Список листов

Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год: для формирования тарифа

№ п/п	Наименование	Единица измерения	План 2023 год												План 2023 год
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Электроэнергия														
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	5,47	4,72	5,11	4,33	4,13	3,27	3,68	3,83	4,41	4,68	5,02	5,83	54,47
1.1	ПАО "Россети Волга"-"Чувашэнерго"	млн.кВтч	5,08	4,38	4,81	4,04	3,84	3,04	3,49	3,60	4,16	4,41	4,69	5,50	51,04
1.2	ООО "Энергосеть" г.Чебоксары	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06
1.3	ГУП Чувашской Республики "ЧГЭС" Минпромэнерго Чувашии	млн.кВтч	0,39	0,33	0,29	0,28	0,29	0,22	0,19	0,22	0,25	0,26	0,32	0,32	3,36
	Добавить контрагента (энергия)														
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,92	0,79	0,86	0,73	0,70	0,55	0,62	0,64	0,74	0,79	0,85	0,98	9,18
2.1	собственное потребление	млн.кВтч													0,00
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,92	0,79	0,86	0,73	0,70	0,55	0,62	0,64	0,74	0,79	0,85	0,98	9,18
3	Относительные потери	%	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	млн.кВтч	4,55	3,92	4,25	3,60	3,44	2,72	3,06	3,18	3,67	3,89	4,17	4,85	45,29
4.1	собственного потребления	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	0,00
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	4,55	3,92	4,25	3,60	3,44	2,72	3,06	3,18	3,67	3,89	4,17	4,85	45,29
4.2.1	АО "ЧЭСК"	млн.кВтч	4,46	3,83	4,16	3,51	3,34	2,62	2,97	3,09	3,58	3,80	4,08	4,75	44,18
4.2.2	ООО "Южные электрические сети"	млн.кВтч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,44
4.2.3	ООО "Волгасетьресурс"	млн.кВтч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,61
4.2.4	ООО "Энергобаланс"	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	0,05
	Добавить контрагента (энергия)														
	Мощность														
5	Поступление в сеть	МВт	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,46
5.1	ПАО "Россети Волга"-"Чувашэнерго"	МВт	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,58
5.2	ООО "Энергосеть" г.Чебоксары	МВт	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5.3	ГУП Чувашской Республики "ЧГЭС" Минпромэнерго Чувашии	МВт	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,86
	Добавить контрагента (мощность)														
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59
6.1	собственное потребление	МВт													0,00
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59
7	Относительные потери	%	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	МВт	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,86
8.1	собственного потребления	МВт													0,00
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,86
8.2.1	АО "ЧЭСК"	МВт	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,86
8.2.2	ООО "Южные электрические сети"	МВт	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8.2.3	ООО "Волгасетьресурс"	МВт	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
8.2.4	ООО "Энергобаланс"	МВт	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Добавить контрагента (мощность)														
9	Заявленная мощность	МВт	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,86
9.1	собственное потребление	МВт													0,00
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,86
10	Максимальная мощность	МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	собственное потребление	МВА													
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА													

Общество с ограниченной ответственностью
ОГРН 1222100006853
«РЭС-Энерго»
ИНН 2100000382
Чувашская Республика г.Чебоксары

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)

млн.кВтч.

№ п/п	Показатели	План 2023 год														
		За год					I полугодие					II полугодие				
		Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	54,47	54,47	0,00	0,00	0,00	27,02	27,02	0,00	0,00	0,00	27,44	27,44	0,00	0,00	0,00
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
1.1.1	ВН	0,00		0,00	0,00		0,00					0,00				
1.1.2	СН1	0,00			0,00	0,00	0,00					0,00				
1.1.3	СН2	0,00				0,00	0,00					0,00				
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	54,47	54,47	0,00	0,00	0,00	27,02	27,02				27,44	27,44			
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
2	Потери электроэнергии в сети	9,18	9,18	0,00	0,00	0,00	4,55	4,55	0,00	0,00	0,00	4,62	4,62	0,00	0,00	0,00
	то же в % (п.2/п.1)	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00
2.1	Относимые на основное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
2.2	Относимые на сторонних потребителей	9,18	9,18	0,00	0,00	0,00	4,55	4,55				4,62	4,62			
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
4	Полезный отпуск из сети	45,29	45,29	0,00	0,00	0,00	22,47	22,47	0,00	0,00	0,00	22,82	22,82	0,00	0,00	0,00
4.1	в т.ч. собственным потребителям	45,29	45,29	0,00	0,00	0,00	22,47	22,47	0,00	0,00	0,00	22,82	22,82	0,00	0,00	0,00
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
	на генераторном напряжении	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	45,29	45,29	0,00	0,00	0,00	22,47	22,47				22,82	22,82			
	- по договору "последней мили"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
	- по договору "последней мили"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
4.2	переток в сопредельные регионы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
4.3	переток в другие организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
5	Небаланс	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Баланс заявленной мощности по сетям ВН, СН1, СН2 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)

МВт

№ п/п	Показатели	План 2023 год														
		За год					I полугодие					II полугодие				
		Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
1	Поступление мощности, ВСЕГО	9,46	9,46	0,00	0,00	0,00	9,40	9,40	0,00	0,00	0,00	9,51	9,51	0,00	0,00	0,00
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
1.1.1	ВН	0,00					0,00					0,00				
1.1.2	СН1	0,00					0,00					0,00				
1.1.3	СН2	0,00					0,00					0,00				
		0,00					0,00					0,00				
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	9,46	9,46				9,40	9,40				9,51	9,51			
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00					0,00					0,00				
1.4	поступление мощности от других организаций	0,00					0,00					0,00				
2	Потери мощности в сети	1,59	1,59	0,00	0,00	0,00	1,58	1,58	0,00	0,00	0,00	1,60	1,60	0,00	0,00	0,00
	то же в % (п.2/п.1)	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00
2.1	Относимые на основное производство	0,00					0,00					0,00				
2.2	Относимые на сторонних потребителей	1,59	1,59				1,58	1,58				1,60	1,60			
3	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)*	0,00					0,00					0,00				
4	Полезный отпуск из сети	7,86	7,86	0,00	0,00	0,00	7,81	7,81	0,00	0,00	0,00	7,91	7,91	0,00	0,00	0,00
4.1	в т.ч. собственным потребителям	7,86	7,86	0,00	0,00	0,00	7,81	7,81	0,00	0,00	0,00	7,91	7,91	0,00	0,00	0,00
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания	0,00					0,00					0,00				
	на генераторном напряжении	0,00					0,00					0,00				
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	7,86	7,86				7,81	7,81				7,91	7,91			
	- по договору "последней мили"	0,00					0,00					0,00				
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	0,00					0,00					0,00				
	- по договору "последней мили"	0,00					0,00					0,00				
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	0,00					0,00					0,00				
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	0,00					0,00					0,00				
4.2	переток в сопредельные регионы	0,00					0,00					0,00				
4.3	переток в другие организации	0,00					0,00					0,00				
5	Заявленная мощность потребителей, присоединённых к ЕНЭС	0,00					0,00					0,00				
6	Небаланс	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

