

Расчет Технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях ООО «Транзит-ЭнергоМонгаж»

п.п.	Показатели	Ед.изм.	2019 год (факт)						Базовый период 2020 год						Период регулирования 2021 год					
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего			
1	Технические потери	3	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
1.	Технические потери	млн. кВтч	0,00		0,67	0,25	0,92	0,00		3,14	1,36	4,50	0,00		3,136	1,36	4,50			
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч	0,00		0,42		0,42	0,00		0,39		0,39	0,00		0,39		0,39			
а	Норматив потерь	кВт/МВА			0,69					0,88					0,9					
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			69,69		69,69			50,96		50,96			50,96		50,96			
в	Продолжительность периода	час			8 760		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																		
1.5.1.	Потери в изоляции кабелей напряжением 10 кВ (а*б)	млн. кВтч			0,03					3,14					3,14					
а	Норматив потерь	млн. кВтч в год/км			0,00					0,07					0,065					
б	Протяженность линии	км			49,49					47,96					47,96					
1.6.	Нагрузочные потери, всего		0,00		0,22	0,2477	0,47	0,00		0,20	1,3590	1,56	0,00	0,002	1,3590	1,36				
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)		0,00		0,22		0,22	0,00		0,20		0,20	0,00		0,002		0,00			
а	Норматив потерь	%	0,00		0,8		0,00	0,00		3,0		0,03	0,00		0,03					
б	Поправочный коэффициент		1,00		3,3		1,00	0,00		0,50		1,00	0,00		0,50					
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч	0,00		86,32		86,32	0,00		68,17		68,17	0,00		68,17		68,17			
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч				0,25	0,25			1,36		1,36			1,36		1,36			
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км				0,003				0,017					0,017					
б	Протяженность линии 0,4 кВ	км				78,29				78,89					78,89					
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч			0,00		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			
4.	Итого	млн. кВтч	0,00		0,671	0,248	0,919	0,00		3,17	1,359	4,529	0,000		3,17	1,359	4,529			

Директор
ООО «Транзит-ЭнергоМонгаж»
М.М. Киришин



Согласовано

ОАО "Татэнергобыт"
Начальник ОПКИПЭЭ

А.Ф. Шайхутдинов

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

Таблица № П1.4.

п.п.	Показатели	2019 год (факт)										Базовый период 2020 год					Период регулирования 2021 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	87,24	0,00		87,24	21,92	100,69	0,00		100,69	29,35	100,69	0,00		100,69	29,35					
1.1.	из смежной сети, всего	0,00	0,00		0,00	21,92	0,00	0,00		0,00	29,35	0,00	0,00		0,00	29,35					
	в том числе из сети																				
	ВН																				
	СН1																				
	СН11					21,92					29,35					29,35					
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"						0,00														
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	87,24	0,00		87,24		100,69			100,69											
2.	Потери электроэнергии в сети	0,919	0,00		0,67	0,25	4,529	0,00		3,17	1,359	4,529	0,00		3,17	1,3590					
	то же в % (п.1./п.1.3)	1,05	0,00		0,77	1,13	4,50	0,00		3,15	4,63	4,50	0,00		3,15	4,63					
3.	Расход электроэнергии на производство и																				
4.	Подземный отпуск из сети	86,32	0,00	0,00	64,65	21,67	96,16	0,00	0,00	68,17	27,99	96,16	0,00	0,00	68,17	27,99					
4.1.	на собственное потребление	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00					
4.2.	попребителям ТП всего	62,06	0,00		40,39	21,67	69,34	0,00		41,34	27,99	69,34	0,00		41,34	27,99					
	в том числе	0,00			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00						
4.2.1.	прочие	39,87			39,58	0,29	40,21			40,16	0,05	40,21			40,16	0,05					
4.2.2.	население	22,19	0,00	0,00	0,81	21,38	29,13			1,18	27,95	29,13	0,00	0,00	1,18	27,95					
4.3.	в сетевые организации	24,26	0,00		24,26		26,82	0,00		26,82		26,82	0,00		26,82						
	в том числе																				
4.3.1.	ОАО "Сетевая компания"	23,69			23,69		25,15	0,00	0,00	25,15	0,00	25,15			25,15						
4.3.2.	ООО "Экострой Инжиниринг"	0,57	0,00		0,57		1,67	0,00	0,00	1,67	0,00	1,67	0,00		1,67						
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН		0,00		21,92	0,00		0,00		29,35	0,00		0,00		29,35	0,00					



Директор
ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
К.М. Киришин

Согласовано
ОАО «Сетевая компания»
Зам. директора по учету и передаче эл.эн. -
Начальник СУОАЦЭ

Р.Н. Камалиев

Согласовано
ОАО «Татэнергобыл»
Начальник ОПИКИТЭЭ
А.Ф. Шайхутдинов

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО «Транзит-ЭнергоМонтаж»

п.п.	Показатели	2019 год (факт)						Базовый период 2020 год						Период регулирования 2021 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	8																	
1.	Потребление мощности в сеть, ВСЕГО	13,10	0,00		13,10	3,16	15,15	0,00		15,15	4,24	15,15	0,00		15,15	0,00	15,15	4,24	
1.1.	из смежной сети, всего	0,00	0,00		0,00	3,16	0,00	0,00		0,00	4,24	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	4,24	
	в том числе из сети																		
	ВН																		
	СН1																		
	СН2					3,16					4,24							4,24	
1.2.	от ОАО "Тенерядуочая компания"																		
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	13,10	0,00		13,10	0,04	15,15	0,00		15,15	0,20	15,15	0,00		15,15	0,00	15,15	0,20	
2.	Потери в сети	0,14	0,00		0,10	0,04	0,68	0,00		0,48	0,20	0,68	0,00		0,48	0,00	0,48	0,20	
	того же в %	1,05	0,00		0,77	1	4,50	0,00		3,15	4,82	4,50	0,00		3,15	0,00	3,15	4,82	
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																		
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	12,97	0,00		9,84	3,122	14,47	0,00		10,43	4,04	14,47	0,00		10,43	0,00	10,43	4,04	
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00			0,00			
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей из них:	8,67	0,00		5,55	3,12	9,72	0,00		5,68	4,04	9,72	0,00		5,68	0,00	5,68	4,04	
	прочие	0,00					0,00					0,00							
	население	5,47			5,43	0,039	5,52			5,51	0,01	5,52			5,51	0,01	5,51	0,01	
4.3.	в сетевые организации	3,20			0,12	3,08	4,20			0,17	4,03	4,20			0,17	4,03	4,20	4,03	
	в том числе	4,29	0,00		4,29	0,00	4,75	0,00		4,75	0,00	4,75	0,00		4,75	0,00	4,75	0,00	
4.3.1	ОАО "Сетевая компания"	4,19			4,19		4,45			4,45		4,45			4,45		4,45		
4.3.2	ООО "Экострой Инжиниринг"	0,10	0,00		0,10		0,296	0,00		0,30		0,30	0,00		0,30	0,00	0,30		
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН				3,16	0,00		0,00		4,24	0,00		0,00		4,24	0,00	4,24	0,00	



Директор
ООО «Транзит-ЭнергоМонтаж»
К.М. Карышин

Согласовано
ОАО "Сетевая компания"
Зам. директора по учету и передаче эл. эн. -
Начальник СУОиАПЭ

Р.Н. Камалиев

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

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.						Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт.						Число часов использования 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			
2019 год (факт)																				
1	Собственное потребление	0,000	0,000		0,000		0,000	0,000		0,117	3,083	5650	0,0	0,00		0,00				
2	Население	22,193			0,812	21,381	3,200	0,000		5,434	0,039	6935	100,0	0,00		3,66	96,34			
3	Прочие потребители	39,867	0,000		39,580	0,287	5,473	0,000		4,192		7284	100,0	0,00		99,28	0,72			
4	ОАО "Сетевая компания"	23,686			23,686		4,192			4,192		5650	100,0	0,00		100,00	0,00			
5	ООО "Экострой Инжиниринг"	0,570			0,570		0,101	0,000		0,101		5650	100,0	0,00		100,00	0,00			
6	Итого	86,32	0,000	0,000	64,649	21,668	12,97	0,000	0,000	9,84	3,12	6657	100,0	0,00	0,00	74,90	25,10			
Базовый период 2020 год																				
1	Собственное потребление	0,000	0,000				0,000	0,000				5650	0,0	0,00						
2	Население	29,128	0,000	0,000	1,181	27,947	4,20	0,000	0,00	0,17	4,030	6935	100,0	0,00		4,1	95,9			
3	Прочие потребители	40,209	0,000	0,000	40,162	0,047	5,52	0,00		5,51	0,006	7284	100,0	0,00		99,9	0,1			
4	ОАО "Сетевая компания"	25,152	0,000		25,152		4,45	0,00		4,452		5650	100,0	0,00		100,0	0,0			
5	ООО "Экострой Инжиниринг"	1,673	0,000	0,000	1,673	0,000	0,30	0,000		0,296		5650	100,0	0,00		100,00	0,00			
6	Итого	96,16	0,000	0,000	68,168	27,995	14,47	0,000	0,000	10,43	4,04	6647	100,0	0,00	0,00	70,89	29,11			
Период регулирования 2021 год																				
1	Собственное потребление	0,000	0,000				0,000	0,000				5650	0,0	0,00						
2	Население	29,128	0,000	0,000	1,181	27,947	4,20	0,000	0,000	0,170	4,030	6935	100,0	0,00		4,05	95,95			
3	Прочие потребители	40,209	0,000	0,000	40,162	0,047	5,52			5,514	0,006	7284	100,0	0,00		99,88	0,12			
4	ОАО "Сетевая компания"	25,152	0,000		25,152		4,45			4,452		5650	100,0	0,00		100,00	0,00			
5	ООО "Экострой Инжиниринг"	1,673	0,000	0,000	1,673	0,000	0,30	0,000		0,296		5650	100,0	0,00		100,00	0,00			
6	Итого	96,16	0,000	0,000	68,168	27,995	14,47	0,000	0,000	10,432	4,04	6647	100,0	0,00	0,00	70,89	29,11			

Директор

ООО «ГранзитЭнергоМонтаж»

К.М. Киришин



Согласовано

ОАО "Сетевая компания"

Зам. директора по учету и передаче эл.эн. -
Начальник СУОиАПЭ

Р.Н. Камалиев

Согласовано

ОАО "Татэнергобыт"

Начальник ОПиКПЭЭ

А.Ф. Шайхутдинов

№	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	100691,16	15,149	20,98	6
1.1	не сетевых организаций			
1.2	сетевых организаций	100691,16	15,15	
1.2.1	ОАО "Сетевая компания"	100691,16	15,15	
1.2.2	сетевой организации 2			
2	потери электроэнергии - всего	4529,00	0,681	
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	96162,16	14,468	
3.1	не сетевым организациям	69337,68	9,720	
3.2	сетевым организациям	26824,48	4,748	
3.2.1	сетевым организациям	26824,48	4,75	
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)	-73866,68	-10,40	
3.2.2	сетевой организации 2			
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)			
4	Получение электроэнергии в ЕНЭС			
4.1	не сетевых организаций			
4.2	сетевых организаций			
4.2.1	сетевой организации 1			
4.2.2	сетевой организации 2			
5	потери электроэнергии			
6	Отпуск (передача) электроэнергии			
6.1	не сетевым организациям			
6.2	сетевым организациям			
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:			
8	- ВН			X
9	- СН1			X
10	- СН2			X
11	- НН			X
12	Получение электроэнергии в сеть ВН 110 кВ			
12.1	не сетевых организаций			
12.2	сетевых организаций			
12.2.1	сетевой организации 1			
12.2.2	сетевой организации 2			
13	потери электроэнергии			
14	Отпуск (передача) электроэнергии			
14.1	не сетевым организациям			
14.2	сетевым организациям			
14.2.1	сетевой организации 1			
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)			

Отпуск (передача) электроэнергии по сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на 2021 год



Согласовано
 ОАО "Сетевая компания"
 Зам. директора по учету и передаче э.эн. -
 Начальник СУОАЦП
 П. Н. Камалиев

14.2.2	сетевой организации 2	14.2.2 - п. 12.2.2)				
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	Потребление электроэнергии в сеть СН1					
19.1	не сетевых организаций					
19.2	сетевых организаций					
19.2.1	сетевой организации 1					
19.2.2	сетевой организации 2					
20	Потери электроэнергии					
21	Отпуск (передача) электроэнергии					
21.1	не сетевым организациям					
21.2	сетевым организациям					
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	Потребление электроэнергии в сеть СН2					
25.1	не сетевых организаций					
25.2	сетевых организаций					
25.2.1	сетевой организации 1					
25.2.2	сетевой организации 2					
26	Потери электроэнергии					
27	Отпуск (передача) электроэнергии					
27.1	не сетевым организациям					
27.2	сетевым организациям					
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					X
30	Потребление электроэнергии в сеть НН					
30.1	не сетевых организаций					
30.2	сетевых организаций					
30.2.1	сетевой организации 1					
30.2.2	сетевой организации 2					
31	Потери электроэнергии					
32	Отпуск (передача) электроэнергии					
3.1	не сетевым организациям					
3.2	сетевым организациям					
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)					