

Таблица 4 - Структура технологических потерь электроэнергии в 2019

ООО «Энергостройсервис»
 наименование ТСО

№ п/п	Наименование структурных составляющих	Численные значения по уровням напряжения							
		1-20 кВ		0,4 кВ		Всего			
		тыс. кВт·ч	%*	тыс. кВт·ч	%*	тыс. кВт·ч	%*	тыс. кВт·ч	%*
1	2	15	16	17	18	19	20		
1	Отпуск электроэнергии в сеть (п.5 таблицы 2)*	24 290,100		4 932,980		24 290,100		562,360	2,32
2	Условно-постоянные потери электроэнергии	562,360	2,32					562,360	2,32
2.1	Холостой ход трансформаторов	487,400	2,01					487,400	2,01
2.2	Корона в воздушных линиях								
2.3	Токи утечки в воздушных линиях	0,020	0,00					0,020	0,00
2.4	Изоляция в кабельных линиях	8,660	0,04					8,660	0,04
2.5	Измерительные трансформаторы тока	1,840	0,01					1,840	0,01
2.6	Измерительные трансформаторы напряжения	44,560	0,18					44,560	0,18
2.7	Счетчики прямого включения								
2.8	Шунтирующие реакторы								
2.9	Соединительные провода и сборные шины подстанций	19,500	0,08					19,500	0,08
2.10	Вентильные разрядники	0,320	0,00					0,320	0,00
2.11	Ограничители перенапряжений	0,060	0,00					0,060	0,00
2.12	Устройства присоединения ВЧ-связи								
2.13	Компенсированные устройства								
2.14	Расход электроэнергии на собственные нужды								
2.15	Расход электроэнергии на плавку гололеда								
3	Нагрузочные потери электроэнергии	887,430	3,65	655,529	13,29	1 542,959	6,35		
3.1	Трансформаторы	887,430	3,65			887,430	3,65		
3.2	Линии			655,529	13,29	655,529	2,70		
3.3	Токоограничивающие реакторы								
3.4	Шиннопроводаы								
4	Технические потери электроэнергии (п.2+п.3)	1 449,790	5,97	655,529	13,29	2 105,319	8,67		
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	48,909	0,20	9,933	0,20	58,841	0,24		
6	Технологические потери электроэнергии (п.4+п.5)	1 498,699	6,17	665,461	13,49	2 164,161	8,91		

* Приложение: Прогнозы срывающей, определяются к отпуску электроэнергии в сеть по уровням напряжения.



Шаровой В.Е.

Таблица 4А - Структура технологических потерь электроэнергии в году ожидаемый 2020

ООО «Энергостройсервис»

наименование ТСО

№ п/п	Наименование структурных составляющих	Численные значения по уровням напряжения					
		1-20 кВ		0,4 кВ		Всего	
		тыс. кВт.ч	%*	тыс. кВт.ч	%*	тыс. кВт.ч	%*
1	2	15	16	17	18	19	20
1	Отпуск электроэнергии в сеть (п.5 таблицы 2)*	33 034,536		7 070,986		33 034,536	
2	Условно-постоянные потери электроэнергии	562,360	1,70		0,00	562,360	1,70
2.1	Холостой ход трансформаторов	487,400	1,48		0,00	487,400	1,48
2.2	Корона в воздушных линиях		0,00		0,00		0,00
2.3	Токи утечки в воздушных линиях	0,020	0,00		0,00	0,020	0,00
2.4	Изоляция в кабельных линиях	8,660	0,03		0,00	8,660	0,03
2.5	Измерительные трансформаторы тока	1,840	0,01		0,00	1,840	0,01
2.6	Измерительные трансформаторы напряжения	44,560	0,13		0,00	44,560	0,13
2.7	Счетчики прямого включения		0,00		0,00		0,00
2.8	Шунтирующие реакторы		0,00		0,00		0,00
2.9	Соединительные провода и сборные шины подстанций	19,500	0,06		0,00	19,500	0,06
2.10	Вентильные разрядники	0,320	0,00		0,00	0,320	0,00
2.11	Ограничители перенапряжений	0,060	0,00		0,00	0,060	0,00
2.12	Устройства присоединения ВЧ-связи		0,00		0,00		0,00
2.13	Компенсирующие устройства		0,00		0,00		0,00
2.14	Расход электроэнергии на собственные нужды		0,00		0,00		0,00
2.15	Расход электроэнергии на плавку гололеда		0,00		0,00		0,00
3	Нагрузочные потери электроэнергии	1 409,956	4,27	939,762	13,29	2 349,718	7,11
3.1	Трансформаторы	1 409,956	4,27		0,00	1 409,956	4,27
3.2	Линии		0,00	939,762	13,29	939,762	2,84
3.3	Токоограничивающие реакторы		0,00		0,00		0,00
3.4	Шинопроводы		0,00		0,00		0,00
4	Технические потери электроэнергии (п.2+п.3)	1 972,316	5,97	939,762	13,29	2 912,078	8,82
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	65,915	0,20	14,109	0,20	80,024	0,24
6	Технологические потери электроэнергии (п.4+п.5)	2 038,231	6,17	953,871	13,49	2 992,102	9,06

* Примечание: Проценты справочно определяются к отпуску электроэнергии в сеть по уровням напряжения.



Подпись

Шаговой В.Е.

Таблица 4 - Структура технологических потерь электроэнергии в регулируемом году 2021

ООО «Энергостройсервис»
Наименование ТСО

№ п/п	Наименование структурных составляющих	Численные значения по уровням напряжения							
		1-20 кВ		0,4 кВ		Всего			
		тыс. кВт·ч	%*	тыс. кВт·ч	%*	тыс. кВт·ч	%*	тыс. кВт·ч	%*
		15	16	17	18	19	20		
1	Отпуск электроэнергии в сеть (п.5 таблицы 2)*	36 337,990		7 669,145		36 337,990			
2	Условно-постоянные потери электроэнергии	562,360	1,55		0,00	562,360	1,55		
2.1	Холостой хол трансформаторов	487,400	1,34		0,00	487,400	1,34		
2.2	Корона в воздушных линиях		0,00		0,00		0,00		
2.3	Токи утечки в воздушных линиях	0,020	0,00		0,00	0,020	0,00		
2.4	Изоляция в кабельных линиях	8,660	0,02		0,00	8,660	0,02		
2.5	Измерительные трансформаторы тока	1,840	0,01		0,00	1,840	0,01		
2.6	Измерительные трансформаторы напряжения	44,560	0,12		0,00	44,560	0,12		
2.7	Счетчики прямого включения		0,00		0,00		0,00		
2.8	Шунтирующие реакторы		0,00		0,00		0,00		
2.9	Соединительные провода и сборные шины подстанций	19,500	0,05		0,00	19,500	0,05		
2.10	Вентильные разрядники	0,320	0,00		0,00	0,320	0,00		
2.11	Ограничители перенапряжений	0,060	0,00		0,00	0,060	0,00		
2.12	Устройства присоединения ВЧ-связи		0,00		0,00		0,00		
2.13	Компенсирующие устройства		0,00		0,00		0,00		
2.14	Расход электроэнергии на собственные нужды		0,00		0,00		0,00		
2.15	Расход электроэнергии на плавку гололеда		0,00		0,00		0,00		
3	Нагрузочные потери электроэнергии	1 607,187	4,42	1 018,958	13,29	2 626,145	7,23		
3.1	Трансформаторы		4,42		0,00		4,42		
3.2	Линии	1 607,187		1 018,958	13,29	1 607,187	4,42		
3.3	Токоограничивающие реакторы		0,00		0,00		0,00		
3.4	Шиннопровода		0,00		0,00		0,00		
4	Технические потери электроэнергии (п.2+п.3)	2 169,547	5,97	1 018,958	13,29	3 188,505	8,77		
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	72,507	0,20	15,520	0,20	88,027	0,24		
6	Технологические потери электроэнергии (п.4+п.5)	2 242,053	6,17	1 034,478	13,49	3 276,531	9,02		

* Примечание: Проценты справочно определяются к отпуску электроэнергии в сеть по уровню напряжения.



Шаговой В.Е.