				
	в т.ч. СН1		0,0	0,0	0,0
	СН11		42 254,31	16 806,20	53 877,27
4.3.	НН		12 992,33	6 786,70	16 566,15
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31)-(33)	руб/МВт мес.			
5.1	ВН				
5.2	СН				
	в т.ч. СН1				
	СН11				
5.3	НН				
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34)-(36)	руб/МВтч			
6.1	ВН		**0,00**	**0,00**	**0,00**
6.2	СН				
	в т.ч. СН1				
	СН11		**362,02**	**167,41**	**458,80**
6.3	НН		**845,72**	**414,49**	**1 087,01**

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

КОММЕРЧЕС
ТАЙНЫ

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предбазовый период 2021 год (факт)	Базовый период 2022 год (утверждено)	Период регулирования 2023 год
1	2	3	5	6	8
1.	**Средневзвешенный тариф на электрическую энергию**	**руб/МВтч**	**3 454,84**	**3 565,86**	**4 528,62**
1.1.	Группа 1. Базовые потребители				
1.1.1.	Потребитель 1				
1.1.2.	…				
1.2.	Группа 2-4.				
2.	**Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии**	**млн.кВтч.**	**117,92**	**103,59**	**121,61**
2.1.	ВН		0,00	0,00	0,00
2.2.	СН		117,92	0,00	
	в т.ч. СН1			0,00	
	СН11		117,92	103,59	121,61
2.3.	НН		27,89	29,92	28,60
3.	**Потери электрической энергии**	**%**	**1,51**	**4,50**	**4,50**
3.1.	ВН		0,00	0,00	0,00
3.2.	СН				
	в т.ч. СН1				
	СН11		1,02	3,09	3,44
3.3.	НН		2,09	4,88	4,51
4.	**Полезный отпуск электрической энергии**	**млн.кВтч.**	**116,14**	**98,93**	**116,14**
4.1.	ВН		0,00	0,00	0,00
4.2.	СН				
	в т.ч. СН1		0,00	0,00	0,00
	СН11		88,83	70,47	88,83
4.3.	НН		27,31	28,46	27,31
5.	**Расходы на компенсацию потерь**	**тыс.руб.**	**6 148,20**	**16 622,34**	**24 771,53**
5.1.	ВН		0,00	0,00	0,00
5.2.	СН		**0,00**		
	в т.ч. СН1		**0,00**	0,00	
	СН11		4 134,88	11 415,48	18 929,62
5.3.	НН		3 001,18	8 608,24	10 453
6	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям**	**руб./МВтч**	**52,94**	**168,02**	**213,29**
6.1.	ВН		**0,00**	**0,00**	**0,00**
6.2.	СН				
	в т.ч. СН1				
	СН11		**35,43**	**113,71**	**161,20**
6.3.	НН		**109,92**	**302,49**	**382,70**

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» К.М. Киряшин

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Таблица П.1.27.

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по субабонентам ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

№	Группа потребителей	Ед.изм.	Базовый период 2022 год (утверждено)					Базовый период (1 полугодие 2022 года)	Базовый период (2 полугодие 2022 года)
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Объем полезного отпуска	млн.кВтч.	98,93	0,00	0,00	70,47	28,46	49,46	49,47
2.	Заявленная мощность	МВт	14,91	0,00	0,00	10,82	4,09	14,91	14,91
3.	Тариф на покупку электрической энергии	руб/МВтч							
3.1.	Ставка за мощность	руб/МВтмес							
3.2.	Ставка за энергию	руб/МВтч							
4.	Стоимость единицы услуг	руб/МВтч							
4.1.	Плата за услуги по передаче электрической	руб/МВтч							
4.1.1.	Ставка на содержание электросетей	руб/МВтмес	**131 870,60**	**0**		**129 430,37**	**138 327,28**	**131 870,60**	**131 870,60**
4.1.2.	Ставка по оплате потерь	руб/МВтч	**168,02**	0,00		113,71	302,49	**168,02**	**168,02**
4.2.	Плата за иные услуги	руб/МВтмес							
5.	Средний одноставочный тариф п.3 + п.4	руб/МВтч	406,51					**406,51**	**406,51**
5.1.	Плата за мощность п.3.1.+ п.4.1.1 + п.4.2.	руб/МВтмес							
5.2.	Плата за энергию п.3.2. + п.4.1.2.	руб/МВтч							
6.	Товарная продукция всего п.5 * п.1	тыс.руб.							
	в том числе								
6.1.	- за электроэнергию (мощность) п.3*п.1	тыс.руб.	40 215,29	0,00		33 428,54	6 786,74	20 107,14	20 108,14
6.2.	- за содержание сетей п.4.1.1*п.1	тыс.руб.	23 592,94	0,00		16 806,20	6 786,74	11 795,97	11 796,97
6.3.	за оплату потерь п.4.1.2.*п.1	тыс.руб.	16 622,34	0,00		16 622,34	0,00	8 311,17	8 311,17
6.4.	- за мощность п.5.1*п.2*М	тыс.руб.							
6.5.	- за электрическую энергию п.5.2 * п.1	тыс.руб.							

Таблица П.1.27.

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по субабонентам ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

№	Группа потребителей	Ед.изм.	Период регулирования 2023 год					Период регулирования (1 полугодие 2023 года)	Период регулирования (2 полугодие 2023 года)
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Объем полезного отпуска	млн.кВтч.	116,14	0,00	0,00	88,83	27,31	60,89	55,25
2.	Заявленная мощность	МВт	17,45	0,00	0,00	10,82	4,09	17,45	17,45
3.	Тариф на покупку электрической энергии	руб/МВтч							
3.1.	Ставка за мощность	руб/МВтмес							
3.2.	Ставка за энергию	руб/МВтч							
4.	Стоимость единицы услуг	руб/МВтч							
4.1.	Плата за услуги по передаче электрической	руб/МВтч							
4.1.1.	Ставка на содержание электросетей	руб/МВтмес	**336 438,14**			**414 951**	**337 534**	**336 438,14**	**336 438,14**
4.1.2.	Ставка по оплате потерь	руб/МВтч	**213,29**	**0,00**	**0,00**	**161,20**	**382,70**	**204,53**	**222,95**
4.2.	Плата за иные услуги	руб/МВтмес							
5.	Средний одноставочный тариф п.3 + п.4	руб/МВтч	819,82731					**784,80**	**858,43**
5.1.	Плата за мощность п.3.1.+ п.4.1.1 + п.4.2.	руб/МВтмес							
5.2.	Плата за энергию п.3.2. + п.4.1.2.	руб/МВтч							
6.	Товарная продукция всего п.5 * п.1	тыс.руб.							
	в том числе								
6.1.	- за электроэнергию (мощность) п.3*п.1	тыс.руб.	95 214,95	0,00		68 196,17	27 018,78	47 786,43	47 428,52
6.2.	- за содержание сетей п.4.1.1*п.1	тыс.руб.	70 443,42	0,00		53 877,27	16 566,15	35 332,73	35 110,68
6.3.	за оплату потерь п.4.1.2.*п.1	тыс.руб.	24 771,53	0,00		14 318,90	10 452,63	12 453,69	12 317,84
6.4.	- за мощность п.5.1*п.2*М	тыс.руб.							
6.5.	- за электрическую энергию п.5.2 * п.1	тыс.руб.							

Директор К.М. Киряшин

«ТранзитЭнерго-Монтаж»

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.
Таблица № П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения.

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимост от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем У.Е.
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 /100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
			ж/бетон	180		
	110-150	1	дерево	180		
			металл	160		
			ж/бетон	130		
		2	металл	190		
			ж/бетон	160		
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						**0**
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
		2	металл	180		
			ж/бетон	150		
	1 - 20	-	дерево	160	0,06	0,096
			дерево на ж/б пасынках	140		
			ж/бетон, металл	110		
КЛЭП	20 -35	-	-	470		
	3 - 10	-	-	350	76,8	268,67
СН, всего						
	СН I					**0**
	СН II					**268,77**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150		
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	116,94	316
НН, всего						**315,7461**

Примечание:

- При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.

- Условные единицы по ВЛЭП-0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:
а) воздушных линий в здание и
б) линий с совместной подвеской проводов.
- Условные единицы по ВЛЭП 0,4-20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кВ..
- Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

Директор
ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
К.М. Киряшин

Таблица № П2.2

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество у/ед.изм.	Количество ед.изм.	Объем у			
1	2	3	4	5	6	7=5*6			
1	Подстанция	П/ст	1150	1000					
			750	600					
			400 - 500	500					
			330	250					
			220	210					
			110 - 150	105					
			35	75					
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60					
			750	43					
			400 - 500	28					
			330	18					
			220	14					
			110 - 150	7,8					
			35	2,1					
			1 - 20	1,0					
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180					
			750	130					
			400 - 500	88					
			330	66					
			220	43					
			110 - 150	26					
			35	11					
			1 - 20	5,5					
4	Масляный, вакуумный, элегазовый выключатель	- " -	220	23					
			110 - 150	14					
			35	6,4					
			1 - 20	3,1	267	827,7			
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35					
			330	24					
			220	19					
			110 - 150	9,5					
			35	4,7					
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	429	986,7			
7	Синхронный компенсатор мощн. 50	- " -	1 - 20	26					
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48					
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4					
			1 - 20	2,4					
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5					
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	9	20,7			
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	67	201			
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5					
							КЛ	**Всего**	доля
14.	Итого		ВН	-	-	0	0	**0,00**	
			СН	-	-	2036,1	268,77	**2304,87**	
			СН I			0	0,00	**0,00**	
			СН II			2036,1	268,77	**2304,87**	87,95%
			НН	-	-	0	315,75	**315,75**	12,05%
			Всего			**2036**	**585**	**2620,62**	100%

Директор
ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
«ТранзитЭнергоМонтаж» К.М.Киряшин

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Расчет условных единиц на 2023 год

№ п/п	Вид / диспетчерское наименование объекта с указанием номера (ПС, ТП, КТП, БКТП и др.) или маркировка ВЛ и КЛ	Характеристики объекта (кол-во и мощность трансформаторов)	Наименование собственника	СН-2													НН			
				УЕ СН-2, всего	КЛЭП-6-10 кВ		Воздушный выключатель 6-10 кВ в ТП, РП, на ВЛ 6-10 кВ		Масляный, вакуумный, элегазовый выключатель 6-10 кВ в ТП,РП на ВЛ-6-10 кВ		Выключатель нагрузки в ТП,РП на ВЛ-6-10 кВ		Однотрансформаторная ТП, КТП		Двутрансформаторная ТП, КТП		УЕ НН, всего	КЛЭП 0,4 кВ		УЕ всего
				уе	протяженность, км.	у.е.	шт.	у.е.	шт.	у.е.	шт.	у.е.	шт.	у.е.	шт.	у.е.	уе	протяженность, км.	у.е.	уе
1	БКТП-8135 ЖК "Лето"	2 500,00	ООО "Транссетевая компания"	32,4					8	24,8	2	4,6			1	3	0,00		0	32,40
2	КЛ-10 кв от ПС Константиновка до БКТП-8135		ООО "Транссетевая компания"	7,854	2,244	7,854				0		0				0	0,00		0	7,85
3	БКТП-8136 ЖК "Лето"	2 500,00	ООО "Транссетевая компания"	32,4		0			8	24,8	2	4,6			1	3	0,00		0	32,40
4	КЛ-10 кв от БКТП-8135 до БКТП-8136		ООО "Транссетевая компания"	9,1	2,6	9,1				0		0				0	0,00		0	9,10
5	БКТП-8138 ЖК "Лето"	3 200,00	ООО "Транссетевая компания"	32,4		0			8	24,8	2	4,6			1	3	0,00		0	32,40
6	КЛ-10 кв от БКТП-8136 до БКТП-8138		ООО "Транссетевая компания"	11,2	3,2	11,2						0				0	0,00			11,20
7	ТП-2086	500,00	ООО "Реолит"	19,1							7	16,1			1	3	0,00			19,10
	Итого	**8 200,00**		**125,35**	**8,04**	**28,15**	**0,00**	**0,00**	**24,00**	**74,40**	**13,00**	**29,90**	**0,00**	**0,00**	**4,00**	**12,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**144,454**

Директор *К.М. Киряшин*

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Расчет затрат на оказание услуг по передаче эл.энергии ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на 2023 г.

Справочно:		2022 г.	2023 г.
Индекс ПКР		1,106	1,0746

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021			2022	2023			
			Утверждено ГКРТ на 2021 г.	Факт 2021 г.	% факт к утв.	Утверждено ГКРТ на 2022 г.	План 2023 г.	1 полугодие	2 полугодие	% 2023 г. к утв.2022 г.
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	тыс.руб.	**18 310,19**	**18 441,68**	101%	**20 255,21**	**21 767,23**	**10 917,92**	**10 849,31**	107%
2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	2 435,16	2 710,93	111%	2 693,84	2 894,93	1 452,03	1 442,90	107%
3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
4	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	14 335,89	14 161,95	99%	15 858,73	17 042,56	8 548,14	8 494,42	107%
	ФОТ ПП+цех	тыс.руб.	12 799,91	9 627,07	75%	14 159,59	15 216,59	7 632,28	7 584,31	107%
	числ-ть ПП+цех	чел.	25,00	22,82	91%	25,0	25,0	25,0	25,0	100%
	смзп ПП+цех	тыс.руб.	*42,67*	*35,16*	82%	*47,20*	*50,72*	*50,88*	*50,56*	107%
	ФОТ АУП	тыс.руб.	1 535,98	4 534,87	295%	1 699,14	1 825,97	915,86	910,11	107%
	числ-ть АУП	чел.	3,00	5,58	186%	3,00	3,0	3,0	3,0	100%
	смзп АУП	тыс.руб.	*42,67*	*67,73*	159%	*47,20*	*50,72*	*50,88*	*50,56*	107%
5	Прочие затраты	тыс.руб.	1 539,14	1 568,80	102%	1 702,64	1 829,74	917,75	911,99	107%
6	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	тыс.руб.	**26 077,65**	**36 804,96**	141%	**12 428,14**	**44 148,74**	**22 143,95**	**22 004,79**	355%
7	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4 358,11	2 873,28	66%	4 821,05	5 180,94	2 598,64	2 582,30	107%
	Отчисления на социальные нужды ПП	тыс.руб.	3 793,90	1 953,21	51%	4 304,51	4 625,84	2 320,21	2 305,63	107%
	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	564,22	920,07	163%	516,54	555,10	278,42	276,67	107%
8	Амортизация основных средств	тыс.руб.	2 351,32	2 537,12	108%	1 637,80	2 766,36	1 387,54	1 378,82	169%
9	Арендная плата всего в т.ч.:	тыс.руб.	18 970,72	30 673,31	162%	4 775,53	35 480,20	17 796,02	17 684,18	742,96%
9.1	*Арендная плата оборудования*	*тыс.руб.*	*15 843,26*	*27 552,05*	*100%*	*1 534,06*	*30 824,26*	*15 460,71*	*15 363,55*	*2009,33%*
9.2	*Арендная плата (офис)*	*тыс.руб.*	*1 697,96*	*1 691,77*	*100%*	*1 811,98*	*3 169,26*	*1 589,63*	*1 579,63*	*174,91%*
9.3	*Аренда автотранспорта*	*тыс.руб.*	*1 429,50*	*1 429,49*	*100%*	*1 429,50*	*1 486,67*	*745,68*	*740,99*	*104,00%*
10	Налоги всего в т.ч.:	тыс.руб.	397,50	721,24	181%	645,13	721,24	361,76	359,49	112%
10.1	*Единый налог (налог на прибыль)*	*тыс.руб.*	*395,00*	*718,00*	*182%*	*642,63*	*718,00*	*360,13*	*357,87*	*112%*
10.2	*Прочие налоги(транспортный, земельный)*	*тыс.руб.*	*2,50*	*3,24*	*130%*	*2,50*	*3,24*	*1,63*	*1,61*	*130%*
11	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)	тыс.руб.	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0,00	0%
12	Оплата госпошлин за регистрацию договоров	тыс.руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
13	**Выпадающие расходы по ТП**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	0%	**548,62**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0%
14	**НВВ, на передачу (без потерь)**	тыс.руб.	**44 387,85**	**55 246,64**	124%	**32 683,35**	**65 915,97**	**33 061,88**	**32 854,10**	202%
15	**Итоговая корректировка НВВ**	тыс.руб.	**-197,86**	**0,00**	0%	**-9 619,12**	**4 527,44**	**2 270,86**	**2 256,59**	-47%
15.1	***Корректировка ПР***	тыс.руб.	***-9,60***	***0,00***	*0%*	***0,00***	***1 483,76***	***744,22***	***739,54***	*0%*
15.2	***Корректировка НР***	тыс.руб.	***-285,79***	***0,00***	*0%*	***-1 754,05***	***10 727,30***	***5 380,56***	***5 346,74***	*-612%*
15.3	***Корректировка ПО***	тыс.руб.	***110,33***	***0,00***	*0%*	***-6 946,47***	***-8 526,09***	***-4 276,48***	***-4 249,61***	*123%*
15.4	**Корректировка по НиК**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	0%	**528,72**	**530,28**	**265,98**	**264,30**	100%
16	**Всего НВВ, на передачу (без потерь)**	тыс.руб.	**44 189,99**	**55 246,64**	125%	**23 592,94**	**70 443,42**	**35 332,73**	**35 110,68**	299%
17	**Объем условных единиц**	у.е.	**2 260,17**	**2 410,02**	107%	**2 476,16**	**2 620,62**	**2 620,62**	**2 620,62**	106%
18	Полезный отпуск	млн.кВт.ч.	96,16	116,14	121%	98,93	116,14	60,89	55,25	117%
19	Доля полезного отпуска на субабонентов	%	100	100	100%	100	100	100	100	100%
20	Заявленная мощность	МВт.	14,47	17,45	121%	14,91	17,45	17,50	17,39	117%
21	**Ставка на содержание**	руб./мВт в месяц	**254 491,98**	**263 858,23**	104%	**131 870,60**	**336 438,14**	**336 438,14**	**336 438,14**	255%
22	Потери	млн.кВт.ч.	4,529	1,780	39%	4,66	5,470	2,750	2,720	117%
23	Средневзвешенный тариф покупки	руб./кВт.ч	2 807,78	3 454,84	123%	3 565,86	4 528,62	4 528,62	4 528,62	127%
24	**НВВ на оплату потерь**	тыс.руб.	**12 716,44**	**6 148,20**	48%	**16 622,34**	**24 771,53**	**12 453,69**	**12 317,84**	149%
25	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	руб./кВт.ч	**132,24**	**52,94**	40%	**168,02**	**213,29**	**204,53**	**222,95**	127%
26	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**56 906,42**	**61 394,84**	108%	**40 215,29**	**95 214,95**	**47 786,43**	**47 428,52**	237%
27	**Одноставочный тариф**	руб./кВт.ч.	**0,59179**	**0,52863**	89%	**0,40651**	**0,81982731**	**0,78480**	**0,85843**	202%

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» **К.М. Киряшин**

Экономист **Е.М. Никонорова**

тыс.руб. Расчет по ГАЗ-Соболь тыс.руб.

	План 2023	стомость авто	1 146,00
факт 2021	2 537,16	СПИ	60
авто Соболь	229,2	амортизация в мес.	19,10
амортизация в год	2 766,36	амортизация в год	229,20

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Расчет индексации подконтрольных расходов по п.11Приказа ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э

формула 2: $$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_i}\right) \cdot (1 - X_i) + НР_i + В_i + НВВ_{i-2}^{сод} - КНК_i$$

Коэффициент по формуле 2	Коэффициент эластичности по росту активов	Количество условных единиц на 2022 год	Количество условных единиц в 2023 году	Индекс изменения количества активов
	$K_{эл}$	ye_i 2022 г.	ye_{i-1} 2021 г.	ИКА
1	2	3	4	5=(4-3)/3*2+1
1	0,75	2 476,16	2 620,62	1,0438

ИПЦ на 2023 г.	Индекс изменения количества активов	Коэффициент по формуле 2	Индекс эффективности подконтрольных расходов,	Итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов
I_i 2023 г	ИКА		X_i	
1	2	3	4	5=1*2*(3-4)
1,0400	1,0438	1	0,01	1,074649

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Расчет итоговой корректировки

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}, \quad (3)$$

Bi итого	3 684,97
Корректировка ПР	1 483,76
Корректировка НР	10 727,30
Корректировка ПО	-8 526,09

Bi	Коэф-т	ИПЦ 2021	Коэф-т	ИПЦ 2022	Итого
3 684,97	1	4,00%	1	4,30%	3 997,16

Справочно:	3997,163	+	530,28	=	4 527,44
Справочно по калькуляции:					4 527,44
					0,00

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

$П^{ф}_{i-2}$	N_{i-2}	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	$ЦП^{ф}_{i-2}$	ЦПi-2
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.	уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования	фактический объем отпуска электрической энергии в сеть	средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа
1	2	3	4	5
1,78	4,5%	116,14	3 454,84	2 807,78

норматив	минимальный показатель потерь	стоимость потерь норматив по цене факта	стоимость потерь норматив по цене утв	итого сумма корректировки
6= 2*3	7=min(1;6)	8=7*4	9=3*5*2	10=8-9
5,226	1,78	6 148,20	14 674,29	-8 526,09

	факт 2021	
по	потери	поступление
116,14000	1,77959	117,91959
оплата потерь факт		
6 148,20	1,77959	3454,839671
оплата потерь план		2 807,78

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Корректировка подконтрольных расходов

период	подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2020 году (тыс.руб.)		индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1%)		факт ипц 2021		Коэффициент эластич ПКР	ИКА Ф	подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2021 году (тыс.руб.)	всего
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=1*(2-3)*(4+5)*(6+7*8)-9
2021	17 852,45	1	1%	1	6,69%	1	0,75	0,0663	18 310,19	1 483,76

УЕ ф 2021	УЕ ф 2020	ИКА Ф
1	2	3=(1-2)/2
2 410,02	2 260,17	0,0663

Согдасно формуле 4 корректировка ПКР не производится если ▲ Прi не определяется для случаев i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования
Соответственно корректировка ПКР=0

Экономист: Е.М. Никонорова

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Корректировка неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатель	Утверждено 2021 г.	Факт 2021 г.	Сумма коректировки на 2021 год
1.	**Неподконтрольные расходы**			
1.1	Отчисления на социальные нужды	4 358,11	2 873,28	-1 484,83
1.2	Амортизация основных средств	2 351,32	2 537,12	185,80
1.3	Налоги	397,50	721,24	323,74
1.4	Арендная плата	18 970,72	30 673,31	11 702,59
	Арендная плата оборудования	*15 843,26*	*27 552,05*	*11 708,79*
	Арендная плата (офис)	*1 697,96*	*1 691,77*	*-6,19*
	Аренда автотранспорта	*1 429,50*	*1 429,5*	*0,00*
	Итого	**26 077,65**	**36 804,96**	**10 727,30**

Экономист: Е.М. Никонорова

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2020)

		2020									итог	
Кнад1 (п.4.1.2 и 4.1.4. Методики 1256)	Достигнуто, если	0,675	<	0,01	≤	1,125	то	0	если нет	-1		
	Достигнуто со значит.успехом, если			0,01	≤	0,675	если да, то	1			1	Кнад (Пsaidi)
Кнад2 (п.4.1.2 и 4.1.4. Методики 1256)	Достигнуто, если	0,03	<	0,02	≤	0,05	то	0,00	если нет	-1		
	Достигнуто со значит.успехом, если			0,02	≤	0,03	если да, то	1			1	Ккач1(Пsaifi)
Ккач1 (п.4.1.2 и 4.1.4. Методики 1256)	Достигнуто, если	0,75	<	1	≤	1,25	то	0	если нет	-1	0	Ккач2(Птпр)
	Достигнуто со значит.успехом, если			1	≤	0,75	если да, то	1				
Ккач3 (п.5.1.4. Методики 1256)(Птсо)	Достигнуто, если	информация опубликована в полном объеме по требуемым формам приказа Минэнерго РФ №186 от 15.04.2014					то	0	если нет	-1	0	Ккач3 (п.5.1.4. Методики 1256)(Птсо)

			коэф-т отклонения		
Кнад (Пsaidi)	план		0,9		
	факт		0,01	25%	4 абз п.4.1.3 приказа минэнерго №1256 от 29.11.2016
Ккач1(Пsaifi)	план		0,04		
	факт		0,02	25%	4 абз п.4.1.3 приказа минэнерго №1256 от 29.11.2016
Ккач2(Птпр)	план		1		
	факт		1	25%	4 абз п.4.1.3 приказа минэнерго №1256 от 29.11.2016

Расчет корректировки

Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, **Коб**	Пкор	Итого, тыс.руб.
44 189,99	0,6	2%	530,28

Экономист