Приложение № 2
к решению Совета директоров
ПАО «Россети Волга» 22.03.2023 г.
(протокол от 24.03.2023 г. № 25)

Генеральный директор ПАО "Россети Волга"

А.И. Гаврилов

«22» 03 2023 г.

Паспорт Программы

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО "Россети Волга"
НА 2023г. - 2027 г.»

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023 - 2027 гг.»														
Основание для разработки Программы	Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»														
Почтовый адрес	г. Саратов, ул. Первомайская 42/44														
Ответственный за формирование Программы (ФИО, контактный телефон, e-mail)	Ромодин Д.Ю. (8452)30-86-28, dy.romodin@mrsk-volgi.ru														
Начало реализации Программы	2023														
Конец реализации Программы	2027														
Укрупненные показатели	год	Затраты, млн. руб. без НДС			Затраты на программу развития системы учета, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Энергетические ресурсы							
								Потери электрической энергии			Расход на хозяйственные нужды		Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой		ВСЕГО
		ВСЕГО	в т.ч.:		ВСЕГО	в т.ч.:		млн. кВт.ч.	% от отпуска в сеть (отпуска из сети)	млн. руб. без НДС	тыс. т.у.т. (за исключением воды)	млн. руб. без НДС (с учетом воды)	тыс. т.у.т.	млн. руб. без НДС	млн. руб. без НДС
			капитальные (инвестиционная программа - CAPEX)	операционные (OPEX)		в рамках инвестиционной программы	% от затрат на инвестиционную программу								
	2021	1 653,17	1 608,27	44,91	1 606,63	1 606,63	0,20	3 065,23	5,8	9 614,09	18,97	589,33	16,16	512,31	10 715,73
	2023	1 272,51	1 219,92	52,59	1 219,68	1 219,68	16,06%	3 210,51	6,1	10 425,04	17,95	660,91	17,21	539,70	11 625,65
	2024	2 260,91	2 239,78	21,13	2 239,78	2 239,78	24,32%	3 212,30	6,1	10 684,85	17,59	700,55	17,19	580,00	11 965,39
	2025	2 428,23	2 407,48	20,75	2 407,48	2 407,48	25,58%	3 214,09	6,1	10 947,99	17,12	735,65	17,27	614,40	12 298,04
	2026	2 641,95	2 621,31	20,64	2 621,31	2 621,31	26,85%	3 215,90	6,1	11 216,83	16,68	772,36	17,32	633,67	12 622,86
	2027	2 844,46	2 824,07	20,39	2 824,07	2 824,07	26,52%	3 217,71	6,1	11 491,27	16,31	810,90	17,33	647,61	12 949,78
	ВСЕГО 2023г. - 2027 г.	11 448,06	11 312,56	135,50	11 312,32	11 312,32	12,15%	16 070,51	-	54 765,99	85,65	3 680,37	86,31	3 015,38	61 461,74

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора - главный инженер (должность) 22.03.2023г. К.Г. Филиппов

Заместитель генерального директора по экономике и финансам (должность) 22.03.2023г. И.Ю. Пучкова

И. о. заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг (должность) 22.03.2023г. В.В. Папуков

И.о. заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности (должность) 22.03.2023г. А.В. Голов

Форма 1 - Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Россети Волга

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2021	2022 ожид.	Плановые значения целевых показателей								
						2023	*1 кв. 2023г.*	*2 кв. 2023г.*	*3 кв. 2023г.*	*4 кв. 2023г.*	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		52784,47	52275,98	52570,07	14118,49	11984,49	12405,02	14062,08	52570,07	52570,07	52570,07	52570,07
1.1.	ВН	млн. кВт.ч		48171,43	47817,46	48135,89	12917,44	10972,81	11370,04	12875,60	48135,89	48135,89	48135,89	48135,89
1.2.	СНI	млн. кВт.ч		9928,80	9863,61	9714,71	2675,78	2173,17	2265,18	2600,58	9714,71	9714,71	9714,71	9714,71
1.3.	СНII	млн. кВт.ч		30329,39	30390,06	30002,04	8214,90	6764,53	6993,27	8029,34	30002,04	30002,04	30002,04	30002,04
1.4.	НН	млн. кВт.ч		6850,53	6948,65	7108,84	1998,38	1624,00	1609,24	1877,21	7108,84	7108,84	7108,84	7108,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч		46758,34	46715,53	47313,79	12635,90	10638,74	11076,59	12962,57	47313,79	47313,79	47313,79	47313,79
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		52784,47	52275,98	52570,07	14118,49	11984,49	12405,02	14062,08	52570,07	52570,07	52570,07	52570,07
3.1.	ВН	млн. кВт.ч		49435,22	48328,99	49368,86	13243,64	11266,97	11664,15	13194,10	49368,86	49368,86	49368,86	49368,86
3.2.	СНI	млн. кВт.ч		8400,52	7968,56	8403,03	2341,17	1868,19	1927,10	2266,57	8403,03	8403,03	8403,03	8403,03
3.3.	СНII	млн. кВт.ч		11958,91	12307,36	11942,68	3349,69	2671,41	2699,04	3222,53	11942,68	11942,68	11942,68	11942,68
3.4.	НН	млн. кВт.ч		6183,55	6331,19	6171,21	1750,13	1386,20	1384,29	1650,59	6171,21	6171,21	6171,21	6171,21
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		3065,23	3263,72	3210,51	1022,57	586,64	604,85	996,45	3212,30	3214,09	3215,90	3217,71
		млн. руб. без НДС		9614,09	9874,95	10425,04	3284,62	1932,93	1957,52	3249,97	10684,85	10947,99	11216,83	11491,27
		% от п.1		**5,81**	**6,24**	**6,11**	**7,24**	**4,90**	**4,88**	**7,09**	**6,11**	**6,11**	**6,12**	**6,12**
		% от п.2		**6,56**	**6,99**	**6,79**	**8,09**	**5,51**	**5,46**	**7,69**	**6,79**	**6,79**	**6,80**	**6,80**
4.1.		млн. кВт.ч		1395,19	1416,63	1455,01	460,11	252,26	283,56	459,07	1454,03	1454,78	1455,54	1456,30
		млн. руб. без НДС		4307,64	4248,36	4667,27	1449,35	828,24	910,50	1479,19	4784,91	4905,87	5029,45	5155,61
		% от п.1.1.		**2,90**	**2,96**	**3,02**	**3,56**	**2,30**	**2,49**	**3,57**	**3,02**	**3,02**	**3,02**	**3,03**
	ВН	**% от п.3.1.**		**2,82**	**2,93**	**2,95**	**3,47**	**2,24**	**2,43**	**3,48**	**2,95**	**2,95**	**2,95**	**2,95**
4.2.		млн. кВт.ч		282,37	289,13	289,09	87,29	57,39	60,06	84,36	289,56	289,82	290,07	290,32
		млн. руб. без НДС		887,70	890,35	942,83	283,33	189,35	193,65	276,50	965,68	988,67	1012,15	1036,12
		% от п.1.2.		**2,84**	**2,93**	**2,98**	**3,26**	**2,64**	**2,65**	**3,24**	**2,98**	**2,98**	**2,99**	**2,99**
	СНI	**% от п.3.2.**		**3,36**	**3,63**	**3,44**	**3,73**	**3,07**	**3,12**	**3,72**	**3,45**	**3,45**	**3,45**	**3,45**
4.3.		млн. кВт.ч		729,29	802,97	760,72	236,54	148,07	141,97	234,14	761,50	761,92	762,34	762,76
		млн. руб. без НДС		2308,79	2441,82	2491,27	769,34	488,44	462,79	770,69	2552,66	2614,53	2677,75	2742,28
		% от п.1.3.		**2,40**	**2,64**	**2,54**	**2,88**	**2,19**	**2,03**	**2,92**	**2,54**	**2,54**	**2,54**	**2,54**
	СНII	**% от п.3.3.**		**6,10**	**6,52**	**6,37**	**7,06**	**5,54**	**5,26**	**7,27**	**6,38**	**6,38**	**6,38**	**6,39**
4.4.		млн. кВт.ч		658,39	754,99	705,69	238,63	128,92	119,27	218,87	707,20	707,58	707,95	708,33
		млн. руб. без НДС		2109,95	2343,21	2323,82	782,33	427,69	391,12	722,68	2381,60	2438,93	2497,48	2557,26
		% от п.1.4.		**9,61**	**10,87**	**9,93**	**11,94**	**7,94**	**7,41**	**11,66**	**9,95**	**9,95**	**9,96**	**9,96**
	НН	**% от п.3.4.**		**10,65**	**11,92**	**11,44**	**13,64**	**9,30**	**8,62**	**13,26**	**11,46**	**11,47**	**11,47**	**11,48**
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		104,59	107,46	107,46	37,92	17,55	16,25	35,74	107,46	107,46	107,46	107,46
		% от п.4.		**3,41**	**3,29**	**3,35**	**3,71**	**2,99**	**2,69**	**3,59**	**3,35**	**3,34**	**3,34**	**3,34**
5.1.	ВН	млн. кВт.ч		75,40	77,43	80,39	28,11	13,62	12,76	25,90	80,35	80,35	80,35	80,35
		% от п.4.1.		**5,40**	**5,47**	**5,53**	**6,11**	**5,40**	**4,50**	**5,64**	**5,53**	**5,52**	**5,52**	**5,52**
5.2.	СНI	млн. кВт.ч		28,35	29,11	26,13	9,50	3,76	3,32	9,55	26,17	26,17	26,17	26,17
		% от п.4.2.		**10,04**	**10,07**	**9,04**	**10,88**	**6,56**	**5,53**	**11,32**	**9,04**	**9,03**	**9,02**	**9,01**
5.3.	СНII	млн. кВт.ч		0,84	0,92	0,94	0,31	0,17	0,17	0,29	0,94	0,94	0,94	0,94
		% от п.4.3.		**0,12**	**0,11**	**0,12**	**0,13**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС		584,82	596,70	656,00	272,89	95,45	53,24	234,42	695,41	730,31	766,80	805,12
		тыс. т.у.т.		18,97	18,10	17,953	8,33	2,07	1,00	6,56	17,59	17,12	16,68	16,31
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт·ч		108,79	104,22	103,64	45,22	13,38	8,00	37,04	101,47	98,27	95,17	92,41
		тыс. т.у.т.		13,06	12,51	12,4372	5,43	1,61	0,96	4,44	12,18	11,79	11,42	11,09
		млн.руб. без НДС		522,89	534,19	586,33	239,14	89,87	51,73	205,58	621,50	652,58	685,21	719,47
		млн. кВт·ч/м^2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал		36463,77	33734,42	33380,20	17676,3	2848,6	227,55	12627,73	32645,24	32118,61	31607,36	31404,70
		тыс. т.у.т.		5,21	4,82	4,7700300	2,53	0,41	0,03	1,80	4,67	4,59	4,52	4,49
		млн.руб. без НДС		55,08	55,69	62,21	30,32	4,88	1,38	25,64	65,94	69,24	72,70	76,34
		Гкал/м^3		0,03	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м^3 (кг)		610,28	667,79	646,29	322,72	48,86	8,99	265,72	644,32	642,40	640,53	638,71
		тыс. т.у.т.		0,70	0,77	0,745819	0,37	0,06	0,01	0,31	0,74	0,74	0,74	0,74
		млн.руб. без НДС		6,86	6,82	7,47	3,43	0,71	0,13	3,20	7,96	8,48	8,89	9,31
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС		4,51	4,63	4,91	1,17	1,22	1,27	1,24	5,14	5,34	5,56	5,78
		тыс. м^3		133,56	135,92	134,23	27,33	34,99	36,45	35,46	130,78	130,78	130,78	130,78
7.1	*водоснабжение горячее*	тыс. м^3		1,66	0,73	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,09	0,09	0,09	0,09
		млн.руб. без НДС		0,07	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,018885334
7.2	*водоснабжение холодное*	тыс. м^3		131,90	135,10	134,13	27,31	34,96	36,43	35,43	130,69	130,69	130,69	130,69
		млн.руб. без НДС		4,44	4,59757	4,89	1,16	1,22	1,27	1,24	5,12	5,33	5,54	5,76
7.3	*иные виды природных ресурсов*	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		млн.руб. без НДС												
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.		13886,61	13520,89	14848,25	3364,59	4038,10	4246,62	3198,95	14822,43	14885,85	14933,79	14940,38
		тыс. т.у.т.		16,16	15,82	17,21	3,89	4,68	4,93	3,70	17,19	17,27	17,32	17,33
		млн. руб. без НДС		512,31	512,599	539,697	115,399	145,355	161,565	117,378	580,001	614,402	633,672	647,612
8.1.	*бензин, в т.ч.:*	тыс.л.		7761,80	7813,35	9059,80	2072,19	2482,06	2568,31	1937,24	9047,97	9094,52	9125,16	9131,74
		тыс. т.у.т.		8,78	8,85	10,19	2,33	2,79	2,89	2,18	10,17	10,23	10,26	10,27
		млн. руб. без НДС		287,63	297,89	329,33	72,75	85,38	91,97	79,23	353,50	375,12	386,90	395,41
		тыс.л/100 км		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.1.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		6389,00		1940,45	458,61	500,65	515,65	465,54	1940,45	1940,45	1940,45	1940,45
		тыс. т.у.т.		7,23		2,20	0,52	0,56	0,58	0,52	2,20	2,20	2,20	2,20
		млн. руб. без НДС		238,05		67,46	14,23	19,49	20,61	13,12	69,31	75,61	77,75	79,11
		тыс.л/100 км		0,07		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8.1.2.	*спецтехникой*	тыс.л		263,46		31,03	6,38	7,87	8,89	7,89	34,85	39,43	44,92	51,51
		тыс. т.у.т.		0,30		0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,05	0,06
		млн. руб. без НДС		9,00		1,20	0,23	0,34	0,38	0,25	1,41	1,74	2,07	2,46
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.2.	*дизельное топливо, в т.ч.:*	тыс.л.		6124,81	5707,54	5788,45	1292,40	1556,04	1678,31	1261,71	5774,46	5791,32	5808,64	5808,64
		тыс. т.у.т.		7,38	6,97	7,02	1,56	1,89	2,04	1,53	7,02	7,04	7,06	7,06
		млн. руб. без НДС		224,68	213,96	210,37	42,65	59,97	69,60	38,15	226,50	239,28	246,78	252,21
		тыс.л/100 км		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.2.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		5037,23		1109,88	276,05	282,56	276,02	275,26	1109,88	1109,88	1109,88	1109,88
		тыс. т.у.т.		6,20		1,37	0,34	0,35	0,34	0,34	1,37	1,37	1,37	1,37
		млн. руб. без НДС		187,20		39,90	7,67	11,67	12,45	8,11	41,07	44,95	46,33	47,35
		тыс.л/100 км		0,09		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8.2.2.	*спецтехникой*	тыс.л		252,44		3,94	0,98	0,98	0,98	0,98	4,72	5,67	6,80	6,80
		тыс. т.у.т.		0,31		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
		млн. руб. без НДС		32,54		0,14	0,03	0,04	0,04	0,03	0,18	0,22	0,27	0,28
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.3.	*Иные виды топлива для автотраспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:*	тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.1	*газ природный (в т. ч. сжиженный)*	тыс. л (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.2	*электрическая энергия*	млн. кВтч												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
9	*Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств*	%		86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%
9.1.	объем используемых осветительных устройств, в т.ч.	шт.		99780,00	99780,00	99743,00	99743,00	99743,00	99743,00	99743,00	99743,00	99743,00	99743,00	99743,00
9.1.1.	с энергосберегающими лампами (без учета светодиодных)	шт.		12914,00	13106,00	13037,00	12845,00	12845,00	12845,00	13037,00	13037,00	13037,00	13037,00	13037,00
9.1.2.	с использованием светодиодов	шт.		85888,00	85888,00	85920,00	85920,00	85920,00	85920,00	85920,00	85920,00	85920,00	85920,00	85920,00
10	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)													
	Саратовские РС													

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2021	2022 ожид.	Плановые значения целевых показателей								
						2023	*1 кв. 2023г.*	*2 кв. 2023г.*	*3 кв. 2023г.*	*4 кв. 2023г.*	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч		9613,12	9 606,75	9 655,18	2 544,87	2 189,04	2 382,07	2 539,20	9 655,18	9 655,18	9 655,18	9 655,18
1.1.	ВН	млн. кВт.ч		8488,36	8 475,72	8 530,42	2 248,41	1 934,03	2 104,58	2 243,40	8 530,42	8 530,42	8 530,42	8 530,42
1.2.	СНI	млн. кВт.ч		1627,79	1 643,65	1 627,79	429,05	369,06	401,60	428,09	1 627,79	1 627,79	1 627,79	1 627,79
1.3.	СНII	млн. кВт.ч		6884,07	6 880,73	6 954,07	1 832,93	1 576,64	1 715,67	1 828,84	6 954,07	6 954,07	6 954,07	6 954,07
1.4.	НН	млн. кВт.ч		945,84	981,59	945,84	249,30	214,44	233,35	248,75	945,84	945,84	945,84	945,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч		9042,70	9 053,61	9 274,63	2 444,57	2 102,76	2 288,18	2 439,12	9 274,63	9 274,63	9 274,63	9 274,63
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		9613,12	9 606,75	9 655,18	2544,87	2189,04	2382,07	2539,20	9655,18	9655,18	9655,18	9655,18
3.1.	ВН	млн. кВт.ч		8488,36	8 680,79	8 530,42	2248,41	1934,03	2104,58	2243,40	8530,42	8530,42	8530,42	8530,42
3.2.	СНI	млн. кВт.ч		1490,05	1 505,80	1 496,57	394,46	339,30	369,22	393,58	1496,57	1496,57	1496,57	1496,57
3.3.	СНII	млн. кВт.ч		1848,42	1 782,91	1 856,51	489,33	420,91	458,03	488,24	1856,51	1856,51	1856,51	1856,51
3.4.	НН	млн. кВт.ч		882,53	925,66	886,39	233,63	200,96	218,69	233,11	886,39	886,39	886,39	886,39
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		629,44	659,28	649,43	199,18	128,25	129,51	192,49	649,43	649,43	649,43	649,43
		млн. руб. без НДС		1924,66	2 024,55	2 040,28	625,74	402,92	406,88	604,73	2083,13	2126,88	2171,54	2217,14
		% от п.1		**6,55**	**6,86**	**6,73**	**7,83**	**5,86**	**5,44**	**7,58**	**6,73**	**6,73**	**6,73**	**6,73**
		% от п.2		**6,96**	**7,28**	**7,00**	**8,15**	**6,10**	**5,66**	**7,89**	**7,00**	**7,00**	**7,00**	**7,00**
4.1.		млн. кВт.ч		318,97	264,68	300,43	92,14	59,33	59,91	89,05	300,43	300,43	300,43	300,43
		млн. руб. без НДС		974,3961987	812,31	943,85	289,47	186,39	188,23	279,75	963,67	983,91	1 004,57	1 025,66
		% от п.1.1.		**3,76**	**3,12**	**3,52**	**4,10**	**3,07**	**2,85**	**3,97**	**3,52**	**3,52**	**3,52**	**3,52**
	ВН	**% от п.3.1.**		**3,76**	**3,05**	**3,52**	**4,10**	**3,07**	**2,85**	**3,97**	**3,52**	**3,52**	**3,52**	**3,52**
4.2.		млн. кВт.ч		65,06	68,30	55,06	16,89	10,87	10,98	16,32	55,06	55,06	55,06	55,06
		млн. руб. без НДС		197,80	209,83	172,99	53,06	34,16	34,50	51,28	176,63	180,34	184,12	187,99
		% от п.1.2.		**4,00**	**4,16**	**3,38**	**3,94**	**2,95**	**2,73**	**3,81**	**3,38**	**3,38**	**3,38**	**3,38**
	СНI	**% от п.3.2.**		**4,37**	**4,54**	**3,68**	**4,28**	**3,20**	**2,97**	**4,15**	**3,68**	**3,68**	**3,68**	**3,68**
4.3.		млн. кВт.ч		136,04	146,75	146,45	44,92	28,92	29,21	43,41	146,45	146,45	146,45	146,45
		млн. руб. без НДС		415,2983516	450,37	460,09	141,11	90,86	91,75	136,37	469,75	479,62	489,69	499,97
		% от п.1.3.		**1,98**	**2,13**	**2,11**	**2,45**	**1,83**	**1,70**	**2,37**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**
	СНII	**% от п.3.3.**		**7,36**	**8,23**	**7,89**	**9,18**	**6,87**	**6,38**	**8,89**	**7,89**	**7,89**	**7,89**	**7,89**
4.4.		млн. кВт.ч		109,37	179,55	147,49	45,23	29,13	29,41	43,71	147,49	147,49	147,49	147,49
		млн. руб. без НДС		337,16	552,04	463,35	142,11	91,50	92,40	137,34	473,08	483,01	493,16	503,51
		% от п.1.4.		**11,56**	**18,29**	**15,59**	**18,14**	**13,58**	**12,60**	**17,57**	**15,59**	**15,59**	**15,59**	**15,59**
	НН	**% от п.3.4.**		**12,39**	**19,40**	**16,64**	**19,36**	**14,49**	**13,45**	**18,75**	**16,64**	**16,64**	**16,64**	**16,64**
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням	млн. кВт.ч		31,64	27,52	28,99	8,89	5,73	5,78	8,59	28,99	28,99	28,99	28,99
		% от п.4.		**5,03**	**4,17**	**4,46**	**4,46**	**4,46**	**4,46**	**4,46**	**4,46**	**4,46**	**4,46**	**4,46**
5.1.		млн. кВт.ч		22,763494	18,98	21,44	6,575699479	4,234166604	4,275758407	6,354923773	21,44054826	21,44054826	21,44054826	21,44054826
	ВН	**% от п.4.1.**		**7,14**	**7,17**	**7,14**	**7,14**	**7,14**	**7,14**	**7,14**	**7,14**	**7,14**	**7,14**	**7,14**
5.2.		млн. кВт.ч		8,705799	8,38	7,37	2,259658598	1,4550195	1,469312014	2,18379173	7,367781843	7,367781843	7,367781843	7,367781843
	СНI	**% от п.4.2.**		**13,38**	**12,27**	**13,38**	**13,38**	**13,38**	**13,38**	**13,38**	**13,38**	**13,38**	**13,38**	**13,38**
5.3.		млн. кВт.ч		0,172388	0,16	0,19	0,06	0,04	0,04	0,055	0,19	0,19	0,19	0,185580843
	СНII	**% от п.4.3.**		**0,13**	**0,11**	**0,13**	**0,13**	**0,13**	**0,13**	**0,13**	**0,13**	**0,13**	**0,13**	**0,13**
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		159,12	161,76	178,85	78,13	23,63	16,45	60,65	189,59	199,06	209,02	219,47
		тыс. т.у.т.		4,44	4,35	4,22	1,68	0,48	0,27	1,79	4,09	3,97	3,85	3,73
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт·ч		30,19	29,03	27,69	10,73	3,58	2,24	11,15	26,85	26,04	25,25	24,29
		тыс. т.у.т.		3,62	3,48	3,32	1,29	0,43	0,27	1,34	3,22	3,12	3,03	2,91
		млн.руб. без НДС		150,14	152,31	168,51	72,87	22,97	16,43	56,24	178,62	187,55	196,93	206,78
		млн. кВт·ч/м^2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал		5726,11	6 032,13	6254,45	2746,06	336,09	28,77	3143,54	6072,29	5895,42	5723,71	5723,71
		тыс. т.у.т.		0,82	0,86	0,89	0,39	0,05	0,00	0,45	0,87	0,84	0,82	0,82
		млн.руб. без НДС		8,98	9,46	10,34	5,26	0,66	0,02	4,41	10,96	11,51	12,09	12,69
		Гкал/м^3		0,01	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м^3 (кг)			-									
		тыс. т.у.т.			-									
		млн.руб. без НДС			-									
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м^3			-									
		тыс.л			-									
		тыс.т.			-									
		тыс. т.у.т.			-									
		млн.руб. без НДС			-									
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		1,15	1,15	1,22	0,29	0,32	0,32	0,30	1,28	1,33	1,39	1,44
		тыс. м^3		28,97	23,40	28,98	4,95	7,87	8,31	7,84	28,98	28,98	28,98	28,98
7.1	*водоснабжение горячее*	тыс. м^3												
		млн.руб. без НДС			-									
7.2	*водоснабжение холодное*	тыс. м^3		28,97	23,30	28,97648	4,95	7,87	8,31	7,84	28,98	28,98	28,98	28,98
		млн.руб. без НДС		1,15	1,15	1,22426	0,29	0,32	0,32	0,30	1,28	1,33	1,39	1,44
7.3	*иные виды природных ресурсов*	тыс. м^3			-									
		тыс.л			-									
		тыс.т.			-									
		млн.руб. без НДС			-									
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.		3668,83	3 761,30	4195,68	976,30	1129,71	1202,93	886,75	4195,68	4195,68	4195,68	4195,68
		тыс. т.у.т.		4,31	4,40	4,88	1,13	1,32	1,40	1,03	4,89	4,89	4,89	4,89
		млн. руб. без НДС		141,87	141,46	155,31	35,09	43,01	44,26	32,96	169,60	177,07	182,73	186,75
8.1.	*бензин, в т.ч.:*	тыс.л.		2084,81	2 204,05	2531,50	584,52	689,13	712,14	545,71	2531,50	2531,50	2531,50	2531,50
		тыс. т.у.т.		2,36	2,50	2,87	0,66	0,78	0,81	0,62	2,87	2,87	2,87	2,87
		млн. руб. без НДС		79,13	84,81	105,26	23,63	29,41	29,53	22,69	114,95	120,01	123,85	126,58
		тыс.л/100 км		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.1.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		1962,94	-									
		тыс. т.у.т.		2,22	-									
		млн. руб. без НДС		75,06	-									
		тыс.л/100 км		0,02	-									
8.1.2.	*спецтехникой*	тыс.л		121,87	-									
		тыс. т.у.т.		0,14	-									
		млн. руб. без НДС		4,07	-									
		тыс.л/100 км			-									
		тыс.л/м.час			-									
8.2.	*дизельное топливо, в т.ч.:*	тыс.л.		1584,02	1 557,26	1664,18	391,78	440,58	490,79	341,04	1664,18	1664,18	1664,18	1664,18
		тыс. т.у.т.		1,95	1,90	2,01	0,47	0,54	0,60	0,41	2,03	2,03	2,03	2,03
		млн. руб. без НДС		62,74	56,65	50,04	11,46	13,60	14,72	10,26	54,65	57,06	58,88	60,18
		тыс.л/100 км		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.2.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		1584,02	-									
		тыс. т.у.т.		1,95	-									
		млн. руб. без НДС		62,74	-									
		тыс.л/100 км		0,03	-									
8.2.2.	*спецтехникой*	тыс.л			-									
		тыс. т.у.т.			-									
		млн. руб. без НДС			-									
		тыс.л/100 км			-									
		тыс.л/м.час			-									
8.3.	*Иные виды топлива для автотраспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:*	тыс. т.у.т.			-									
		млн. руб. без НДС			-									
8.3.1	*газ природный (в т. ч. сжиженный)*	тыс. л (кг)			-									
		тыс. т.у.т.			-									
		млн. руб. без НДС			-									
8.3.2	*электрическая энергия*	млн. кВтч			-									
		тыс. т.у.т.			-									
		млн. руб. без НДС			-									
9	*Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств*	%		77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%
9.1.	объем используемых осветительных устройств, в т.ч.	шт.		20798	20798	20798	20798	20798	20798	20798	20798	20798	20798	20798
9.1.1.	с энергосберегающими лампами (без учета светодиодных)	шт.		4694	4694	4694	4694	4694	4694	4694	4694	4694	4694	4694
9.1.2.	с использованием светодиодов	шт.		16104	16104	16104	16104	16104	16104	16104	16104	16104	16104	16104
10	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)													
	Самарские РС													
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		18325,19	17872,49	18402,24	4947,81	4186,00	4302,95	4965,49	18402,24	18402,24	18402,24	18402,24
1.1.	ВН	млн. кВт.ч		16618,06	16175,40	16687,64	4475,82	3799,86	3916,03	4495,93	16687,64	16687,64	16687,64	16687,64
1.2.	СНI	млн. кВт.ч		3019,74	2941,06	3032,91	827,59	671,19	697,03	837,09	3032,91	3032,91	3032,91	3032,91
1.3.	СНII	млн. кВт.ч		7731,67	7667,25	7765,16	2159,62	1747,27	1759,88	2098,39	7765,16	7765,16	7765,16	7765,16
1.4.	НН	млн. кВт.ч		780,43	803,23	784,01	237,90	175,60	162,42	208,09	784,01	784,01	784,01	784,01
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч		15741,47	15952,07	15818,53	4269,58	3577,03	3677,24	4294,68	15818,53	15818,53	15818,53	15818,53

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2021	2022 ожид.	Плановые значения целевых показателей								
						2023	*1 кв. 2023г.*	*2 кв. 2023г.*	*3 кв. 2023г.*	*4 кв. 2023г.*	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		18325,19	17872,49	18402,24	4947,81	4186,00	4302,95	4965,49	18402,24	18402,24	18402,24	18402,24
3.1.	ВН	млн. кВт.ч		17663,33	16683,43	17737,06	4754,96	4050,76	4164,76	4766,59	17737,06	17737,06	17737,06	17737,06
3.2.	СНI	млн. кВт.ч		2150,43	1800,10	2160,00	602,92	467,69	489,58	599,81	2160,00	2160,00	2160,00	2160,00
3.3.	СНII	млн. кВт.ч		1979,56	2031,92	1988,84	600,24	429,52	414,94	544,14	1988,84	1988,84	1988,84	1988,84
3.4.	НН	млн. кВт.ч		706,34	732,70	709,55	215,22	160,19	147,47	186,67	709,55	709,55	709,55	709,55
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		675,53	724,73	752,58	243,80	129,74	133,50	245,55	752,58	752,58	752,58	752,58
		млн. руб. без НДС		2029,19	2078,70	2333,58	761,18	405,04	411,14	756,22	2382,59	2432,62	2483,71	2535,87
		% от п.1		3,69	4,05	4,09	4,93	3,10	3,10	4,95	4,09	4,09	4,09	4,09
		% от п.2		4,29	4,54	4,76	5,71	3,63	3,63	5,72	4,76	4,76	4,76	4,76
4.1.		млн. кВт.ч		436,61	476,39	485,59	167,36	72,33	78,89	167,02	485,59	485,59	485,59	485,59
		млн. руб. без НДС		1308,96	1366,36	1505,65	522,50	225,81	242,96	514,38	1537,32	1569,61	1602,57	1636,22
		% от п.1.1.		2,63	2,95	2,91	3,74	1,90	2,01	3,71	2,91	2,91	2,91	2,91
	ВН	**% от п.3.1.**		2,47	2,86	2,74	3,52	1,79	1,89	3,50	2,74	2,74	2,74	2,74
4.2.		млн. кВт.ч		54,20	48,89	60,55	17,07	11,42	13,08	18,99	60,55	60,55	60,55	60,55
		млн. руб. без НДС		163,52	140,82	187,69	53,29	35,64	40,29	58,48	191,70	195,73	199,84	204,04
		% от п.1.2.		1,79	1,66	2,00	2,06	1,70	1,88	2,27	2,00	2,00	2,00	2,00
	СНI	**% от п.3.2.**		2,52	2,72	2,80	2,83	2,44	2,67	3,17	2,80	2,80	2,80	2,80
4.3.		млн. кВт.ч		108,39	118,83	121,14	34,61	26,79	24,57	35,16	121,14	121,14	121,14	121,14
		млн. руб. без НДС		326,72	340,26	375,67	108,06	83,65	75,67	108,30	383,51	391,56	399,78	408,18
		% от п.1.3.		1,40	1,55	1,56	1,60	1,53	1,40	1,68	1,56	1,56	1,56	1,56
	СНII	**% от п.3.3.**		5,48	5,85	6,09	5,77	6,24	5,92	6,46	6,09	6,09	6,09	6,09
4.4.		млн. кВт.ч		76,33	80,62	85,30	24,77	19,20	16,96	24,38	85,30	85,30	85,30	85,30
		млн. руб. без НДС		229,99	231,26	264,57	77,33	59,94	52,23	75,07	270,05	275,72	281,51	287,43
		% от п.1.4.		9,78	10,04	10,88	10,41	10,93	10,44	11,71	10,88	10,88	10,88	10,88
	НН	**% от п.3.4.**		10,81	11,00	12,02	11,51	11,99	11,50	13,06	12,02	12,02	12,02	12,02
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням	млн. кВт.ч		20,13	22,16	22,61	7,51	3,81	3,87	7,42	22,61	22,61	22,61	22,61
		% от п.4.		0,03	3,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5.1.		млн. кВт.ч		16,09	18,21	19,07	6,33	3,21	3,26	6,26	19,07	19,07	19,07	19,07
	ВН	**% от п.4.1.**		0,04	3,82	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5.2.		млн. кВт.ч		3,93	3,83	3,41	1,13	0,57	0,58	1,12	3,41	3,41	3,41	3,41
	СНI	**% от п.4.2.**		0,07	7,83	0,06	0,07	0,05	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5.3.		млн. кВт.ч		0,11	0,12	0,14	0,05	0,02	0,02	0,05	0,14	0,14	0,14	0,14
	СНII	**% от п.4.3.**		0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		97,57	100,85	111,88	36,72	27,48	9,07	38,61	118,60	124,53	130,75	137,29
		тыс. т.у.т.		3,06	2,97	2,779	1,30	0,32	0,15	1,01	2,69	2,61	2,53	2,45
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт·ч		18,45	18,36	17,46	7,61	2,25	1,25	6,35	17,05	16,54	16,04	15,41
		тыс. т.у.т.		2,21	2,20	2,10	0,91	0,27	0,15	0,76	2,05	1,98	1,92	1,85
		млн.руб. без НДС		87,52	91,76	100,41	31,27	26,75	8,24	34,16	106,44	111,76	117,35	123,21
		млн. кВт·ч/м^2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал		5897,35	5390,33	4780,00	2742,00	327,00	11,00	1700,00	4497,72	4362,79	4231,91	4231,91
		тыс. т.у.т.		0,84	0,77	0,68	0,39	0,05	0,00	0,24	0,64	0,62	0,60	0,60
		млн.руб. без НДС		10,05	9,08	11,47	5,45	0,74	0,84	4,45	12,16	12,77	13,41	14,08
		Гкал/м^3		0,08	0,08	0,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м^3 (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		0,70	0,65	0,72	0,18	0,18	0,18	0,18	0,76	0,79	0,82	0,85
		тыс. м^3		20,68	21,74	20,61	4,39	3,48	6,37	6,37	19,99	19,99	19,99	19,99
7.1	*водоснабжение горячее*	тыс. м^3		1,14	0,46									
		млн.руб. без НДС		0,06	0,02									
7.2	*водоснабжение холодное*	тыс. м^3		19,54	21,28	20,61	4,39	3,48	6,37	6,37	19,99	19,99	19,99	19,99
		млн.руб. без НДС		0,64	0,64	0,72392	0,18	0,18	0,18	0,18	0,76	0,79	0,82	0,85
7.3	*иные виды природных ресурсов*	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		млн.руб. без НДС												
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.		2602,18	2621,87	2850,63	621,52	802,82	779,82	646,46	2793,65	2793,65	2793,65	2793,65
		тыс. т.у.т.		2,93	3,09	3,27	0,71	0,92	0,90	0,74	3,21	3,21	3,21	3,21
		млн. руб. без НДС		89,26	97,92	97,29	20,74	23,64	26,91	26,00	100,21	104,62	107,95	110,32
8.1.	*бензин, в т.ч.:*	тыс.л.		1373,70	1407,08	1617,63	352,72	455,52	442,52	366,86	1585,27	1585,27	1585,27	1585,27
		тыс. т.у.т.		1,56	1,59	1,77	0,39	0,50	0,48	0,40	1,74	1,74	1,74	1,74
		млн. руб. без НДС		47,21	52,53	55,57	11,37	13,47	12,39	18,35	57,24	59,76	61,66	63,02
		тыс.л/100 км		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.1.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		1288,25										
		тыс. т.у.т.		1,46										
		млн. руб. без НДС		43,81										
		тыс.л/100 км												
8.1.2.	*спецтехникой*	тыс.л		85,45										
		тыс. т.у.т.		0,10										
		млн. руб. без НДС		2,86										
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.2.	*дизельное топливо, в т.ч.:*	тыс.л.		1228,48	1214,79	1233,00	268,80	347,30	337,30	279,60	1208,37	1208,37	1208,37	1208,37
		тыс. т.у.т.		1,37	1,50	1,50	0,33	0,42	0,41	0,34	1,47	1,47	1,47	1,47
		млн. руб. без НДС		42,05	44,64	41,72	9,37	10,17	14,52	7,65	42,97	44,86	46,29	47,31
		тыс.л/100 км		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.2.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		858,77										
		тыс. т.у.т.		1,06										
		млн. руб. без НДС		32,25										
		тыс.л/100 км												
8.2.2.	*спецтехникой*	тыс.л		252,44										
		тыс. т.у.т.		0,31										
		млн. руб. без НДС		32,54										
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.3.	*Иные виды топлива для автотраспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:*	тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.1	*газ природный (в т. ч. сжиженный)*	тыс. л (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.2	*электрическая энергия*	млн. кВтч												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
9	*Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств*	%		75,30	75,30	75,30	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,34	75,34	75,34
9.1.	объем используемых осветительных устройств, в т.ч.	шт.		18102,00	18102,00	18102,00	18102,00	18102,00	18102,00	18102,00	18102,00	18102,00	18102,00	18102,00
9.1.1.	с энергосберегающими лампами (без учета светодиодных)	шт.		4524,00	4524,00	4524,00	4524,00	4524,00	4524,00	4524,00	4524,00	4524,00	4524,00	4524,00
9.1.2.	с использованием светодиодов	шт.		13578,00	13578,00	13578,00	13578,00	13578,00	13578,00	13578,00	13578,00	13578,00	13578,00	13578,00
10	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)													
	Ульяновские РС													
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		4483,21	4419,69	4483,21	1233,18	1003,02	1020,50	1226,52	4483,21	4483,21	4483,21	4483,21
1.1.	ВН	млн. кВт.ч		4314,10	4243,17	4314,10	1186,81	963,88	981,21	1182,20	4314,10	4314,10	4314,10	4314,10
1.2.	СНI	млн. кВт.ч		667,01	699,84	667,00	187,82	138,99	169,19	171,00	667,00	667,00	667,00	667,00
1.3.	СНII	млн. кВт.ч		2790,96	2805,25	2790,96	751,44	628,83	647,52	763,17	2790,96	2790,96	2790,96	2790,96
1.4.	НН	млн. кВт.ч		503,29	502,94	503,29	156,37	109,93	97,37	139,61	503,29	503,29	503,29	503,29
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч		3699,30	3674,96	3698,21	1016,20	827,40	842,86	1011,76	3698,21	3698,21	3698,21	3698,21
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		4483,21	4419,69	4483,21	1233,18	1003,02	1020,50	1226,52	4483,21	4483,21	4483,21	4483,21
3.1.	ВН	млн. кВт.ч		4314,10	3931,52	4483,21	1233,18	1003,02	1020,50	1226,52	4483,21	4483,21	4483,21	4483,21
3.2.	СНI	млн. кВт.ч		659,66	660,63	659,66	215,34	137,30	137,98	169,04	659,66	659,66	659,66	659,66
3.3.	СНII	млн. кВт.ч		891,74	899,72	891,74	260,74	198,36	183,02	249,62	891,74	891,74	891,74	891,74
3.4.	НН	млн. кВт.ч		472,69	481,62	472,69	147,42	102,94	90,67	131,66	472,69	472,69	472,69	472,69
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		287,29	326,89	312,78	106,70	55,00	57,00	94,08	312,78	312,78	312,78	312,78
		млн. руб. без НДС		820,52	874,90	936,37	319,42	164,65	170,64	281,65	956,03	976,11	996,60	1017,53
		% от п.1		6,41	7,40	6,98	8,65	5,48	5,59	7,67	6,98	6,98	6,98	6,98
		% от п.2		7,77	8,90	8,46	10,50	6,65	6,76	9,30	8,46	8,46	8,46	8,46

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2021	2022 ожид.	Плановые значения целевых показателей								
						2023	*1 кв. 2023г.*	*2 кв. 2023г.*	*3 кв. 2023г.*	*4 кв. 2023г.*	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4.1.		млн. кВт.ч		124,37	120,13	145,40	55,57	21,23	29,28	39,32	145,40	145,40	145,40	145,40
		млн. руб. без НДС		358,50	340,89	435,27	166,34	63,56	87,66	117,70	444,41	453,74	463,27	473,00
		% от п.1.1.		2,88	2,83	3,37	4,68	2,20	2,98	3,33	3,37	3,37	3,37	3,37
	ВН	**% от п.3.1.**		2,88	3,06	3,24	4,51	2,12	2,87	3,21	3,24	3,24	3,24	3,24
4.2.		млн. кВт.ч		26,56	27,18	26,56	8,26	5,30	5,80	7,20	26,56	26,56	26,56	26,56
		млн. руб. без НДС		75,45	79,60	79,52	24,74	15,87	17,36	21,55	81,19	82,90	84,64	86,41
		% от п.1.2.		3,98	3,88	3,98	4,40	3,81	3,43	4,21	3,98	3,98	3,98	3,98
	СНІ	**% от п.3.2.**		4,03	4,11	4,03	3,84	3,86	4,20	4,26	4,03	4,03	4,03	4,03
4.3.		млн. кВт.ч		73,48	119,94	77,95	22,38	18,00	12,62	24,95	77,95	77,95	77,95	77,95
		млн. руб. без НДС		208,63	327,97	233,36	67,00	53,89	37,77	74,71	238,26	243,26	248,37	253,58
		% от п.1.3.		2,63	4,28	2,79	2,98	2,86	1,95	3,27	2,79	2,79	2,79	2,79
	СНІІ	**% от п.3.3.**		8,24	13,33	8,74	8,58	9,07	6,89	10,00	8,74	8,74	8,74	8,74
4.4.		млн. кВт.ч		62,87	59,64	62,87	20,49	10,47	9,30	22,61	62,87	62,87	62,87	62,87
		млн. руб. без НДС		177,94	175,23	188,22	61,35	31,34	27,84	67,69	192,17	196,21	200,33	204,54
		% от п.1.4.		12,49	11,86	12,49	13,10	9,52	9,55	16,19	12,49	12,49	12,49	12,49
	НН	**% от п.3.4.**		13,30	12,38	13,30	13,90	10,17	10,26	17,17	13,30	13,30	13,30	13,30
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням	млн. кВт.ч		6,74	6,76	7,55	2,59	1,28	1,36	2,32	7,55	7,55	7,55	7,55
		% от п.4.		2,35	2,07	2,41	2,43	2,32	2,39	2,47	2,41	2,41	2,41	2,41
5.1.		млн. кВт.ч		4,53	5,21	5,97	2,05	1,01	1,08	1,84	5,93	5,93	5,93	5,93
	ВН	**% от п.4.1.**		3,64	4,34	4,11	3,68	4,76	3,68	4,67	4,08	4,08	4,08	4,08
5.2.		млн. кВт.ч		2,21	1,55	1,58	0,54	0,27	0,29	0,49	1,62	1,62	1,62	1,62
	СНІ	**% от п.4.2.**		8,34	5,71	5,95	6,55	5,05	4,92	6,75	6,10	6,10	6,10	6,10
5.3.		млн. кВт.ч												
	СНІІ	**% от п.4.3.**												
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		76,18	75,19	83,27	35,41	10,99	5,80	31,07	88,27	92,68	97,32	102,18
		тыс. т.у.т.		2,05	1,64	1,66	0,89	0,24	0,10	0,43	1,61	1,56	1,51	1,47
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт·ч		13,01	10,84	11,05	5,85	1,64	0,75	2,80	10,63	10,22	9,83	9,45
		тыс. т.у.т.		1,56	1,30	1,33	0,70	0,20	0,09	0,34	1,28	1,23	1,18	1,13
		млн.руб. без НДС		71,46	71,02	78,17	33,38	10,49	5,59	28,71	82,86	87,01	91,36	95,93
		млн. кВт·ч/м^2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал		3448,87	2345,19	2342,09	1313,73	327,75	61,26	639,35	2342,09	2342,09	2342,09	2342,09
		тыс. т.у.т.		0,49	0,34	0,33	0,19	0,05	0,01	0,09	0,33	0,33	0,33	0,33
		млн.руб. без НДС		4,72	4,17	5,10	2,03	0,50	0,21	2,36	5,40	5,67	5,96	6,26
		Гкал/м^3		0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м^3 (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		0,41	0,38	0,33	0,08	0,08	0,08	0,08	0,35	0,36	0,38	0,39
		тыс. м^3		16,80	16,82	14,23	1,95	4,09	4,09	4,09	14,23	14,23	14,23	14,23
7.1	*водоснабжение горячее*	тыс. м^3												
		млн.руб. без НДС												
7.2	*водоснабжение холодное*	тыс. м^3		16,80	16,82	14,23	1,95	4,09	4,09	4,09	14,23	14,23	14,23	14,23
		млн.руб. без НДС		0,41	0,38	0,33216	0,08	0,08	0,08	0,08	0,35	0,36	0,38	0,39
7.3	*иные виды природных ресурсов*	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		млн.руб. без НДС												
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.		1150,35	1183,56	1312,50	302,00	324,89	402,26	283,36	1312,50	1312,50	1312,50	1312,50
		тыс. т.у.т.		1,33	1,37	1,51	0,35	0,37	0,46	0,33	1,51	1,51	1,51	1,51
		млн. руб. без НДС		42,99	46,70	48,03	8,82	12,16	16,28	10,78	49,47	51,65	52,99	54,15
8.1.	*бензин, в т.ч.:*	тыс.л.		677,06	725,26	882,47	222,00	234,71	251,85	173,92	882,47	882,47	882,47	882,47
		тыс. т.у.т.		0,77	0,82	1,00	0,25	0,27	0,29	0,20	1,00	1,00	1,00	1,00
		млн. руб. без НДС		24,49	25,87	27,80	5,82	7,70	8,25	6,03	28,63	29,89	30,67	31,34
		тыс.л/100 км		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.1.1.	*автотранспортом*	тыс.л.												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
8.1.2.	*спецтехникой*	тыс.л												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.2.	*дизельное топливо, в т.ч.:*	тыс.л.		473,29	458,30	430,03	80,00	90,18	150,41	109,45	430,03	430,03	430,03	430,03
		тыс. т.у.т.		0,57	0,55	0,514	0,10	0,11	0,18	0,13	0,51	0,51	0,51	0,51
		млн. руб. без НДС		18,51	20,82	20,23	3,00	4,46	8,03	4,74	20,84	21,76	22,32	22,81
		тыс.л/100 км		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
8.2.1.	*автотранспортом*	тыс.л.												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
8.2.2.	*спецтехникой*	тыс.л												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.3.	*Иные виды топлива для автотраспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:*	тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.1	*газ природный (в т. ч. сжиженный)*	тыс. л (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.2	*электрическая энергия*	млн. кВтч												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
9	*Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств*	%		88,13	88,13	88,13	88,13	88,13	88,13	88,13	88,13	88,13	88,13	88,13
9.1.	объем используемых осветительных устройств, в т.ч.	шт.		10053	10053	10053	10053	10053	10053	10053	10053	10053	10053	10053,00
9.1.1.	с энергосберегающими лампами (без учета светодиодных)	шт.		215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215,00
9.1.2.	с использованием светодиодов	шт.		8860	8860	8860	8860	8860	8860	8860	8860	8860	8860	8860,00
10	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)													
	Мордовэнерго													
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		2362,10	2305,55	2290,43	625,28	528,55	537,77	598,83	2290,43	2290,43	2290,43	2290,43
1.1.	ВН	млн. кВт.ч		2267,27	2218,07	2195,59	599,39	506,67	515,50	574,03	2195,59	2195,59	2195,59	2195,59
1.2.	СНІ	млн. кВт.ч		254,43	243,76	246,71	67,35	56,93	57,92	64,50	246,71	246,71	246,71	246,71
1.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		1638,20	1617,22	1588,49	433,65	366,57	372,96	415,31	1588,49	1588,49	1588,49	1588,49
1.4.	НН	млн. кВт.ч		426,77	433,25	413,82	112,97	95,50	97,16	108,19	413,82	413,82	413,82	413,82
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч		2329,91	2285,94	2274,94	621,05	524,98	534,14	594,78	2274,94	2274,94	2274,94	2274,94
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		2362,10	2305,55	2290,43	625,28	528,55	537,77	598,83	2290,43	2290,43	2290,43	2290,43
3.1.	ВН	млн. кВт.ч		2299,46	2233,48	2195,59	599,39	506,67	515,50	574,03	2195,59	2195,59	2195,59	2195,59
3.2.	СНІ	млн. кВт.ч		237,59	225,01	237,26	64,77	54,75	55,71	62,03	237,26	237,26	237,26	237,26
3.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		715,32	720,90	716,29	195,54	165,29	168,18	187,27	716,29	716,29	716,29	716,29
3.4.	НН	млн. кВт.ч		371,97	398,99	372,31	101,64	85,92	87,42	97,34	372,31	372,31	372,31	372,31
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		176,67	184,38	177,19	58,69	32,55	31,16	54,80	177,19	177,19	177,19	177,19
		млн. руб. без НДС		575,88	572,02	598,30	198,16	109,90	105,21	185,02	610,86	623,69	636,79	650,16
		% от п.1		7,48	8,00	7,74	9,39	6,16	5,79	9,15	7,74	7,74	7,74	7,74
		% от п.2		7,58	8,07	7,79	9,45	6,20	5,83	9,21	7,79	7,79	7,79	7,79
4.1.		млн. кВт.ч		82,21	96,09	82,23	27,24	15,10	14,46	25,43	82,23	82,23	82,23	82,23
		млн. руб. без НДС		267,80	295,40	277,65	91,96	51,00	48,83	85,86	283,48	289,43	295,51	301,72
		% от п.1.1.		3,63	4,33	3,75	4,54	2,98	2,81	4,43	3,75	3,75	3,75	3,75
	ВН	**% от п.3.1.**		3,58	4,30	3,75	4,54	2,98	2,81	4,43	3,75	3,75	3,75	3,75
4.2.		млн. кВт.ч		11,52	11,39	11,52	3,82	2,12	2,03	3,56	11,52	11,52	11,52	11,52
		млн. руб. без НДС		37,69	35,55	38,91	12,89	7,15	6,84	12,03	39,73	40,56	41,42	42,29
		% от п.1.2.		4,53	4,67	4,67	5,67	3,72	3,50	5,53	4,67	4,67	4,67	4,67
	СНІ	**% от п.3.2.**		4,85	5,06	4,86	5,89	3,87	3,64	5,75	4,86	4,86	4,86	4,86
4.3.		млн. кВт.ч		47,37	42,08	47,87	15,86	8,79	8,42	14,80	47,87	47,87	47,87	47,87
		млн. руб. без НДС		154,47	132,22	161,64	53,54	29,69	28,43	49,99	165,04	168,50	172,04	175,65
		% от п.1.3.		2,89	2,60	3,01	3,66	2,40	2,26	3,56	3,01	3,01	3,01	3,01
	СНІІ	**% от п.3.3.**		6,62	5,84	6,68	8,11	5,32	5,01	7,91	6,68	6,68	6,68	6,68

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2021	2022 ожид.	Плановые значения целевых показателей								
						2023	*1 кв. 2023г.*	*2 кв. 2023г.*	*3 кв. 2023г.*	*4 кв. 2023г.*	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4.4.		млн. кВт.ч		35,57	34,81	35,57	11,78	6,53	6,25	11,00	35,57	35,57	35,57	35,57
		млн. руб. без НДС		115,92	108,84	120,09	39,77	22,06	21,12	37,14	122,61	125,19	127,82	130,50
		% от п.1.4.		8,33	8,03	8,59	10,43	6,84	6,44	10,17	8,59	8,59	8,59	8,59
	НН	**% от п.3.4.**		9,56	8,72	9,55	11,59	7,60	7,15	11,30	9,55	9,55	9,55	9,55
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням	млн. кВт.ч		6,10	7,71	6,10	2,02	1,12	1,07	1,89	6,10	6,10	6,10	6,10
		% от п.4.		3,45	4,18	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
5.1.		млн. кВт.ч		4,68	6,21	4,68	1,55	0,86	0,82	1,45	4,68	4,68	4,68	4,68
	ВН	**% от п.4.1.**		5,69	6,47	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
5.2.		млн. кВт.ч		1,27	1,34	1,27	0,42	0,23	0,22	0,39	1,27	1,27	1,27	1,27
	СНІ	**% от п.4.2.**		10,98	11,72	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
5.3.		млн. кВт.ч		0,15	0,16	0,15	0,05	0,03	0,03	0,05	0,15	0,15	0,15	0,15
	СНІІ	**% от п.4.3.**		0,32	0,39	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		46,72	46,78	52,59	21,75	6,41	3,95	20,48	55,73	58,49	61,40	64,45
		тыс. т.у.т.		1,39	1,37	1,39	0,68	0,14	0,07	0,50	1,36	1,32	1,29	1,25
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт·ч		7,87	7,76	7,84	3,58	0,96	0,62	2,68	7,64	7,44	7,25	7,06
		тыс. т.у.т.		0,94	0,93	0,94	0,43	0,12	0,07	0,32	0,92	0,89	0,87	0,85
		млн.руб. без НДС		42,51	42,27	47,70	19,45	5,89	3,95	18,40	50,56	53,09	55,74	58,53
		млн. кВт·ч/м^2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал		2433,56	2513,82	2619,20	1442,14	170,40		1006,66	2551,10	2484,77	2420,16	2357,24
		тыс. т.у.т.		0,35	0,36	0,37	0,21	0,02		0,14	0,36	0,36	0,35	0,34
		млн.руб. без НДС		3,72	4,05	4,42	2,06	0,49		1,87	4,69	4,92	5,17	5,43
		Гкал/м^3		0,01	0,01	0,01	0,01	0,00		0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м^3 (кг)		83,54	70,83	66,46	34,06	4,03	0,27	28,10	64,73	63,05	61,41	59,81
		тыс. т.у.т.		0,10	0,08	0,08	0,04	0,00	0,00	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07
		млн.руб. без НДС		0,49	0,45	0,47	0,24	0,03	0,00	0,20	0,48	0,49	0,49	0,50
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		0,22	0,24	0,29	0,07	0,07	0,08	0,07	0,31	0,32	0,33	0,34
		тыс. м^3		8,88	9,07	8,86	2,04	2,41	2,22	2,19	8,86	8,86	8,86	8,86
7.1	*водоснабжение горячее*	тыс. м^3												
		млн.руб. без НДС												
7.2	*водоснабжение холодное*	тыс. м^3		8,88	9,07	8,86	2,04	2,41	2,22	2,19	8,86	8,86	8,86	8,86
		млн.руб. без НДС		0,22	0,24	0,29256	0,07	0,07	0,08	0,07	0,31	0,32	0,33	0,34
7.3	*иные виды природных ресурсов*	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		млн.руб. без НДС												
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.		1089,65	1031,13	1555,79	359,65	409,68	419,17	367,29	1555,79	1555,79	1555,79	1555,79
		тыс. т.у.т.		1,27	1,20	1,81	0,42	0,48	0,49	0,43	1,81	1,81	1,81	1,81
		млн. руб. без НДС		43,42	41,39	44,02	8,36	13,67	14,75	7,24	45,34	52,96	54,65	55,85
8.1.	*бензин, в т.ч.:*	тыс.л.		710,94	681,38	1094,72	245,80	289,33	305,35	254,23	1094,72	1094,72	1094,72	1094,72
		тыс. т.у.т.		0,81	0,77	1,24	0,28	0,33	0,35	0,29	1,24	1,24	1,24	1,24
		млн. руб. без НДС		28,04	26,10	27,55	5,44	8,64	9,15	4,32	28,37	33,14	34,20	34,95
		тыс.л/100 км		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.1.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		703,00		1082,75	244,19	286,23	301,23	251,11	1082,75	1082,75	1082,75	1082,75
		тыс. т.у.т.		0,80		1,23	0,28	0,32	0,34	0,28	1,23	1,23	1,23	1,23
		млн. руб. без НДС		27,74		27,25	5,41	8,54	9,03	4,27	28,07	32,78	33,82	34,55
		тыс.л/100 км		0,02		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.1.2.	*спецтехникой*	тыс.л		7,94		11,96	1,62	3,10	4,13	3,12	11,96	11,96	11,96	11,96
		тыс. т.у.т.		0,01		0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
		млн. руб. без НДС		0,29		0,30	0,04	0,09	0,12	0,05	0,31	0,37	0,38	0,40
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.2.	*дизельное топливо, в т.ч.:*	тыс.л.		378,71	349,75	461,08	113,85	120,36	113,82	113,06	461,08	461,08	461,08	461,08
		тыс. т.у.т.		0,47	0,43	0,57	0,14	0,15	0,14	0,14	0,57	0,57	0,57	0,57
		млн. руб. без НДС		15,38	15,28	16,47	2,91	5,03	5,61	2,92	16,97	19,82	20,45	20,90
		тыс.л/100 км		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.2.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		378,71		461,08	113,85	120,36	113,82	113,06	461,08	461,08	461,08	461,08
		тыс. т.у.т.		0,47		0,57	0,14	0,15	0,14	0,14	0,57	0,57	0,57	0,57
		млн. руб. без НДС		15,38		16,47	2,91	5,03	5,61	2,92	16,97	19,82	20,45	20,90
		тыс.л/100 км		0,03		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.2.2.	*спецтехникой*	тыс.л												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.3.	*Иные виды топлива для автотраспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:*	тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.1	*газ природный (в т. ч. сжиженный)*	тыс. л (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.2	*электрическая энергия*	млн. кВтч												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
9	*Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств*	%		79,90	79,90	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81
9.1.	объем используемых осветительных устройств, в т.ч.	шт.		6836,00	6836,00	6799,00	6799,00	6799,00	6799,00	6799,00	6799,00	6799,00	6799,00	6799,00
9.1.1.	с энергосберегающими лампами (без учета светодиодных)	шт.		1374,00	1374,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00
9.1.2.	с использованием светодиодов	шт.		5462,00	5462,00	5494,00	5494,00	5494,00	5494,00	5494,00	5494,00	5494,00	5494,00	5494,00
10	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)			-										
	Оренбургэнерго													
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		9387,54	9303,54	9258,74	2447,87	2162,23	2227,59	2421,05	9258,74	9258,74	9258,74	9258,74
1.1.	ВН	млн. кВт.ч		8702,24	8714,46	8759,77	2316,95	2042,31	2105,77	2294,73	8759,77	8759,77	8759,77	8759,77
1.2.	СНІ	млн. кВт.ч		2155,55	2138,77	2125,98	592,63	477,38	485,79	570,18	2125,98	2125,98	2125,98	2125,98
1.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		5251,75	5264,09	5179,69	1446,08	1144,64	1198,84	1390,13	5179,69	5179,69	5179,69	5179,69
1.4.	НН	млн. кВт.ч		2434,11	2449,06	2400,71	686,72	539,66	538,91	635,41	2400,71	2400,71	2400,71	2400,71
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч		8075,89	7744,17	7947,23	2103,19	1813,30	1922,33	2108,41	7947,23	7947,23	7947,23	7947,23
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		9387,54	9303,54	9258,74	2447,87	2162,23	2227,59	2421,05	9258,74	9258,74	9258,74	9258,74
3.1.	ВН	млн. кВт.ч		8888,57	8809,15	8759,77	2313,65	2043,20	2108,63	2294,28	8759,77	8759,77	8759,77	8759,77
3.2.	СНІ	млн. кВт.ч		1993,06	2137,64	1992,91	560,44	445,50	445,96	541,01	1992,91	1992,91	1992,91	1992,91
3.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		3514,94	3394,37	3514,94	993,76	782,22	792,57	946,39	3514,94	3514,94	3514,94	3514,94
3.4.	НН	млн. кВт.ч		2030,41	1930,74	2030,41	589,26	450,37	450,10	540,68	2030,41	2030,41	2030,41	2030,41
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		709,99	760,17	709,99	222,54	129,86	130,81	226,79	709,99	709,99	709,99	709,99
		млн. руб. без НДС		2406,26	2434,60	2447,50	767,15	447,64	450,92	781,79	2498,90	2551,38	2604,95	2659,66
		% от п.1		7,56	8,17	7,67	9,09	6,01	5,87	9,37	7,67	7,67	7,67	7,67
		% от п.2		8,79	9,82	8,93	10,58	7,16	6,80	10,76	8,93	8,93	8,93	8,93
4.1.		млн. кВт.ч		154,28	184,56	154,28	42,04	31,90	36,30	44,04	154,28	154,28	154,28	154,28
		млн. руб. без НДС		518,88	587,44	531,85	144,93	109,95	125,15	151,82	543,02	554,42	566,06	577,95
		% от п.1.1.		1,77	2,12	1,76	1,81	1,56	1,72	1,92	1,76	1,76	1,76	1,76
	ВН	**% от п.3.1.**		1,74	2,10	1,76	1,82	1,56	1,72	1,92	1,76	1,76	1,76	1,76
4.2.		млн. кВт.ч		69,80	76,69	69,80	19,95	15,28	15,53	19,05	69,80	69,80	69,80	69,80
		млн. руб. без НДС		234,67	243,68	240,63	68,78	52,66	53,52	65,67	245,68	250,84	256,11	261,49
		% от п.1.2.		3,24	3,59	3,28	3,37	3,20	3,20	3,34	3,28	3,28	3,28	3,28
	СНІ	**% от п.3.2.**		3,50	3,59	3,50	3,56	3,43	3,48	3,52	3,50	3,50	3,50	3,50
4.3.		млн. кВт.ч		231,59	237,76	231,59	71,78	42,52	40,60	76,70	231,59	231,59	231,59	231,59
		млн. руб. без НДС		783,82	761,47	798,34	247,43	146,57	139,95	264,39	815,11	832,22	849,70	867,54
		% от п.1.3.		4,41	4,52	4,47	4,96	3,71	3,39	5,52	4,47	4,47	4,47	4,47
	СНІІ	**% от п.3.3.**		6,59	7,00	6,59	7,22	5,44	5,12	8,10	6,59	6,59	6,59	6,59
4.4.		млн. кВт.ч		254,32	261,16	254,32	88,77	40,17	38,38	87,00	254,32	254,32	254,32	254,32
		млн. руб. без НДС		868,88	842,01	876,68	306,01	138,46	132,30	299,92	895,09	913,89	933,08	952,68
		% от п.1.4.		10,45	10,66	10,59	12,93	7,44	7,12	13,69	10,59	10,59	10,59	10,59
	НН	**% от п.3.4.**		12,53	13,53	12,53	15,06	8,92	8,53	16,09	12,53	12,53	12,53	12,53
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням	млн. кВт.ч		20,91	25,28	24,76	9,76	3,12	2,02	9,86	24,76	24,76	24,76	24,76
		% от п.4.		2,94	3,32	3,49	4,38	2,40	1,55	4,35	3,49	3,49	3,49	3,49
5.1.		млн. кВт.ч		11,84	14,35	15,05	5,70	2,18	1,45	5,72	15,05	15,05	15,05	15,05
	ВН	**% от п.4.1.**		7,67	7,77	9,75	13,55	6,82	4,00	13,00	9,75	9,75	9,75	9,75
5.2.		млн. кВт.ч		9,06	10,92	9,68	4,05	0,94	0,56	4,13	9,68	9,68	9,68	9,68
	СНІ	**% от п.4.2.**		12,98	14,24	13,87	20,30	6,13	3,63	21,69	13,87	13,87	13,87	13,87
5.3.		млн. кВт.ч		0,01	0,01	0,03	0,01	0,01	0,00	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03
	СНІІ	**% от п.4.3.**		0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2021	2022 ожид.	Плановые значения целевых показателей								
						2023	*1 кв. 2023г.*	*2 кв. 2023г.*	*3 кв. 2023г.*	*4 кв. 2023г.*	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		99,93	102,66	111,55	47,93	12,38	9,89	41,35	118,31	124,37	130,59	137,12
		тыс. т.у.т.		4,07	3,99	4,15	1,96	0,47	0,21	1,52	4,20	4,14	4,08	4,08
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт·ч		16,79	16,28	17,43	7,30	2,15	1,58	6,41	17,84	17,30	16,78	16,78
		тыс. т.у.т.		2,01	1,95	2,09	0,88	0,26	0,19	0,77	2,14	2,08	2,01	2,01
		млн.руб. без НДС		79,00	81,44	88,04	36,40	10,29	9,59	31,76	93,32	97,98	102,88	108,03
		млн. кВт·ч/м^2		0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал		10195,26	9507,47	9815,93	5293,00	1110,17	74,03	3338,74	9815,93	9815,93	9815,93	9815,93
		тыс. т.у.т.		1,46	1,36	1,40	0,76	0,16	0,01	0,48	1,40	1,40	1,40	1,40
		млн.руб. без НДС		14,62	14,90	16,58	8,38	1,42	0,17	6,60	17,57	18,45	19,37	20,34
		Гкал/м^3		0,01	0,01	0,01								
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м^3 (кг)		518,57	589,89	571,66	284,13	43,99	8,50	235,05	571,66	571,66	571,66	571,66
		тыс. т.у.т.		0,60	0,68	0,66	0,33	0,05	0,01	0,27	0,66	0,66	0,66	0,66
		млн.руб. без НДС		6,31	6,32	6,93	3,15	0,67	0,13	2,98	7,42	7,94	8,34	8,75
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		1,38	1,42	1,58	0,39	0,39	0,41	0,40	1,66	1,72	1,79	1,86
		тыс. м^3		39,03	42,78	41,43	10,36	10,36	10,36	10,36	38,60	38,60	38,60	38,60
7.1	*водоснабжение горячее*	тыс. м^3		0,52	0,27	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,09	0,09	0,09	0,09
		млн.руб. без НДС		0,01	0,02	0,0157328	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
7.2	*водоснабжение холодное*	тыс. м^3		38,51	42,52	41,34	10,33	10,33	10,33	10,33	38,51	38,51	38,51	38,51
		млн.руб. без НДС		1,37	1,41	1,56497	0,38	0,38	0,40	0,40	1,64	1,70	1,77	1,84
7.3	*иные виды природных ресурсов*	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		млн.руб. без НДС												
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.		3173,07	2762,44	2733,00	582,91	819,29	858,86	471,94	2772,98	2813,63	2854,95	2854,95
		тыс. т.у.т.		3,75	3,23	3,16	0,67	0,95	0,99	0,55	3,21	3,25	3,30	3,30
		млн. руб. без НДС		107,25	100,84	104,32	23,17	28,72	32,24	20,19	121,92	127,29	131,34	134,22
8.1.	*бензин, в т.ч.:*	тыс.л.		1609,42	1570,76	1675,80	357,59	502,54	526,75	288,93	1700,13	1724,86	1750,00	1750,00
		тыс. т.у.т.		1,83	1,79	1,90	0,40	0,57	0,60	0,33	1,93	1,95	1,98	1,98
		млн. руб. без НДС		56,16	57,60	55,92	14,08	10,93	16,05	14,87	65,36	68,24	70,41	71,96
		тыс.л/100 км												
8.1.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		1577,12										
		тыс. т.у.т.		1,79										
		млн. руб. без НДС		55,06										
		тыс.л/100 км												
8.1.2.	*спецтехникой*	тыс.л		32,30										
		тыс. т.у.т.		0,04										
		млн. руб. без НДС		1,10										
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.2.	*дизельное топливо, в т.ч.:*	тыс.л.		1563,65	1191,69	1057,20	225,32	316,75	332,11	183,01	1072,85	1088,77	1104,95	1104,95
		тыс. т.у.т.		1,92	1,44	1,26	0,27	0,38	0,40	0,22	1,28	1,30	1,32	1,32
		млн. руб. без НДС		51,09	43,24	48,39	9,09	17,80	16,19	5,32	56,56	59,05	60,93	62,27
		тыс.л/100 км												
8.2.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		1563,65										
		тыс. т.у.т.		1,92										
		млн. руб. без НДС		51,09										
		тыс.л/100 км												
8.2.2.	*спецтехникой*	тыс.л												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.3.	*Иные виды топлива для автотраспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:*	тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.1	*газ природный (в т. ч. сжиженный)*	тыс. л (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.2	*электрическая энергия*	млн. кВтч												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
9	*Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств*	%		96%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%
9.1.	объем используемых осветительных устройств, в т.ч.	шт.		21152,00	21152,00	21152,00	21152,00	21152,00	21152,00	21152,00	21152,00	21152,00	21152,00	21152,00
9.1.1.	с энергосберегающими лампами (без учета светодиодных)	шт.		796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00
9.1.2.	с использованием светодиодов	шт.		20356,00	20356,00	20356,00	20356,00	20356,00	20356,00	20356,00	20356,00	20356,00	20356,00	20356,00
10	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)													
	Пензаэнерго													
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		4392,89	4396,55	4376,79	1182,10	1002,63	1015,30	1176,76	4376,79	4376,79	4376,79	4376,79
1.1.	ВН	млн. кВт.ч		4034,51	4125,41	4018,41	1083,93	918,40	934,12	1081,96	4018,41	4018,41	4018,41	4018,41
1.2.	СНІ	млн. кВт.ч		1617,52	1573,17	1427,56	408,70	329,06	322,25	367,54	1427,56	1427,56	1427,56	1427,56
1.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		3216,29	3145,64	2907,21	810,53	673,92	667,74	755,01	2907,21	2907,21	2907,21	2907,21
1.4.	НН	млн. кВт.ч		1165,71	1113,67	1466,79	390,36	356,62	346,93	372,87	1466,79	1466,79	1466,79	1466,79
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч		4383,45	4387,57	4367,64	1179,86	1000,57	1012,84	1174,36	4367,64	4367,64	4367,64	4367,64
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		4392,89	4396,55	4376,79	1182,10	1002,63	1015,30	1176,76	4376,79	4376,79	4376,79	4376,79
3.1.	ВН	млн. кВт.ч		4034,51	4125,41	4019,72	1084,28	918,70	934,43	1082,31	4019,72	4019,72	4019,72	4019,72
3.2.	СНІ	млн. кВт.ч		1609,81	1362,07	1603,91	433,19	367,42	372,06	431,23	1603,91	1603,91	1603,91	1603,91
3.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		2029,83	2433,23	2022,39	546,22	463,29	469,14	543,75	2022,39	2022,39	2022,39	2022,39
3.4.	НН	млн. кВт.ч		1160,33	1264,06	1156,08	312,24	264,83	268,18	310,83	1156,08	1156,08	1156,08	1156,08
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		323,18	338,23	329,66	95,14	71,26	73,43	89,82	331,44	333,24	335,04	336,86
		млн. руб. без НДС		1057,90	1094,44	1113,25	334,15	240,90	221,89	316,31	1136,62	1160,49	1184,86	1209,75
		% от п.1		7,36	7,69	7,53	8,05	7,11	7,23	7,63	7,57	7,61	7,66	7,70
		% от п.2		7,37	7,71	7,55	8,06	7,12	7,25	7,65	7,59	7,63	7,67	7,71
4.1.		млн. кВт.ч		135,22	139,67	139,79	24,79	31,25	38,60	45,14	138,81	139,56	140,32	141,08
		млн. руб. без НДС		442,63	449,54	468,34	87,08	105,64	116,64	158,98	476,03	486,03	496,23	506,66
		% от п.1.1.		3,35	3,39	3,48	2,29	3,40	4,13	4,17	3,45	3,47	3,49	3,51
	ВН	**% от п.3.1.**		3,35	3,39	3,48	2,29	3,40	4,13	4,17	3,45	3,47	3,49	3,51
4.2.		млн. кВт.ч		45,43	46,47	46,09	14,55	9,61	9,18	12,74	46,56	46,81	47,06	47,32
		млн. руб. без НДС		148,70	150,53	156,21	51,10	32,49	27,75	44,88	159,66	163,01	166,43	169,93
		% от п.1.2.		2,81	2,95	3,23	3,56	2,92	2,85	3,47	3,26	3,28	3,30	3,31
	СНІ	**% от п.3.2.**		2,82	3,41	2,87	3,36	2,62	2,47	2,96	2,90	2,92	2,93	2,95
4.3.		млн. кВт.ч		75,13	75,20	76,21	26,40	14,51	16,01	19,29	76,99	77,41	77,83	78,25
		млн. руб. без НДС		245,92	244,55	258,09	92,73	49,06	48,37	67,92	264,03	269,58	275,24	281,02
		% от п.1.3.		2,34	2,39	2,62	3,26	2,15	2,40	2,55	2,65	2,66	2,68	2,69
	СНІІ	**% от п.3.3.**		3,70	3,09	3,77	4,83	3,13	3,41	3,55	3,81	3,83	3,85	3,87
4.4.		млн. кВт.ч		67,41	76,89	67,57	29,39	15,89	9,64	12,65	69,08	69,46	69,83	70,21
		млн. руб. без НДС		220,65	249,82	230,61	103,23	53,71	29,13	44,54	236,90	241,88	246,96	252,14
		% от п.1.4.		5,78	6,90	4,61	7,53	4,46	2,78	3,39	4,71	4,74	4,76	4,79
	НН	**% от п.3.4.**		5,81	6,08	5,84	9,41	6,00	3,60	4,07	5,98	6,01	6,04	6,07
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням	млн. кВт.ч		10,34	9,18	9,65	4,55	1,10	0,73	3,27	9,65	9,65	9,65	9,65
		% от п.4.		3,20	2,71	0,03	4,78	1,55	1,00	3,64	2,91	2,89	2,88	2,86
5.1.		млн. кВт.ч		8,50	7,21	7,55	3,70	0,94	0,67	2,25	7,55	7,55	7,55	7,55
	ВН	**% от п.4.1.**		6,28	5,16	0,05	14,91	2,99	1,73	4,98	5,44	5,41	5,38	5,35
5.2.		млн. кВт.ч		1,84	1,96	2,10	0,85	0,17	0,06	1,02	2,10	2,10	2,10	2,10
	СНІ	**% от п.4.2.**		4,06	4,23	0,05	5,84	1,73	0,70	7,98	4,51	4,48	4,46	4,43
5.3.		млн. кВт.ч												
	СНІІ	**% от п.4.3.**												
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		51,25	54,37	57,273	26,961	6,389	3,857	20,067	60,71	63,74	66,92	70,27
		тыс. т.у.т.		2,25	2,19	2,25	1,10	0,22	0,12	0,82	2,18	2,12	2,05	1,99
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт·ч		12,60	12,18	12,604	5,927	1,441	0,911	4,326	12,23	11,86	11,50	11,16
		тыс. т.у.т.		1,51	1,46	1,51	0,71	0,17	0,11	0,52	1,47	1,42	1,38	1,34
		млн.руб. без НДС		43,39	45,56	48,67	22,57	5,88	3,73	16,48	51,59	54,17	56,87	59,72
		млн. кВт·ч/м^2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал		5103,44	5075,77	5103,438	2676,932	318,304	52,501	2055,701	4950,34	4801,83	4657,77	4518,04
		тыс. т.у.т.		0,73	0,73	0,73	0,38	0,05	0,01	0,29	0,71	0,69	0,67	0,65
		млн.руб. без НДС		7,80	8,76	8,55	4,35	0,50	0,12	3,57	9,06	9,51	9,99	10,49
		Гкал/м^3		0,02	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м^3 (кг)		8,17	7,07	8,173	4,530	0,844	0,225	2,575	7,93	7,69	7,46	7,24
		тыс. т.у.т.		0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2021	2022 ожид.	Плановые значения целевых показателей								
						2023	*1 кв. 2023г.*	*2 кв. 2023г.*	*3 кв. 2023г.*	*4 кв. 2023г.*	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		млн.руб. без НДС		0,06	0,05	0,06	0,03	0,01	0,00	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		0,34	0,43	0,42	0,10	0,11	0,10	0,10	0,44	0,46	0,48	0,50
		тыс. м^3		11,77	13,71	10,65	2,86	2,65	2,57	2,57	10,65	10,65	10,65	10,65
7.1	*водоснабжение горячее*	тыс. м^3												
		млн.руб. без НДС												
7.2	*водоснабжение холодное*	тыс. м^3		11,77	13,71	10,65	2,86	2,65	2,57	2,57	10,65	10,65	10,65	10,65
		млн.руб. без НДС		0,34	0,43	0,4203268	0,10	0,11	0,10	0,10	0,44	0,46	0,48	0,50
7.3	*иные виды природных ресурсов*	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		млн.руб. без НДС												
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.		1525,67	1508,57	1529,50	382,38	382,38	382,38	382,38	1534,10	1539,63	1546,25	1552,84
		тыс. т.у.т.		1,78	1,77	1,78	0,45	0,45	0,45	0,45	1,79	1,80	1,80	1,81
		млн. руб. без НДС		62,79	63,61	64,69	13,81	17,87	18,73	14,27	66,63	69,56	71,77	73,35
8.1.	*бензин, в т.ч.:*	тыс.л.		873,59	847,35	876,76	219,19	219,19	219,19	219,19	880,58	885,16	890,65	897,24
		тыс. т.у.т.		0,98	0,95	0,98	0,24	0,24	0,24	0,24	0,98	0,99	1,00	1,00
		млн. руб. без НДС		37,05	38,56	41,11	9,02	11,19	11,85	9,05	42,35	44,21	45,62	46,62
		тыс.л/100 км		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.1.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		857,69		857,69	214,42	214,42	214,42	214,42	857,69	857,69	857,69	857,69
		тыс. т.у.т.		0,96		0,97	0,24	0,24	0,24	0,24	0,97	0,97	0,97	0,97
		млн. руб. без НДС		36,38		40,22	8,83	10,95	11,59	8,85	41,25	42,84	43,93	44,56
		тыс.л/100 км		0,03		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.1.2.	*спецтехникой*	тыс.л		15,89		19,07	4,77	4,77	4,77	4,77	22,89	27,46	32,96	39,54
		тыс. т.у.т.		0,02		0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,04	0,04
		млн. руб. без НДС		0,67		0,89	0,20	0,24	0,26	0,20	1,10	1,37	1,69	2,05
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.2.	*дизельное топливо, в т.ч.:*	тыс.л.		652,08	661,22	652,74	163,18	163,18	163,18	163,18	653,52	654,47	655,60	655,60
		тыс. т.у.т.		0,80	0,81	0,80	0,20	0,20	0,20	0,20	0,81	0,81	0,81	0,81
		млн. руб. без НДС		25,74	25,04	23,57	4,78	6,68	6,89	5,22	24,28	25,35	26,15	26,73
		тыс.л/100 км		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.2.1.	*автотранспортом*	тыс.л.		652,08		648,80	162,20	162,20	162,20	162,20	648,80	648,80	648,80	648,80
		тыс. т.у.т.		0,80		0,80	0,20	0,20	0,20	0,20	0,80	0,80	0,80	0,80
		млн. руб. без НДС		25,74		23,43	4,75	6,64	6,84	5,19	24,10	25,13	25,88	26,45
		тыс.л/100 км		0,03		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.2.2.	*спецтехникой*	тыс.л				3,94	0,98	0,98	0,98	0,98	4,72	5,67	6,80	6,80
		тыс. т.у.т.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
		млн. руб. без НДС				0,14	0,03	0,04	0,04	0,03	0,18	0,22	0,27	0,28
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.3.	*Иные виды топлива для автотраспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:*	тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.1	*газ природный (в т. ч. сжиженный)*	тыс. л (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.2	*электрическая энергия*	млн. кВтч												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
9	*Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств*	%		97,81	97,81	97,81	97,81	97,81	97,81	97,81	97,81	97,81	97,81	97,81
9.1.	объем используемых осветительных устройств, в т.ч.	шт.		11576,00	11576,00	11576,00	11576,00	11576,00	11576,00	11576,00	11576,00	11576,00	11576,00	11576,00
9.1.1.	с энергосберегающими лампами (без учета светодиодных)	шт.		253,00	253,00	253,00	253,00	253,00	253,00	253,00	253,00	253,00	253,00	253,00
9.1.2.	с использованием светодиодов	шт.		11323,00	11323,00	11323,00	11323,00	11323,00	11323,00	11323,00	11323,00	11323,00	11323,00	11323,00
10	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)													
	Чувашэнерго													
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		4220,42	4371,41	4103,48	1137,38	913,01	918,85	1134,23	4103,48	4103,48	4103,48	4103,48
1.1.	ВН	млн. кВт.ч		3746,90	3865,22	3629,96	1006,14	807,66	812,82	1003,35	3629,96	3629,96	3629,96	3629,96
1.2.	СНІ	млн. кВт.ч		586,76	623,36	586,76	162,63	130,55	131,39	162,18	586,76	586,76	586,76	586,76
1.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		2816,46	3009,88	2816,46	780,65	626,66	630,66	778,49	2816,46	2816,46	2816,46	2816,46
1.4.	НН	млн. кВт.ч		594,38	664,90	594,38	164,75	132,25	133,09	164,29	594,38	594,38	594,38	594,38
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч		3485,63	3617,21	3932,61	1001,44	792,70	799,00	1339,47	3932,61	3932,61	3932,61	3932,61
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		4220,42	4371,41	4103,48	1137,38	913,01	918,85	1134,23	4103,48	4103,48	4103,48	4103,48
3.1.	ВН	млн. кВт.ч		3746,90	3865,22	3643,08	1009,77	810,58	815,76	1006,97	3643,08	3643,08	3643,08	3643,08
3.2.	СНІ	млн. кВт.ч		259,92	277,31	252,72	70,05	56,23	56,59	69,85	252,72	252,72	252,72	252,72
3.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		979,10	1044,30	951,97	263,86	211,81	213,17	263,13	951,97	951,97	951,97	951,97
3.4.	НН	млн. кВт.ч		559,28	597,42	543,78	150,72	120,99	121,76	150,30	543,78	543,78	543,78	543,78
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		263,14	270,05	278,87	96,52	39,99	49,44	92,92	278,87	278,87	278,87	278,87
		млн. руб. без НДС		799,68	795,75	955,76	278,81	161,87	190,84	324,24	1016,72	1076,83	1138,38	1201,17
		% от п.1		6,23	6,18	6,80	8,49	4,38	5,38	8,19	6,80	6,80	6,80	6,80
		% от п.2		7,55	7,47	7,09	9,64	5,04	6,19	6,94	7,09	7,09	7,09	7,09
4.1.	ВН	млн. кВт.ч		143,54	135,11	147,29	50,98	21,12	26,11	49,08	147,29	147,29	147,29	147,29
		млн. руб. без НДС		436,47	396,41	504,67	147,06	85,88	101,04	170,70	536,98	568,73	601,23	634,40
		% от п.1.1.		3,83	3,50	4,06	5,07	2,61	3,21	4,89	4,06	4,06	4,06	4,06
		% от п.3.1.		3,83	3,50	4,04	5,05	2,61	3,20	4,87	4,04	4,04	4,04	4,04
4.2.	СНІ	млн. кВт.ч		9,79	10,22	19,50	6,75	2,80	3,46	6,50	19,50	19,50	19,50	19,50
		млн. руб. без НДС		29,87	30,35	66,86	19,48	11,38	13,39	22,62	71,08	75,29	79,59	83,98
		% от п.1.2.		1,67	1,64	3,32	4,15	2,14	2,63	4,01	3,32	3,32	3,32	3,32
		% от п.3.2.		3,77	3,68	7,72	9,63	4,97	6,11	9,30	7,72	7,72	7,72	7,72
4.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		57,29	62,41	59,51	20,60	8,53	10,55	19,83	59,51	59,51	59,51	59,51
		млн. руб. без НДС		173,94	184,99	204,08	59,47	34,73	40,86	69,03	216,96	229,79	242,93	256,32
		% от п.1.3.		2,02	2,07	2,11	2,64	1,36	1,67	2,55	2,11	2,11	2,11	2,11
		% от п.3.3.		5,81	5,98	6,25	7,81	4,03	4,95	7,54	6,25	6,25	6,25	6,25
4.4.	НН	млн. кВт.ч		52,53	62,32	52,58	18,20	7,54	9,32	17,52	52,58	52,58	52,58	52,58
		млн. руб. без НДС		159,40	184,00	180,30	52,54	30,68	36,10	60,99	191,69	203,03	214,63	226,47
		% от п.1.4.		8,84	9,37	8,85	11,05	5,70	7,00	10,66	8,85	8,85	8,85	8,85
		% от п.3.4.		9,39	10,43	9,67	12,07	6,23	7,66	11,66	9,67	9,67	9,67	9,67
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням	млн. кВт.ч		8,73	8,86	7,80	2,60	1,40	1,41	2,38	7,80	7,80	7,80	7,80
		% от п.4.		3,32	3,28	2,80	2,70	3,50	2,85	2,57	2,80	2,80	2,80	2,80
5.1.	ВН	млн. кВт.ч		7,01	7,26	6,63	2,21	1,19	1,20	2,03	6,63	6,63	6,63	6,63
		% от п.4.1.		4,88	5,37	4,50	4,34	5,63	4,59	4,13	4,50	4,50	4,50	4,50
5.2.	СНІ	млн. кВт.ч		1,33	1,13	0,73	0,24	0,13	0,13	0,22	0,73	0,73	0,73	0,73
		% от п.4.2.		13,58	11,07	3,76	3,62	4,70	3,83	3,45	3,76	3,76	3,76	3,76
5.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		0,39	0,47	0,44	0,15	0,08	0,08	0,13	0,44	0,44	0,44	0,44
		% от п.4.3.		0,69	0,76	0,74	0,71	0,92	0,75	0,68	0,74	0,74	0,74	0,74
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		54,05	55,10	60,58	25,99	8,17	4,22	22,20	64,21	67,43	70,80	74,34
		тыс. т.у.т.		1,71	1,58	1,50	0,72	0,20	0,08	0,51	1,45	1,41	1,37	1,34
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт·ч		9,88	9,77	9,57	4,24	1,36	0,65	3,33	9,25	8,87	8,51	8,26
		тыс. т.у.т.		1,19	1,17	1,15	0,51	0,16	0,08	0,40	1,11	1,06	1,02	0,99
		млн.руб. без НДС		48,86	49,82	54,83	23,20	7,60	4,20	19,82	58,12	61,02	64,07	67,28
		млн. кВт·ч/м^2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал		3659,17	2869,73	2465,09	1462,42	258,92		743,75	2415,78	2415,78	2415,78	2415,78
		тыс. т.у.т.		0,52	0,41	0,35	0,21	0,04		0,11	0,35	0,35	0,35	0,35
		млн.руб. без НДС		5,18	5,27	5,75	2,78	0,57	0,02	2,37	6,10	6,40	6,72	7,06
		Гкал/м^3		0,02	0,02	0,02	0,01	0,00		0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м^3 (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		тыс. т.у.т.												
		млн.руб. без НДС												
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий	млн.руб. без НДС		0,31	0,34	0,33	0,06	0,07	0,10	0,10	0,35	0,36	0,38	0,39
		тыс. м^3		7,42	8,40	9,47	0,78	4,13	2,53	2,03	9,47	9,47	9,47	9,47
7.1	*водоснабжение горячее*	тыс. м^3												
		млн.руб. без НДС												
7.2	*водоснабжение холодное*	тыс. м^3		7,42	8,40	9,47	0,78	4,13	2,53	2,03	9,47	9,47	9,47	9,47

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2021	2022 ожид.	Плановые значения целевых показателей								
						2023	*1 кв. 2023г.*	*2 кв. 2023г.*	*3 кв. 2023г.*	*4 кв. 2023г.*	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		млн.руб. без НДС		0,31	0,34	0,333840	0,06	0,07	0,10	0,10	0,35	0,36	0,38	0,39
7.3	*иные виды природных ресурсов*	тыс. м^3												
		тыс.л												
		тыс.т.												
		млн.руб. без НДС												
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.		676,86	652,02	671,14	139,84	169,33	201,21	160,77	657,72	674,96	674,96	674,96
		тыс. т.у.т.		0,79	0,77	0,79	0,16	0,20	0,24	0,19	0,77	0,79	0,79	0,79
		млн. руб. без НДС		24,72	20,69	26,04	5,41	6,29	8,40	5,94	26,82	31,26	32,25	32,96
8.1.	*бензин, в т.ч.:*	тыс.л.		432,29	377,48	380,92	90,37	91,64	110,51	88,41	373,30	390,55	390,55	390,55
		тыс. т.у.т.		0,49	0,43	0,43	0,10	0,10	0,13	0,10	0,42	0,44	0,44	0,44
		млн. руб. без НДС		15,55	12,41	16,11	3,39	4,06	4,76	3,91	16,60	19,87	20,50	20,95
		тыс.л/100 км												
8.1.1.	*автотранспортом*	тыс.л.												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
8.1.2.	*спецтехникой*	тыс.л												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.2.	*дизельное топливо, в т.ч.:*	тыс.л.		244,58	274,54	290,22	49,46	77,69	90,70	72,37	284,42	284,42	284,42	284,42
		тыс. т.у.т.		0,30	0,34	0,36	0,06	0,10	0,11	0,09	0,35	0,35	0,35	0,35
		млн. руб. без НДС		9,17	8,28	9,93	2,02	2,23	3,64	2,03	10,23	11,39	11,75	12,01
		тыс.л/100 км												
8.2.1.	*автотранспортом*	тыс.л.												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
8.2.2.	*спецтехникой*	тыс.л												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
		тыс.л/100 км												
		тыс.л/м.час												
8.3.	*Иные виды топлива для автотраспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:*	тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.1	*газ природный (в т. ч. сжиженный)*	тыс. л (кг)												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
8.3.2	*электрическая энергия*	млн. кВтч												
		тыс. т.у.т.												
		млн. руб. без НДС												
9	*Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств*	%		91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%

Форма 2

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м³/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
																		2023			2024			2025			2026	
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга		1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	10,15	2,22	266,58	7,64	2,0	242,5	7,24	1,97	236,7	7,41	1,98	237,7
Россети Волга		1.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	8,43	1,685	202,25	5,74	1,69	202,25	6,01	1,69	202,25	6,32	1,69	202,25
Россети Волга			Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).	-	-	1 201 525	240 305	57 166	60 350	61 277	61 512	240 305	240 305	240 305	240 305	млн. квт.ч													
Россети Волга			Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)	-	-	235	47	-	-	-	47	47	47	47	47	млн. квт.ч	2,35	0,47	56,40	1,59	0,47	56,40	1,67	0,47	56,40	1,76	0,47	56,40
Россети Волга			Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	5,52	1,10	132,38	3,75	1,10	132,38	3,92	1,10	132,38	4,12	1,10	132,38
Россети Волга			линий электропередачи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга			одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	-	-	537	107	-	-	-	107	107	107	107	107	млн. квт.ч	5,52	1,10	132,38	3,75	1,10	132,38	3,92	1,10	132,38	4,12	1,10	132,38
Россети Волга			трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга			Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,56	0,11	13,46	0,41	0,11	13,46	0,42	0,11	13,46	0,44	0,11	13,46
Россети Волга			выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	-	-	1 260	252	62	62	63	65	252	252	252	252	млн. квт.ч	0,56	0,11	13,46	0,41	0,11	13,46	0,42	0,11	13,46	0,44	0,11	13,46
Россети Волга			Энергетическое обследование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга			Энергосервисные контракты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга			Энергоменеджмент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга		1.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,28	0,22	26,74	0,80	0,06	6,65	0,21	-	-	-	-	-
Россети Волга			Замена перегруженного оборудования электрических сетей:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,28	0,22	26,74	0,80	0,06	6,65	0,21	-	-	-	-	-
Россети Волга			проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,28	0,22	26,74	0,80	0,06	6,65	0,21	-	-	-	-	-
Россети Волга			электрической сети до 1 кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,16	0,10	12,23	0,37	0,05	6,43	0,21	-	-	-	-	-
Россети Волга			в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами			561	561	-	-	-	561	-	-	-	-		0,01	0,01	1,12	0,03	0,01	0,67	0,02	-	-	-	-	-
Россети Волга			замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами			13	13	-	-	-	13	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,14	0,09	11,11	0,33	0,05	5,75	0,18	-	-	-	-	-
Россети Волга			электрической сети 6(10) кВ.			0	0	-	-	-	0	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,12	0,12	14,51	0,44	0,00	0,22	0,01	-	-	-	-	-
Россети Волга			электрической сети 35 кВ. и выше			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Замена недогруженного оборудования электрических сетей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Замена недогруженных ТТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,44	0,31	37,59	1,09	0,28	33,59	1,01	0,29	34,49	1,09	0,30	35,49
Россети Волга		1.3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,32	0,26	31,68	0,91	0,26	31,68	0,95	0,26	31,68	1,00	0,26	31,68
Россети Волга			оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	-	-	705	173	-	-	-	173	133	133	133	133	млн. квт.ч	1,32	0,26	31,68	0,91	0,26	31,68	0,95	0,26	31,68	1,00	0,26	31,68
Россети Волга			использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга		1.3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,12	0,05	5,91	0,18	0,02	1,91	0,06	0,02	2,81	0,08	0,03	3,81

Форма 2

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга		1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**	7,82	1,9	233,9	8,10					27,75	12,9	0,61	0,38	0,91	10,99	3,2	3,5	4,3	3,9				
Россети Волга		1.1.	Организационные мероприятия	6,65	1,69	202,25	6,99					6,44	1,70				1,70	0,95	0,95	1,82	1,0				
Россети Волга			Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.	-	-	-	-																		
Россети Волга			Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).																						
Россети Волга			Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)	1,85	0,47	56,40	1,94																		
Россети Волга			Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :	4,34	1,10	132,38	4,56																		
Россети Волга			линий электропередачи																						
Россети Волга			одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	4,34	1,10	132,38	4,56																		
Россети Волга			трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой																						
Россети Волга			Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	0,47	0,11	13,46	0,49																		
Россети Волга			выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	0,47	0,11	13,46	0,49																		
Россети Волга			Энергетическое обследование																			OPEX		Себестоимость	
Россети Волга			Энергосервисные контракты																			OPEX		Себестоимость	
Россети Волга			Энергоменеджмент									6,44	1,70				1,70	0,95	0,95	1,82	1,017000	OPEX		Себестоимость	
Россети Волга		1.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-					8,53	8,53				8,53								
Россети Волга			Замена перегруженного оборудования электрических сетей:	-	-	-	-					8,53	8,53				8,53								
Россети Волга			проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью	-	-	-	-					8,53	8,53				8,53								
Россети Волга			электрической сети до 1 кВ.	-	-	-	-					8,49	8,49				8,49								
Россети Волга			в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-					2,77	2,77				2,77								
Россети Волга			замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-					5,72	5,72				5,72								
Россети Волга			электрической сети 6(10) кВ.	-	-	-	-					0,04	0,04				0,04								
Россети Волга			электрической сети 35 кВ. и выше	-	-	-	-																		
Россети Волга			силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	-	-	-	-																		
Россети Волга			Замена недогруженного оборудования электрических сетей	-	-	-	-																		
Россети Волга			Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью	-	-	-	-																		
Россети Волга			Замена недогруженных ТТ	-	-	-	-																		
Россети Волга		1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	1,17	0,26	31,68	1,11					12,79	2,66	0,61	0,38	0,91	0,76	2,28	2,53	2,47	2,85				
Россети Волга		1.3.1.	Организационные мероприятия	1,05	0,26	31,68	1,11																		
Россети Волга			оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	1,05	0,26	31,68	1,11																		
Россети Волга			испольэование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).																						
Россети Волга		1.3.2.	Технические мероприятия	0,12								12,79	2,66	0,61	0,38	0,91	0,76	2,28	2,53	2,47	2,85				

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности							
																		2023			2024			2025			2026	
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга			Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч											
Россети Волга			Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,16	0,01					
Россети Волга			Энергосервисный договор по установке приборов учета электроэнергии на Фидерах 6-10 кВ.			12	-	-	-	-	52	5	7	-	-	млн. квт.ч	0,07	-	-	-	0,01	1,76	0,05	0,02	2,81	0,08	0,03	3,81
Россети Волга			Ремонтная программа	-	-	26	26	0	12	13	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга			Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,05	0,05	5,89	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	18,298	2,8	358,47	13,21	3,4	406,87	15,15	3,6	434,37	14,52	3,80	455,50
Россети Волга		2.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	11,99	2,25	290,95	9,94	2,25	270,32	8,02	2,33	279,26	9,29	2,16	259,67
Россети Волга		2.1.1.	Электроэнергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	11,99	2,25	290,95	9,94	2,25	270,32	8,02	2,33	279,26	9,29	2,16	259,67
Россети Волга			Мероприятия по популяризации энергосбережения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,23	0,03	3,86	0,12	0,05	6,09	0,21	0,15	17,41	0,66	0,00	0,14
Россети Волга			Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях			530	106	-	-	-	106	106	106	106	106	млн. квт.ч	11,76	2,39	287,09	9,82	2,37	284,63	8,63	2,35	282,24	9,53	2,33	279,93
Россети Волга			Перевод персонала на дистанционный режим работы			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.1.2.	Тепловая энергия (системы ооопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.1.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.1.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.1.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	6,30	0,54	67,53	3,26	1,13	136,55	7,13	1,29	155,11	5,23	1,63	195,83
Россети Волга		2.2.1.	Электроэнергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	6,33	0,56	67,38	3,26	1,14	136,55	7,13	1,29	155,11	5,23	1,63	195,83
Россети Волга			Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	618	380	-	-	350	30	14	75	59	90	млн. квт.ч	0,16	0,07	7,91	0,37	0,04	4,64	0,25	0,03	3,28	0,17	0,01	0,98
Россети Волга			Замена окон на энергосберегающие (в том числе энергосервисные контракты по замене освещения)	-	-	2 514	114	-	-	-	114	600	600	600	600		0,34	0,02	2,66	0,06	0,01	1,58	0,04	0,10	12,00	0,39	0,10	12,00
Россети Волга			Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	СНІІ	шт.	5 732	132	-	-	12	120	1 400	1 400	1 400	1 400		5,54	0,27	31,94	1,52	1,00	119,53	6,24	1,17	139,84	4,67	1,52	182,85
Россети Волга			Модернизация систем освещения, отопления и горячего водоснабжения			4	4	-	-	-	4	-	-	-	-		0,29	0,20	23,67	1,26	0,09	10,80	0,60	-	-	-	-	-
Россети Волга			Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,01	0,01	1,20	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.2.2.	Тепловая энергия (системы ооопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,41	0,41	0,14	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Гкал	0,41	0,41	0,14	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.2.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.2.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2.2.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1 528,73	287,57	336,29	9,29	286,98	335,61	10,30	318,06	373,92	11,73	318,06	373,92
Россети Волга		3.1.	Организационные мероприятия														1 048,92	209,78	245,89	7,77	209,78	245,89	7,77	209,78	245,89	7,77	209,78	245,89
Россети Волга			Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		632,87	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33
Россети Волга			Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		632,87	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33
Россети Волга			Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		416,05	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56
Россети Волга			Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		416,05	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56
Россети Волга			Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга			Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие																						
Россети Волга			Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).									0,42	0,42			0,42						OPEX			
Россети Волга			Энергосервисный договор по установке приборов учета электроэнергии на Фидерах 6-10 кВ.	0,12	-	-	-					0,51	0,06				0,06	0,01	0,16		0,29	OPEX			
Россети Волга			Ремонтная программа																			OPEX		Себестоимость	
Россети Волга			Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-					11,86	2,18	0,61	0,38	0,49	0,70	2,28	2,37	2,47	2,56	OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга		2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	17,46	4,03	483,07	22,26					99,47	31,4	1,42	2,28	4,74	22,99	17,9	17,3	16,4	16,5				
Россети Волга		2.1.	Организационные мероприятия	9,08	2,31	277,79	10,97					7,94	1,94				1,94	1,50	1,50	1,50	1,5				
Россети Волга		2.1.1.	Электроэнергия	9,08	2,31	277,79	10,97					7,50	1,50				1,50	1,50	1,50	1,50	1,50				
Россети Волга			Мероприятия по популяризации энергосбережения	0,01	0,00	0,12	0,01					7,50	1,50				1,50	1,50	1,50	1,50	1,500000	OPEX		Себестоимость	
Россети Волга			Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	10,06	2,31	277,67	10,97																		
Россети Волга			Перевод персонала на дистанционный режим работы	-	-	-	-																		
Россети Волга		2.1.2.	Тепловая энергия (системы ооопления зданий)	-	-	-	-					0,44	0,44				0,44								
Россети Волга			Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий	-	-	-	-					0,44	0,44				0,44					OPEX			
Россети Волга		2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-																		
Россети Волга		2.1.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-																		
Россети Волга		2.1.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-																		
Россети Волга		2.1.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-																		
Россети Волга		2.2.	Технические мероприятия	8,39	1,71	205,28	11,28					91,53	29,49	1,42	2,28	4,74	21,05	16,40	15,77	14,86	15,02				
Россети Волга		2.2.1.	Электроэнергия	8,39	1,71	205,28	11,28					91,53	29,49	1,42	2,28	4,74	21,05	16,40	15,77	14,86	15,02				
Россети Волга			Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	0,06	0,02	2,07	0,14					37,84	8,86	1,42	1,47	2,34	3,62	6,97	7,02	7,41	7,58	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга			Замена окон на энергосберегающие (в том числе энергосервисные контракты по замене освещения)	0,44	0,10	12,00	0,61					18,95	1,04				1,04	4,48	4,48	4,48	4,48	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга			Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	7,89	1,59	191,21	10,54					34,49	19,34		0,81	2,39	16,14	4,95	4,27	2,97	2,97	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга			Модернизация систем освещения, отопления и горячего водоснабжения	-	-	-	-					0,25	0,25				0,25					CAPEX			Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга			Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	-	-	-	-	-																	
Россети Волга		2.2.2.	Тепловая энергия (системы ооопления зданий)	-	-	-	-																		
Россети Волга			Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	-	-	-	-															OPEX			
Россети Волга		2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-																		
Россети Волга		2.2.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-																		
Россети Волга		2.2.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-																		
Россети Волга		2.2.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-																		
Россети Волга		3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**	11,86	318,06	373,92	11,95																		
Россети Волга		3.1.	Организационные мероприятия	7,77	209,78	245,89	7,77																		
Россети Волга			Бензин	5,26	126,57	143,33	5,26																		
Россети Волга			Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	5,26	126,57	143,33	5,26																		
Россети Волга			Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-																		
Россети Волга			Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-																		
Россети Волга			Дизельное топливо	2,50	83,21	102,56	2,50																		
Россети Волга			Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	2,50	83,21	102,56	2,50																		
Россети Волга			Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-																		
Россети Волга			Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-																		
Россети Волга			Иные виды топлива	-	-	-	-																		

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
																		2023			2024			2025			2026	
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга			Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		479,81	77,79	90,40	1,53	77,19	89,72	2,54	108,28	128,03	3,97	108,28	128,03
Россети Волга			Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		271,29	54,74	61,98	0,93	54,14	61,31	1,69	54,14	61,31	1,64	54,14	61,31
Россети Волга			остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		271,29	54,74	61,98	0,93	54,14	61,31	1,69	54,14	61,31	1,64	54,14	61,31
Россети Волга			Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		208,52	23,05	28,41	0,60	23,05	28,41	0,85	54,14	66,72	2,33	54,14	66,72
Россети Волга			остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		208,52	23,05	28,41	0,60	23,05	28,41	0,85	54,14	66,72	2,33	54,14	66,72
Россети Волга			Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга			ВСЕГО			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1555,65	292,59	961,34	30,14	292,38	984,96	32,69	323,65	1045,03	33,66	323,84	1067,16
Россети Волга	Саратовские РС	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		7,99	1,60	191,84	5,42	1,60	191,84	5,67	1,60	191,84	5,96	1,60	191,84
Россети Волга	Саратовские РС	1.1.	Организационные мероприятия	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		7,99	1,60	191,84	5,42	1,60	191,84	5,67	1,60	191,84	5,96	1,60	191,84
Россети Волга	Саратовские РС		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).	НН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)	НН		235	47	-	-	-	47	47	47	47	47		2,35	0,47	56,40	1,59	0,47	56,40	1,67	0,47	56,40	1,76	0,47	56,40
Россети Волга	Саратовские РС		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	5,52	1,10	132,38	3,75	1,10	132,38	3,92	1,10	132,38	4,12	1,10	132,38
Россети Волга	Саратовские РС		линий электропередачи	-	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Саратовские РС		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	ВН		537	107	-	-	-	107	107	107	107	107		5,52	1,10	132,38	3,75	1,10	132,38	3,92	1,10	132,38	4,12	1,10	132,38
Россети Волга	Саратовские РС		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	СНІІ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	-	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,13	0,03	3,06	0,09	0,03	3,06	0,09	0,03	3,06	0,09	0,03	3,06

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга			Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-																		
Россети Волга			Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-																		
Россети Волга			Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-																		
Россети Волга		3.2.	Технические мероприятия	4,09	108,28	128,03	4,18																		
Россети Волга			Бензин	1,69	54,14	61,31	1,73																		
Россети Волга			остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	1,69	54,14	61,31	1,73																		
Россети Волга			Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-																		
Россети Волга			Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-																		
Россети Волга			Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-																		
Россети Волга			Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	
Россети Волга			Дизельное топливо	2,40	54,14	66,72	2,45																		
Россети Волга			остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	2,40	54,14	66,72	2,45																		
Россети Волга			Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-																		
Россети Волга			Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-																		
Россети Волга			Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга			Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга			Иные виды топлива	-	-	-	-																		
Россети Волга			остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-																		
Россети Волга			Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-																		
Россети Волга			Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-																		
Россети Волга			Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-																		
Россети Волга			ВСЕГО	37,15	324,03	1090,92	42,31					127,22	44,31	2,03	2,66	5,65	33,98	21,13	20,75	20,64	20,39				
Россети Волга	Саратовские РС	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**	6,28	1,60	191,84	6,61					6,44	1,70				1,70	0,95	0,95	1,82	1,02				
Россети Волга	Саратовские РС	1.1.	Организационные мероприятия	6,28	1,60	191,84	6,61					6,44	1,70				1,70	0,95	0,95	1,82	1,02				
Россети Волга	Саратовские РС		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.																						
Россети Волга	Саратовские РС		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Саратовские РС		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)	1,85	0,47	56,40	1,94																		Потери электроэнергии
Россети Волга	Саратовские РС		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :	4,34	1,10	132,38	4,56																		
Россети Волга	Саратовские РС		линий электропередачи																						
Россети Волга	Саратовские РС		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	4,34	1,10	132,38	4,56																		Потери электроэнергии
Россети Волга	Саратовские РС		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Саратовские РС		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	0,09	0,03	3,06	0,11																		

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Саратовские РС		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	НН	МВА	150	30	7	7	8	8	30	30	30	30	млн. квт.ч	0,13	0,03	3,06	0,09	0,03	3,06	0,09	0,03	3,06	0,09	0,03	3,06
Россети Волга	Саратовские РС		Энергетическое обследование	НН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Энергоменеджмент	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Саратовские РС	1.2.	Технические мероприятия	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		электрической сети до 1 кВ.	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		электрической сети 6(10) кВ.	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		электрической сети 35 кВ. и выше	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Замена недогруженного оборудования электрических сетей	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Саратовские РС		Замена недогруженных ТТ	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	ВН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	1.3.1.	Организационные мероприятия	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	1.3.2.	Технические мероприятия	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		6,21	0,66	79,25	3,59	0,63	75,47	1,82	1,65	198,15	5,84	1,64	196,64
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.	Организационные мероприятия	-	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	2,09	0,44	53,34	2,24	0,43	51,74	0,56	0,42	50,19	0,99	0,41	48,68
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.1.	Электроэнергия	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2,09	0,44	53,34	2,24	0,43	51,74	0,56	0,42	50,19	0,99	0,41	48,68
Россети Волга	Саратовские РС		Мероприятия по популяризации энергосбережения	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2,09	0,44	53,34	2,24	0,43	51,74	0,56	0,42	50,19	0,99	0,41	48,68
Россети Волга	Саратовские РС		Перевод персонала на дистанционный режим работы	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Гкал												
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.4.	иные виды ТЭР	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.5.	Водоснабжение горячее	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.6.	Водоснабжение холодное	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.	Технические мероприятия	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4	0,22	26	1	0	24	1	1	148	5	1	148
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.1.	Электроэнергия	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4	0,22	26	1	0	24	1	1	148	5	1	148
Россети Волга	Саратовские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС		Замена оконных рам энергосберегающими стеклопакетами	НН		2 514	114	-	-	-	114	600	600	600	600	млн. квт.ч	0	0,02	2,66	0,06	0,01	1,58	0,04	0,10	12,00	0,39	0,10	12,00
Россети Волга	Саратовские РС		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	НН	шт.	5 720	120	-	-	-	120	1 400	1 400	1 400	1 400	млн. квт.ч	4	0,1061	12,73	0,71	0,09	11,35	0,63	1,13	135,96	4,45	1,13	135,96

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Саратовские РС		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	0,09	0,03	3,06	0,11																		Потери электроэнергии
Россети Волга	Саратовские РС		Энергетическое обследование																			OPEX		Себестоимость	
Россети Волга	Саратовские РС		Энергоменеджмент									6,44	1,70				1,70	0,95	0,95	1,82	1,02	OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Саратовские РС	1.2.	Технические мероприятия																						
Россети Волга	Саратовские РС		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:																						
Россети Волга	Саратовские РС		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью																						
Россети Волга	Саратовские РС		электрической сети до 1 кВ.																						
Россети Волга	Саратовские РС		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами																						
Россети Волга	Саратовские РС		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами																						
Россети Волга	Саратовские РС		электрической сети 6(10) кВ.																						
Россети Волга	Саратовские РС		электрической сети 35 кВ. и выше																						
Россети Волга	Саратовские РС		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Саратовские РС		Замена недогруженного оборудования электрических сетей																						
Россети Волга	Саратовские РС		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью																						
Россети Волга	Саратовские РС		Замена недогруженных ТТ																						
Россети Волга	Саратовские РС	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций																						
Россети Волга	Саратовские РС	1.3.1.	Организационные мероприятия																						
Россети Волга	Саратовские РС		оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций																						
Россети Волга	Саратовские РС		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена																						
Россети Волга	Саратовские РС	1.3.2.	Технические мероприятия																						
Россети Волга	Саратовские РС		внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Саратовские РС		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена																						
Россети Волга	Саратовские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные																			OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Саратовские РС	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	6,62	1,63	195,18	9,12					27,87	1,61				1,61	5,62	6,77	6,87	6,98				
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.	Организационные мероприятия	1,15	0,39	47,22	1,65					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25				
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.1.	Электроэнергия	1,15	0,39	47,22	1,65					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25			Себестоимость	
Россети Волга	Саратовские РС		Мероприятия по популяризации энергосбережения									1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	1,15	0,39	47,22	1,65																		Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Саратовские РС		Перевод персонала на дистанционный режим работы																						Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.2.	Тепловая энергия (системы оопления зданий)																			OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий																						
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)																			OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.4.	иные виды ТЭР																			OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.5.	Водоснабжение горячее																			OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС	2.1.6.	Водоснабжение холодное																			OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.	Технические мероприятия	5	1	148	7	-	-	-	-	27	1	-	-	-	1	5	7	7	7	-		-	
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.1.	Электроэнергия	5	1	148	7	-	-	-	-	27	1	-	-	-	1	5	7	7	7	-		-	
Россети Волга	Саратовские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Саратовские РС		Замена оконных рам энергосберегающими стеклопакетами	0,44	0,10	12,00	0,61	-	-	-	-	18,95	1,04	-	-	-	1,04	4,48	4,48	4,48	4,48	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Саратовские РС		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	5,03	1,13	135,96	6,86	-	-	-	-	7,43	0,08	-	-	-	0,08	0,90	2,05	2,15	2,26	OPEX		-	Хоз. нужды (электроэнергия)

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Саратовские РС		Модернизация систем освещения, отопления и горячего водоснабжения	НН		4	4	-	-	-	4	-	-	-	-	млн. квт.ч	0	0,09	10,51	0,58	0,09	10,80	0,60	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	НН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.2.	Тепловая энергия (системы ополления зданий)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.4.	иные виды ТЭР	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.5.	Водоснабжение горячее	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.6.	Водоснабжение холодное	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1048,92	209,78	245,89	7,77	209,78	245,89	7,77	209,78	245,89	7,77	209,78	245,89
Россети Волга	Саратовские РС	3.1.	Организационные мероприятия	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1048,92	209,78	245,89	7,77	209,78	245,89	7,77	209,78	245,89	7,77	209,78	245,89
Россети Волга	Саратовские РС		Бензин	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		632,87	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		632,87	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33	5,26	126,57	143,33
Россети Волга	Саратовские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л												
Россети Волга	Саратовские РС		Дизельное топливо	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		416,05	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		416,05	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56	2,50	83,21	102,56
Россети Волга	Саратовские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л												
Россети Волга	Саратовские РС		Иные виды топлива	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС	3.2.	Технические мероприятия	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Бензин	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л												
Россети Волга	Саратовские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Дизельное топливо	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л												
Россети Волга	Саратовские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Иные виды топлива	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л												
Россети Волга	Саратовские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Саратовские РС		Модернизация систем освещения, отопления и горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	0,2452	-	-	-	0,245	-	-	-	-	CAPEX			Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Саратовские РС		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		Заемные средства	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OPEX		-	
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)																			OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.4.	иные виды ТЭР																			OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.5.	Водоснабжение горячее																			OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС	2.2.6.	Водоснабжение холодное																			OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**	7,77	209,78	245,89	7,77																		
Россети Волга	Саратовские РС	3.1.	Организационные мероприятия	7,77	209,78	245,89	7,77															OPEX			
Россети Волга	Саратовские РС		Бензин	5,26	126,57	143,33	5,26																		
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	5,26	126,57	143,33	5,26																	Себестоимость	снижение расхода ГСМ
Россети Волга	Саратовские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов																					Себестоимость	снижение расхода ГСМ
Россети Волга	Саратовские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива																						
Россети Волга	Саратовские РС		Дизельное топливо	2,50	83,21	102,56	2,50																		
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	2,50	83,21	102,56	2,50																		
Россети Волга	Саратовские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов																						
Россети Волга	Саратовские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива																						
Россети Волга	Саратовские РС		Иные виды топлива																						
Россети Волга	Саратовские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники																						
Россети Волга	Саратовские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов																						
Россети Волга	Саратовские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива																						
Россети Волга	Саратовские РС	3.2.	Технические мероприятия																			OPEX		Себестоимость	
Россети Волга	Саратовские РС		Бензин																						
Россети Волга	Саратовские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)																						
Россети Волга	Саратовские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей																						
Россети Волга	Саратовские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу																						
Россети Волга	Саратовские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта																						снижение расхода ГСМ
Россети Волга	Саратовские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники																						
Россети Волга	Саратовские РС		Дизельное топливо																						
Россети Волга	Саратовские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)																						
Россети Волга	Саратовские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей																						
Россети Волга	Саратовские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу																						
Россети Волга	Саратовские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта																						снижение расхода ГСМ
Россети Волга	Саратовские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники																						
Россети Волга	Саратовские РС		Иные виды топлива																						
Россети Волга	Саратовские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)																						
Россети Волга	Саратовские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей																						

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности								
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Саратовские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Саратовские РС		ВСЕГО			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1063,12	212,04	516,98	16,78	212,01	513,20	15,26	213,03	635,88	19,57	213,02	634,38
Россети Волга	Самарские РС	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,07				0,01	1,76	0,05	0,02	2,81	0,08	0,03	3,81
Россети Волга	Самарские РС	1.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Самарские РС		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Самарские РС		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Самарские РС		линий электропередачи			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	СНІІ	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Самарские РС		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	СНІІ	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Самарские РС		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	НН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Самарские РС		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Самарские РС		Энергетическое обследование			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Самарские РС	1.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		электрической сети до 1 кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		электрической сети 6(10) кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		электрической сети 35 кВ. и выше			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	СНІІ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Замена недогруженного оборудования электрических сетей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Замена недогруженных ТТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,07	-	-	-	0,01	1,76	0,05	0,02	2,81	0,08	0,03	3,81
Россети Волга	Самарские РС	1.3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	1.3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,07	-	-	-	0,01	1,76	0,05	0,02	2,81	0,08	0,03	3,81
Россети Волга	Самарские РС		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Установка датчиков освещенности и датчиков присутствия для управления электроосвещением	СНІІ		12	-	-	-	-	52	5	7	-	-	млн. квт.ч	0,07	-	-	-	0,01	1,76	0,05	0,02	2,81	0,08	0,03	3,81
Россети Волга	Самарские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Саратовские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу																						
Россети Волга	Саратовские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта																						
Россети Волга	Саратовские РС		ВСЕГО	20,66	213,01	632,91	23,49					34,31	3,31				3,31	6,57	7,72	8,69	8,00				
Россети Волга	Самарские РС	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**	0,12								0,51	0,06				0,06	0,01	0,16		0,29	-		-	
Россети Волга	Самарские РС	1.1.	Организационные мероприятия																			-		-	
Россети Волга	Самарские РС		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)	-	-	-	-	-	-	-	-														Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :																			-		-	
Россети Волга	Самарские РС		линий электропередачи	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :																			-		-	
Россети Волга	Самарские РС		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		Энергетическое обследование																			OPEX		Себестоимость	
Россети Волга	Самарские РС	1.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		электрической сети до 1 кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		электрической сети 6(10) кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		электрической сети 35 кВ. и выше	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	-	-	-	-	-	-	-	-														Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		Замена недогруженного оборудования электрических сетей	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Замена недогруженных ТТ	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	0,12	-	-	-	-	-	-	-	0,51	0,06				0,06	0,01	0,16		0,29	-		-	
Россети Волга	Самарские РС	1.3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	-	-	-	-	-	-	-	-														Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС	1.3.2.	Технические мероприятия	0,12	-	-	-	-	-	-	-	0,51	0,06				0,06	0,01	0,16		0,29	-		-	
Россети Волга	Самарские РС		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие,	-	-	-	-	-	-	-	-													Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-													Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		Установка датчиков освещенности и датчиков присутствия для управления электроосвещением	0,12	-	-	-	-	-	-	-	0,51	0,06				0,06	0,01	0,16		0,29	OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Самарские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Самарские РС	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	2,77	0,10	32,52	1,22	0,89	106,54	5,54	0,06	7,15	0,39	0,40	47,87
Россети Волга	Самарские РС	2.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,85		20,40	0,68								
Россети Волга	Самарские РС	2.1.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,85		20,40	0,68								
Россети Волга	Самарские РС		Мероприятия по популяризации энергосбережения	СНІІ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Самарские РС		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	СНІІ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,85	0,17	20,40	0,68	0,17	20,40	0,83	0,17	20,40	0,90	0,17	20,40
Россети Волга	Самарские РС	2.1.2.	Тепловая энергия (системы ооопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.1.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.1.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.1.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1,92	0,10	12,12	0,54	0,89	106,54	5,54	0,06	7,15	0,39	0,40	47,87
Россети Волга	Самарские РС	2.2.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1,92	0,10	12,12	0,54	0,89	106,54	5,54	0,06	7,15	0,39	0,40	47,87
Россети Волга	Самарские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН	шт.	268	30	-	-	-	30	14	75	59	90	млн. квт.ч	0,06	-	-	-	0,01	1,40	0,07	0,03	3,28	0,17	0,01	0,98
Россети Волга	Самарские РС		Замена оконных рам энергосберегающими стеклопакетами	СНІІ	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,85	0,09	10,92	0,49	0,88	105,13	5,47	0,03	3,88	0,22	0,39	46,89
Россети Волга	Самарские РС		Модернизация систем отопления и горячего водоснабжения			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,01	0,01	1,20	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.2.2.	Тепловая энергия (системы ооопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.2.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.2.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2.2.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Самарские РС	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	2,91	0,65	77,72	4,91					25,97	16,45				16,45	4,61	2,57	1,28	1,05	-		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.1.	Организационные мероприятия		0,17	20,40	1,09					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	-		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.1.1.	Электроэнергия		0,17	20,40	1,09					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25			Себестоимость	
Россети Волга	Самарские РС		Мероприятия по популяризации энергосбережения									1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Самарские РС		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	0,99	0,17	20,40	1,09	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Самарские РС	2.1.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.1.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.1.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.1.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.2.	Технические мероприятия	2,91	0,48	57,32	3,82	-	-	-	-	24,72	16,20				16,20	4,36	2,32	1,03	0,80	-		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.2.1.	Электроэнергия	2,91	0,48	57,32	3,82	-	-	-	-	24,72	16,20				16,20	4,36	2,32	1,03	0,80			-	
Россети Волга	Самарские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	0,06	0,02	2,07	0,14	-	-	-	-	0,85	0,14				0,14	0,31	0,10	0,21	0,09	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Самарские РС		Замена оконных рам энергосберегающими стеклопакетами	-	-	-	-	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Самарские РС		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	2,86	0,46	55,25	3,68	-	-	-	-	23,86	16,06				16,06	4,05	2,22	0,82	0,71	OPEX			Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Самарские РС		Модернизация систем отопления и горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-													Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Самарские РС		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	-	-	-	-	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Самарские РС	2.2.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.2.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.2.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	2.2.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС	3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Самарские РС		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-													-	
Россети Волга	Самарские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														снижение расхода ГСМ
Россети Волга	Самарские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														снижение расхода ГСМ
Россети Волга	Самарские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														снижение расхода ГСМ
Россети Волга	Самарские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														снижение расхода ГСМ
Россети Волга	Самарские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС	3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	
Россети Волга	Самарские РС		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Самарские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС		ВСЕГО			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2,84	0,10	32,52	1,22	0,90	108,29	5,60	0,08	9,96	0,47	0,43	51,68
Россети Волга	Ульяновские РС	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,23	0,05	5,62	0,16	0,05	5,62	0,16	0,05	5,62	0,17	0,05	5,62
Россети Волга	Ульяновские РС	1.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,03	0,01	0,82	0,02	0,01	0,82	0,02	0,01	0,82	0,02	0,01	0,82
Россети Волга	Ульяновские РС		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Ульяновские РС		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Ульяновские РС		линий электропередачи			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	ВН	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Ульяновские РС		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ВН	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Ульяновские РС		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,03	0,01	0,82	0,02	0,01	0,82	0,02	0,01	0,82	0,02	0,01	0,82
Россети Волга	Ульяновские РС		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	НН	шт.	40	8	2	2	2	2	8	8	8	8	млн. квт.ч	0,03	0,01	0,82	0,02	0,01	0,82	0,02	0,01	0,82	0,02	0,01	0,82
Россети Волга	Ульяновские РС		Энергетическое обследование			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Ульяновские РС	1.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью		км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		электрической сети до 1 кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Самарские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Самарские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Самарские РС		ВСЕГО	3,03	0,65	77,72	4,91					26,47	16,51				16,51	4,62	2,73	1,28	1,33	-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**	0,18	0,05	5,62	0,19															-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	1.1.	Организационные мероприятия	0,03	0,01	0,82	0,03															-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :																			-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		линий электропередачи	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	0,03	0,01	0,82	0,03															-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	0,03	0,01	0,82	0,03																		Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		Энергетическое обследование																			OPEX			
Россети Волга	Ульяновские РС	1.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью	-	-	-	-	-	-	-	-														Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		электрической сети до 1 кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	Потери электроэнергии

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности								
																		2023			2024			2025		2026	
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Ульяновские РС		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изопированными проводами		км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		электрической сети 6(10) кВ.		км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		электрической сети 35 кВ. и выше		км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	СНІ	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена недогруженного оборудования электрических сетей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена недогруженных ТТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстаций	ВН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,20	0,04	4,80	0,14	0,04	4,80	0,14	0,04	4,80	0,14	0,04	4,80
Россети Волга	Ульяновские РС	1.3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,20	0,04	4,80	0,14	0,04	4,80	0,14	0,04	4,80	0,14	0,04	4,80
Россети Волга	Ульяновские РС		оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	НН	шт.	665	133	-	-	-	133	133	133	133	133	млн. квт.ч	0,20	0,04	4,80	0,14	0,04	4,80	0,14	0,04	4,80	0,14	0,04	4,80
Россети Волга	Ульяновские РС		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	1.3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие,	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,28	0,30	36,20	1,34	0,25	29,44	1,20	0,25	29,44	1,32	0,25	29,44
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,23	0,25	29,44	1,09	0,25	29,44	1,20	0,25	29,44	1,32	0,25	29,44
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,23	0,25	29,44	1,09	0,25	29,44	1,20	0,25	29,44	1,32	0,25	29,44
Россети Волга	Ульяновские РС		Мероприятия по популяризации энергосбережения			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,23	0,25	29,44	1,09	0,25	29,44	1,20	0,25	29,44	1,32	0,25	29,44
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.2.	Тепловая энергия (системы опопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,06	0,06	6,77	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,06	0,06	6,77	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена окон на энергосберегающие (в том числе энергосервисные контракты по замене освещения)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,06	0,06	6,77	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Модернизация систем отопления и горячего водоснабжения			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.2.	Тепловая энергия (системы опопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	1 кв. 2023	2 кв. 2023	3 кв. 2023	4 кв. 2023	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Ульяновские РС		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изопированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		электрической сети 6(10) кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX			Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		электрической сети 35 кВ. и выше	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX			Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена недогруженного оборудования электрических сетей	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена недогруженных ТТ	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	0,15	0,04	4,80	0,16															-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	1.3.1.	Организационные мероприятия	0,15	0,04	4,80	0,16															-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	0,15	0,04	4,80	0,16																		Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС		испольэование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС	1.3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие,	-	-	-	-	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Ульяновские РС		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Ульяновские РС	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	1,32	0,25	29,44	1,32					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.	Организационные мероприятия	1,32	0,25	29,44	1,32					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.1.	Электроэнергия	1,32	0,25	29,44	1,32					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25			-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Мероприятия по популяризации энергосбережения									1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	1,32	0,25	29,44	1,32	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.1.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.1.	Электроэнергия	-	-	-	-	-	-	-	-													-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Ульяновские РС		Замена окон на энергосберегающие (в том числе энергосервисные контракты по замене освещения)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Модернизация систем отопления и горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	-	-	-	-	-	-	-	-													Заемные средства	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	2.2.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС	3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-													-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Ульяновские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники		шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники		шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	1 кв. 2023	2 кв. 2023	3 кв. 2023	4 кв. 2023	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Ульяновские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС	3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	
Россети Волга	Ульяновские РС		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Ульяновские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС		ВСЕГО			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	0,35	41,82	1,50	0,29	35,05	1,36	0,29	35,05	1,49	0,29	35,05
Россети Волга	Мордовэнерго	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,18	0,04	5,04	0,16	0,03	4,08	0,14	0,03	4,08	0,15	0,03	4,08
Россети Волга	Мордовэнерго	1.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,17	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,14	0,03	4,08	0,15	0,03	4,08
Россети Волга	Мордовэнерго		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).	НН	шт.	434 340	86 868	21 717	21 717	21 717	21 717	86 868	86 868	86 868	86 868	млн. квт.ч												
Россети Волга	Мордовэнерго		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		линий электропередачи			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,17	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,14	0,03	4,08	0,15	0,03	4,08
Россети Волга	Мордовэнерго		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	НН	шт.	800	160	40	40	40	40	160	160	160	160	млн. квт.ч	0,17	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,14	0,03	4,08	0,15	0,03	4,08
Россети Волга	Мордовэнерго		Энергетическое обследование			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Мордовэнерго	1.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		электрической сети до 1 кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		электрической сети 6(10) кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		электрической сети 35 кВ. и выше			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	СНІІ	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена недогруженного оборудования электрических сетей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена недогруженных ТТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,01	0,01	0,96	0,03								
Россети Волга	Мордовэнерго	1.3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	1.3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,01	0,01	0,96	0,03								
Россети Волга	Мордовэнерго		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Ульяновские РС		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Ульяновские РС		ВСЕГО	1,50	0,29	35,05	1,51	-	-	-	-	1,25	0,25	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**	0,15	0,03	4,08	0,16															-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	1.1.	Организационные мероприятия	0,15	0,03	4,08	0,16															-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Мордовэнерго		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго		линий электропередачи	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	0,15	0,03	4,08	0,16															-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	0,15	0,03	4,08	0,16																		Потери электроэнергии
Россети Волга	Мордовэнерго		Энергетическое обследование																			OPEX			
Россети Волга	Мордовэнерго	1.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		электрической сети до 1 кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		электрической сети 6(10) кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		электрической сети 35 кВ. и выше	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена недогруженного оборудования электрических сетей	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена недогруженных ТТ	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций																			-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	1.3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго	1.3.2.	Технические мероприятия																			-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).																			OPEX			Потери электроэнергии

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности							
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Мордовэнерго		Ремонтная программа		км.	26	26	0	12	13	-	-	-	-	-												
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,01	0,01	0,96	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,98	0,34	40,42	2,19	0,20	24,20	1,33	0,15	18,40	1,09	0,15	17,59
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,77	0,17	20,09	1,15	0,16	19,23	1,06	0,15	18,40	1,09	0,15	17,59
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,77	0,17	20,09	1,15	0,16	19,23	1,06	0,15	18,40	1,09	0,15	17,59
Россети Волга	Мордовэнерго		Мероприятия по популяризации энергосбережения	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	НН	шт.	530	106	-	-	-	106	106	106	106	106	млн. квт.ч	0,77	0,17	20,09	1,15	0,16	19,23	1,06	0,15	18,40	1,09	0,15	17,59
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.2.	Тепловая энергия (системы ополления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,21	0,17	20,33	1,04	0,04	4,97	0,27					
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,21	0,17	20,33	1,04	0,04	4,97	0,27					
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН	шт.	350	350	-	-	350	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,08	0,05	5,94	0,31	0,03	3,23	0,18					
Россети Волга	Мордовэнерго		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена	СНII		12	12	-	-	12	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,02	0,010	1,23	0,06	0,01	1,73	0,096	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Модернизация систем освещения, отопления и горячего водоснабжения	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,11	0,11	13,17	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.2.	Тепловая энергия (системы ополления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)		Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		479,81	77,79	90,40	1,53	77,19	89,72	2,54	108,28	128,03	3,97	108,28	128,03
Россети Волга	Мордовэнерго	3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		479,81	77,79	90,40	1,53	77,19	89,72	2,54	108,28	128,03	3,97	108,28	128,03
Россети Волга	Мордовэнерго		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		271,29	54,74	61,98	0,93	54,14	61,31	1,69	54,14	61,31	1,64	54,14	61,31

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Мордовэнерго		Ремонтная программа																			OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Мордовэнерго	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	1,13	0,14	16,79	1,16					0,87	0,87			0,87						-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.	Организационные мероприятия	1,13	0,14	16,79	1,16															-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.1.	Электроэнергия	1,13	0,14	16,79	1,16																	-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Мероприятия по популяризации энергосбережения																			OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	1,13	0,14	16,79	1,16	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.2.	Тепловая энергия (системы ополления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.1.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.	Технические мероприятия									0,87	0,87			0,87						-		-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.1.	Электроэнергия									0,87	0,87			0,87								-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные									0,56	0,56			0,56						OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Мордовэнерго		использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).																			OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	0,31			0,31						OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Мордовэнерго		Модернизация систем освещения, отопления и горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Мордовэнерго		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	-	-	-	-	-	5,85	- 0,23	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.2.	Тепловая энергия (системы ополления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-												-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (тепловая энергия)
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго	2.2.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**	4,09	108,28	128,03	4,18	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго	3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-												-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-												-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Мордовэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго	3.2.	Технические мероприятия	4,09	108,28	128,03	4,18	-	-	-	-												-	Себестоимость	
Россети Волга	Мордовэнерго		Бензин	1,69	54,14	61,31	1,73	-	-	-	-											-	-	-	

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л	271,29	54,74	61,98	0,93	54,14	61,31	1,69	54,14	61,31	1,64	54,14	61,31
Россети Волга	Мордовэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей		шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		208,52	23,05	28,41	0,60	23,05	28,41	0,85	54,14	66,72	2,33	54,14	66,72
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л	208,52	23,05	28,41	0,60	23,05	28,41	0,85	54,14	66,72	2,33	54,14	66,72
Россети Волга	Мордовэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей		шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго		ВСЕГО			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		480,96	78,17	135,86	3,88	77,43	118,00	4,01	108,46	150,51	5,21	108,46	149,70
Россети Волга	Оренбургэнерго	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,17	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,14	0,03	4,08
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,17	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,14	0,03	4,08
Россети Волга	Оренбургэнерго		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Оренбургэнерго		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Оренбургэнерго		линий электропередачи			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	ВН	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Оренбургэнерго		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	СНІІ	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Оренбургэнерго		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,17	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,14	0,03	4,08
Россети Волга	Оренбургэнерго		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	НН	шт.	200	40	10	10	10	10	40	40	40	40	млн. квт.ч	0,17	0,034	4,08	0,13	0,03	4,08	0,13	0,03	4,08	0,14	0,03	4,08

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	1,69	54,14	61,31	1,73	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Мордовэнерго		Дизельное топливо	2,40	54,14	66,72	2,45	-	-	-	-											.	.	.	
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	2,40	54,14	66,72	2,45	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Мордовэнерго		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	.	.	
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Мордовэнерго		ВСЕГО	5,37	108,45	148,90	5,51					0,87	0,87			0,87						-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**	0,15	0,03	4,08	0,14					11,86	2,18	0,61	0,38	0,49	0,70	2,28	2,37	2,47	2,56	-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.1.	Организационные мероприятия	0,15	0,03	4,08	0,14															-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Оренбургэнерго		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :																			-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		линий электропередачи	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Оренбургэнерго		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Оренбургэнерго		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	0,15	0,03	4,08	0,14															-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	0,15	0,03	4,08	0,14																		Потери электроэнергии

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Оренбургэнерго		Энергетическое обследование			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		электрической сети до 1 кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		электрической сети 6(10) кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		электрической сети 35 кВ. и выше			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена недогруженного оборудования электрических сетей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена недогруженных ТТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	ВН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Энергосервисный договор по установке приборов учета электроэнергии на Фидерах 6-10 кВ.	СНII	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	ВН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1,93	0,39	46,20	1,42	0,39	46,20	1,52	0,39	46,20	1,58	0,39	46,20
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1,93	0,39	46,20	1,42	0,39	46,20	1,52	0,39	46,20	1,58	0,39	46,20
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1,93	0,39	46,20	1,42	0,39	46,20	1,52	0,39	46,20	1,58	0,39	46,20
Россети Волга	Оренбургэнерго		Мероприятия по популяризации энергосбережения (после получения согласования ПАО "Россети Волга" планируется доутеплить здание Северного РЭС)	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,93	0,39	46,20	1,42	0,39	46,20	1,52	0,39	46,20	1,58	0,39	46,20
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Оренбургэнерго		Утепление плит перекрытия мансарды здания Центрального ПО филиала ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго": Изобильновский мастерский участок Соль-Илецкого РЭС, одно-двухэтажный железобетонный гараж на 5 автомашин РПБ Сакмарского РЭС.	ВН	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	СНII	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Модернизация систем освещения, отопления и горячего водоснабжения	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Капитальный ремонт кровли здания гаража Сакмарского РЭС	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Оренбургэнерго		Энергетическое обследование																			OPEX			
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		электрической сети до 1 кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		электрической сети 6(10) кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		электрической сети 35 кВ. и выше	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена недогруженного оборудования электрических сетей	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена недогруженных ТТ	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	-	-	-	-	-	-	-	-	11,86	2,18	0,61	0,38	0,49	0,70	2,28	2,37	2,47	2,56	-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго	1.3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	11,86	2,18	0,61	0,38	0,49	0,70	2,28	2,37	2,47	2,56	-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещениями на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Энергосервисный договор по установке приборов учета электроэнергии на Фидерах 6-10 кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX			Потери электроэнергии
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-	11,86	2,18	0,61	0,38	0,49	0,70	2,28	2,37	2,47	2,56	OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Оренбургэнерго	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	1,64	0,39	46,20	1,70					35,89	6,62	1,42	1,47	1,78	1,95	6,91	7,17	7,45	7,74	-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.	Организационные мероприятия	1,64	0,39	46,20	1,70					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.1.	Электроэнергия	1,64	0,39	46,20	1,70					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		-	Себестоимость	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Мероприятия по популяризации энергосбережения (после получения согласования ПАО "Россети Волга" планируется доутеплить здание Северного РЭС)									1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	1,64	0,39	46,20	1,70	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.2.	Тепловая энергия (системы ополления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.1.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.	Технические мероприятия									34,64	6,37	1,42	1,47	1,78	1,70	6,66	6,92	7,20	7,49	-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.1.	Электроэнергия									34,64	6,37	1,42	1,47	1,78	1,70	6,66	6,92	7,20	7,49		-	Себестоимость	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные									34,64	6,37	1,42	1,47	1,78	1,70	6,66	6,92	7,20	7,49	OPEX	-	Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Оренбургэнерго		Утепление плит перекрытия мансарды здания Центрального ПО филиала ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго". Изобильненский мастерский участок Соль-Илецкого РЭС, одно-двухэтажный железобетонный гараж на 5 автомашин РПБ Сакмарского РЭС.																			OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Оренбургэнерго		Модернизация систем освещения, отопления и горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Оренбургэнерго		Капитальный ремонт кровли здания гаража Сакмарского РЭС	-	-	-	-	-	-	-	-													Заемные средства	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.2.	Тепловая энергия (системы ополления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	2.2.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Оренбургэнерго	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники		шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники		шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Оренбургэнерго	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго	3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-												-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго	3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	Себестоимость	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
																		2023			2024			2025			2026	
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго		ВСЕГО			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2,10	0,42	50,28	1,55	0,42	50,28	1,65	0,42	50,28	1,71	0,42	50,28
Россети Волга	Пензаэнерго	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,32	0,26	31,69	0,95	0,06	6,80	0,22					
Россети Волга	Пензаэнерго	1.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Пензаэнерго		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).	НН	проверок	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Пензаэнерго		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Пензаэнерго		линий электропередачи			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	СНІ	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Пензаэнерго		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	СНІІ	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Пензаэнерго		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Энергетическое обследование			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Пензаэнерго	1.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,28	0,22	26,74	0,80	0,06	6,65	0,21	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,28	0,22	26,74	0,80	0,06	6,65	0,21	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью	НН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,28	0,22	26,74	0,80	0,06	6,65	0,21	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		электрической сети до 1 кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,16	0,10	12,23	0,37	0,05	6,43	0,21	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами		шт	561	561	-	-	-	561	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,01	0,01	1,12	0,03	0,01	0,67	0,02	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изопированными проводами		км	13	13	-	-	-	13	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,14	0,09	11,11	0,33	0,05	5,75	0,18	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		электрической сети 6(10) кВ.		км	0	0	-	-	-	0	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,12	0,12	14,51	0,44	0,00	0,22	0,01	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		электрической сети 35 кВ. и выше			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена недогруженного оборудования электрических сетей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена недогруженных ТТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	ВН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,04	0,04	4,95	0,15	0,00	0,16	0,01	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	1.3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	1.3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,04	0,04	4,95	0,15	0,00	0,16	0,01	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие,			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,00	0,0002	0,02	0,0007	0,0013	0,16	0,01	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные		шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,04	0,04	4,93	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4,43	0,87	107,08	3,23	0,89	108,23	3,50	0,99	118,24	4,07	0,84	100,96
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4,43	0,87	104,68	3,15	0,89	106,91	3,45	0,99	118,24	4,07	0,84	100,96

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Оренбургэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Оренбургэнерго		ВСЕГО	1,79	0,42	50,28	1,85					47,75	8,80	2,03	1,86	2,27	2,65	9,19	9,55	9,92	10,30	-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**									8,95	8,95			0,42	8,53					-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	1.1.	Организационные мероприятия																			-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Пензаэнерго		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :																			-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		линий электропередачи	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Пензаэнерго		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Пензаэнерго		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго		Энергетическое обследование																						
Россети Волга	Пензаэнерго	1.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	8,53	8,53				8,53					-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:	-	-	-	-	-	-	-	-	8,53	8,53				8,53					-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью	-	-	-	-	-	-	-	-	8,53	8,53				8,53					OPEX			
Россети Волга	Пензаэнерго		электрической сети до 1 кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-	8,49	8,49				8,49					-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-	2,77	2,77				2,77					OPEX			Потери электроэнергии
Россети Волга	Пензаэнерго		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изопированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-	5,72	5,72				5,72					OPEX			Потери электроэнергии
Россети Волга	Пензаэнерго		электрической сети 6(10) кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04				0,04					OPEX			Потери электроэнергии
Россети Волга	Пензаэнерго		электрической сети 35 кВ. и выше	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена недогруженного оборудования электрических сетей	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена недогруженных ТТ	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	-	-	-	-	-	-	-	-	0,42	0,42			0,42						-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	1.3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго	1.3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	0,42	0,42			0,42						-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие,	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей).	-	-	-	-	-	-	-	-	0,42	0,42			0,42						OPEX			Потери электроэнергии
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX			Потери электроэнергии
Россети Волга	Пензаэнерго	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	3,59	0,84	100,94	3,78					4,58	3,58		0,81	2,08	0,69	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.	Организационные мероприятия	3,59	0,84	100,94	3,78					1,69	0,69				0,69	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4,43	0,87	104,68	3,15	0,89	106,91	3,45	0,99	118,24	4,07	0,84	100,96
Россети Волга	Пензаэнерго		Мероприятия по популяризации энергосбережения	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,23	0,03	3,86	0,12	0,05	6,09	0,21	0,15	17,41	0,66	0,00	0,14
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	4,20	0,84	100,82	3,03	0,84	100,82	3,24	0,84	100,82	3,41	0,84	100,82
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.2.	Тепловая энергия (системы ооопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Услуги по энергообследованию объектов (энергоаудит)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	2,40	0,07	-	1,32	0,05	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,03	0,02	2,26	0,07	0,01	1,32	0,05	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	СНII	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,02	0,02	1,97	0,062	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,01	0,002	0,29	0,01	0,01	1,32	0,05	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Модернизация систем отопления и горячего водоснабжения	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.2.	Тепловая энергия (системы ооопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,41	0,41	0,14	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Гкал	0,41	0,41	0,14	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.1.	Электроэнергия	3,59	0,84	100,94	3,78					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		-	Себестоимость	
Россети Волга	Пензаэнерго		Мероприятия по популяризации энергосбережения	0,01	0,00	0,12	0,01					1.25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	3,59	0,84	100,82	3,77	-	-	-	-														Потери электроэнергии
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.2.	Тепловая энергия (системы ополления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	0,44				0,44						-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Услуги по энергообследованию объектов (энергоаудит)	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	0,44	-	-	-	0,44	-	-	-	-	OPEX			
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	2.1.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	2,89	2,89		0,81	2,08						-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.1.	Электроэнергия	-	-	-	-	-	-	-	-	2,89	2,89		0,81	2,08							-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	-	-	-	-	-	-	-	-	2,89	2,89		0,81	2,08						OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Пензаэнерго		Модернизация систем отопления и горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Пензаэнерго		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	-	-	-	-	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.2.	Тепловая энергия (системы ополления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-												-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (тепловая энергия)
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	2.2.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго	3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	Себестоимость	
Россети Волга	Пензаэнерго		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНІ, СНІІ, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
																		2023			2024			2025			2026	
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Пензаэнерго		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тыс.л.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго		ВСЕГО			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4,75	1,14	138,77	4,18	0,95	115,03	3,72	0,99	118,24	4,07	0,84	100,96
Россети Волга	Чувашэнерго	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1,18	0,24	28,31	0,82	0,24	28,31	0,86	0,24	28,31	0,90	0,24	28,31
Россети Волга	Чувашэнерго	1.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,06	0,01	1,43	0,04	0,01	1,43	0,04	0,01	1,43	0,05	0,01	1,43
Россети Волга	Чувашэнерго		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).	НН	шт.	767 185	153 437	35 449	38 633	39 560	39 795	153 437	153 437	153 437	153 437	млн. квт.ч													
Россети Волга	Чувашэнерго		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Чувашэнерго		линий электропередачи			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	ВН	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Чувашэнерго		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	СН 2	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Чувашэнерго		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,06	0,01	1,43	0,04	0,01	1,43	0,04	0,01	1,43	0,05	0,01	1,43
Россети Волга	Чувашэнерго		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами		шт.	70	14	3	3	3	5	14	14	14	14	млн. квт.ч	0,06	0,01	1,43	0,04	0,01	1,43	0,04	0,01	1,43	0,05	0,01	1,43
Россети Волга	Чувашэнерго		Энергетическое обследование			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
Россети Волга	Чувашэнерго	1.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		электрической сети до 1 кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Пензаэнерго		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Пензаэнерго		ВСЕГО	3,59	0,84	100,94	3,78	-	-	-	-	13,53	12,53		0,81	2,51	9,22	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	1	**Мероприятия по снижению потерь электрической энергии**	0,95	0,24	28,31	1,00															-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	1.1.	Организационные мероприятия	0,05	0,01	1,43	0,05															-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Проведение проверок и обеспечение достоверности показаний приборов учета.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Чувашэнерго		Регулирование напряжения распределительной сети путем эксплуатации средств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН, АРН)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Выполнение отключений основного оборудования электрических сетей в режимах малых нагрузок :																			-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		линий электропередачи	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		одного из трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Чувашэнерго		трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой																						Потери электроэнергии
Россети Волга	Чувашэнерго		Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях до 1 кВ. :	0,05	0,01	1,43	0,05	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		выполнение переключений для перераспределения потребителей (электроприемников) между фазами	0,05	0,01	1,43	0,05	-	-	-	-														Потери электроэнергии
Россети Волга	Чувашэнерго		Энергетическое обследование																			OPEX			
Россети Волга	Чувашэнерго	1.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена перегруженного оборудования электрических сетей:	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		проводов линий электропередачи на провода с большей пропускной способностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		электрической сети до 1 кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		в том числе: замена ответвлений от воздушных линий к зданиям, выполненных неизолированным проводом, на ответвления, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности								
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Чувашэнерго		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		электрической сети 6(10) кВ.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		электрической сети 35 кВ. и выше			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена недогруженного оборудования электрических сетей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена недогруженных ТТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1,12	0,22	26,88	0,78	0,22	26,88	0,82	0,22	26,88	0,86	0,22	26,88
Россети Волга	Чувашэнерго	1.3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,12	0,22	26,88	0,78	0,22	26,88	0,82	0,22	26,88	0,86	0,22	26,88
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	СН 2		40	40	-	-	-	40	-	-	-	-	млн. квт.ч	1,12	0,22	26,88	0,78	0,22	26,88	0,82	0,22	26,88	0,86	0,22	26,88
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	1.3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,70	0,14	16,80	0,21	0,14	16,80	0,22	0,14	16,80	0,23	0,14	16,80
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,70	0,14	16,80	0,21	0,14	16,80	0,22	0,14	16,80	0,23	0,14	16,80
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,70	0,14	16,80	0,21	0,14	16,80	0,22	0,14	16,80	0,23	0,14	16,80
Россети Волга	Чувашэнерго		Мероприятия по популяризации энергосбережения	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч												
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	0,70	0,14	16,80	0,21	0,14	16,80	0,22	0,14	16,80	0,23	0,14	16,80
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.1.	Электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	НН	ШТ.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Модернизация систем отопления и горячего водоснабжения	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	СНII		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	млн. квт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.4.	иные виды ТЭР			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.5.	Водоснабжение горячее			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.6.	Водоснабжение холодное			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	3.1.	Организационные мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	1 кв. 2023	2 кв. 2023	3 кв. 2023	4 кв. 2023	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Чувашэнерго		замена магистральных воздушных участков линий, выполненных неизолированным проводом, на участки, выполненные самонесущими изолированными проводами	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		электрической сети 6(10) кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		электрической сети 35 кВ. и выше	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с большей номинальной мощностью и с пониженными потерями в стали и обмотках	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена недогруженного оборудования электрических сетей	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена недогруженных силовых трансформаторов на действующих подстанциях на трансформаторы с меньшей номинальной мощностью	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена недогруженных ТТ	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго	1.3.	Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций	0,90	0,22	26,88	0,95															-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	1.3.1.	Организационные мероприятия	0,90	0,22	26,88	0,95															-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий подстанций	0,90	0,22	26,88	0,95																		Потери электроэнергии
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго	1.3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Внедрение систем управления наружным и внутренним освещением на территории и зданиях подстанции, замена светильников наружного и внутреннего освещения на	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX		Себестоимость	Потери электроэнергии
Россети Волга	Чувашэнерго	2	**Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения**	0,25	0,14	16,80	0,26					3,04	2,04				2,04	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.	Организационные мероприятия	0,25	0,14	16,80	0,26					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.1.	Электроэнергия	0,25	0,14	16,80	0,26					1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	OPEX	-	Себестоимость	
Россети Волга	Чувашэнерго		Мероприятия по популяризации энергосбережения									1,25	0,25				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25			Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация температурных режимов в служебных и производственных помещениях	0,25	0,14	16,80	0,26	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация режимов работы средств отопления/вентиляции зданий	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.1.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	1,79	1,79				1,79					-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.1.	Электроэнергия	-	-	-	-	-	-	-	-	1,79	1,79				1,79						-	Себестоимость	
Россети Волга	Чувашэнерго		Замена светильников наружного и внутреннего освещения на светодиодные	-	-	-	-	-	-	-	-	1,79	1,79				1,79					OPEX		Себестоимость	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование окон и ограждающих конструкций с высоким тепловым сопротивлением (утепление стен, замена окон и дверей)	-	-	-	-	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Чувашэнерго		Модернизация систем отопления и горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-														Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Чувашэнерго		Компенсация собственного потребления ресурсов путем использования возобновляемых источников энергии	-	-	-	-	-	-	-	-													Заемные средства	Хоз. нужды (электроэнергия)
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.3.	Газ природный (в том числе сжиженный)	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.4.	иные виды ТЭР	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.5.	Водоснабжение горячее	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	2.2.6.	Водоснабжение холодное	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	3	**Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго	3.1.	Организационные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-												-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения (ВН, СНI, СНII, НН)	Размерность (объем выполнения)	Объемы выполнения (план)										Размерность экономии (млн. квт.ч/Гкал/тыс. м^3/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности									
						ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027			2023			2024			2025			2026	
																		Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	27	28	29	30	31	44	45	46	47	48	49	50	51
Россети Волга	Чувашэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	3.2.	Технические мероприятия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Бензин			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бензин тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Дизельное топливо			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Дизель тыс.л	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Иные виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго		ВСЕГО			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1,88	0,38	45,11	1,03	0,38	45,11	1,08	0,38	45,11	1,14	0,38	45,11

МРСК, ФСК	РСК	№ п/п	Наименование мероприятия	2027				Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования	Название целевого показателя
				Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.					ВСЕГО	2023	*1 кв. 2023*	*2 кв. 2023*	*3 кв. 2023*	*4 кв. 2023*	2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	52	53	54	55	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	95	96	97	98
Россети Волга	Чувашэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Ужесточение контроля за потреблением горюче-смазочных материалов; повышение прозрачности и проверяемости отчетной документации по потреблению горюче-смазочных материалов	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго	3.2.	Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-											OPEX	-	Себестоимость	
Россети Волга	Чувашэнерго		Бензин	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Обновление парка автомобильной и специальной техники	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Иные виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-											-	-	-	
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение технических средств контроля за расходом и остатком моторного топлива (тарирование баков, использование топливных датчиков)	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Внедрение систем мониторинга и геопозиционирования автомобильного транспорта, перенос ответственности за работоспособность датчиков геопозиционирования на водителей	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Применение устройств и систем, снижающих время работы двигателей на холостом ходу	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		Замещение бензина и дизельного топлива другими видами моторного топлива (сжиженный газ и т.п.), применение электротранспорта	-	-	-	-	-	-	-	-														
Россети Волга	Чувашэнерго		ВСЕГО	1,20	0,38	45,11	1,26					3,04	2,04				2,04	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	

Форма 3 - Численные значения экономии для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (блоки мероприятий с «сопутствующими» эффектами)

МРСК, ФСК	РСК, МЭС	№ п/п	Наименование	Размерность экономии	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности																								Фактические численные значения экономии в обозначенной размерности											
					ВСЕГО	2023			1 кв. 2023			2 кв. 2023			3 кв. 2023			4 кв. 2023			2024			2025			2026			2027			2023			1 кв. 2022			2 кв. 2023			3 кв. 2022			4 кв. 2022		
						Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии в	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии в	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Россети Волга		1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	0,25	0,2	18,6	0,58	0,03	3,60	0,11	0,03	3,60	0,11	0,03	3,60	0,12	0,1	7,8	0,2	0,09	11,04	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		4	Автоматизация технологического управления	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга		8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВСЕГО		**0,25**	**0,2**	**18,57**	**0,6**	**0,03**	**3,60**	**0,11**	**0,03**	**3,60**	**0,11**	**0,03**	**3,60**	**0,12**	**0,06**	**7,76**	**0,25**	**0,09**	**11,04**	**0,38**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		9				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	0,03	0,03	4,16	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	4,16	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	4	Автоматизация технологического управления	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Саратовские РС	8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВСЕГО		**0,03**	**0,03**	**4,16**	**0,12**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**0,03**	**4,16**	**0,12**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		9				1,633		5,54													1,60		5,67	1,60		5,96	1,60		6,28	1,60		6,61														
Россети Волга	Самарские РС	1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	4	Автоматизация технологического управления	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Самарские РС	8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВСЕГО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		9				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	4	Автоматизация технологического управления	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Ульяновские РС	8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВСЕГО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		9				0,047		0,16													0,05		0,16	0,05		0,17	0,05		0,18	0,05		0,19														
Россети Волга	Мордовэнерго	1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	0,21	0,12	14,41	0,46	0,03	3,60	0,11	0,03	3,60	0,11	0,03	3,60	0,12	0,03	3,60	0,13	0,09	11,04	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	4	Автоматизация технологического управления	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Мордовэнерго	8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВСЕГО		**0,21**	**0,12**	**14,41**	**0,464**	**0,03**	**3,60**	**0,11**	**0,03**	**3,60**	**0,11**	**0,03**	**3,60**	**0,12**	**0,03**	**3,60**	**0,13**	**0,09**	**11,04**	**0,38**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		9				0,162		0,63													0,13		0,516396356	0,03		0,15	0,03		0,15	0,03		0,16														
Россети Волга	Оренбургэнерго	1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	4	Автоматизация технологического управления	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Оренбургэнерго	8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВСЕГО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		9				0,034		0,13													0,03		0,13	0,03		0,14	0,03		0,15	0,03		0,14														
Россети Волга	Пензаэнерго	1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	4	Автоматизация технологического управления	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Пензаэнерго	8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВСЕГО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		9				0,264		0,95													0,06		0,22	-		-	-		-	-		-														

МРСК, ФСК	РСК, МЭК	№ п/п	Наименование	Размерность экономии	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности																									Фактические численные значения экономии в обозначенной размерности													
					ВСЕГО	2023			1 кв. 2023			2 кв. 2023			3 кв. 2023			4 кв. 2023			2024			2025			2026			2027			2023			1 кв. 2023			2 кв. 2023			3 кв. 2023			4 кв. 2023		
						Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Россети Волга	Чувашэнерго	1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	4	Автоматизация технологического управления	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Россети Волга	Чувашэнерго	8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВСЕГО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 4 - Показатели баланса электрической энергии

Россети Волга

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2018)	2021	2022 ожид.	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
1	2	3		5	6	7	8	9	10	11
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	53 491,16	52 784,47	52 275,98	52 570,07	52 570,07	52 570,07	52 570,07	52 570,07
1.1.	ВН	млн. кВт ч	50 054,00	48 171,43	47 817,46	48 135,89	48 135,89	48 135,89	48 135,89	48 135,89
1.2.	СНI	млн. кВт ч	9 047,47	9 928,80	9 863,61	9 714,71	9 714,71	9 714,71	9 714,71	9 714,71
1.3.	СНII	млн. кВт ч	24 645,95	30 329,39	30 390,06	30 002,04	30 002,04	30 002,04	30 002,04	30 002,04
1.4.	НН	млн. кВт ч	6 394,71	6 850,53	6 948,65	7 108,84	7 108,84	7 108,84	7 108,84	7 108,84
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	48 879,15	49 268,69	48 837,26	48 976,12	48 976,12	48 976,12	48 976,12	48 976,12
2.1.	ВН	млн. кВт ч	17 745,47	17 063,68	22 916,44	23 036,57	23 036,57	23 036,57	23 036,57	23 036,57
2.2.	СНI	млн. кВт ч	3 293,39	3 439,95	2 914,26	2 690,73	2 690,73	2 690,73	2 690,73	2 690,73
2.3.	СНII	млн. кВт ч	22 147,15	22 743,97	17 009,01	17 110,39	17 110,39	17 110,39	17 110,39	17 110,39
2.4.	НН	млн. кВт ч	5 693,13	6 021,10	5 997,55	6 138,43	6 138,43	6 138,43	6 138,43	6 138,43
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	43 149,99	46 758,34	46 715,53	47 313,79	47 313,79	47 313,79	47 313,79	47 313,79
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	53 491,16	52 784,47	52 275,98	52 570,07	52 570,07	52 570,07	52 570,07	52 570,07
4.1.	ВН	млн. кВт ч	49 289,36	49 435,22	48 328,99	49 368,86	49 368,86	49 368,86	49 368,86	49 368,86
4.2.	СНI	млн. кВт ч	7 952,72	8 400,52	7 968,56	8 403,03	8 403,03	8 403,03	8 403,03	8 403,03
4.3.	СНII	млн. кВт ч	11 387,02	11 958,91	12 307,36	11 942,68	11 942,68	11 942,68	11 942,68	11 942,68
4.4.	НН	млн. кВт ч	5 804,10	6 183,55	6 331,19	6 171,21	6 171,21	6 171,21	6 171,21	6 171,21
5	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	3 466,62	3 065,23	3 263,72	3 210,51	3 212,30	3 214,09	3 215,90	3 217,71
		% от п.1	6,48	5,81	6,24	6,11	6,11	6,11	6,12	6,12
		% от п.3	8,03	6,56	6,99	6,79	6,79	6,79	6,80	6,80
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	1 600,21	1 395,19	1 416,63	1 455,01	1 454,03	1 454,78	1 455,54	1 456,30
		% от п.1.1	3,20	2,90	2,96	3,02	3,02	3,02	3,02	3,03
		% от п.4.1	3,25	2,82	2,93	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
5.2.	СНI	млн. кВт.ч	318,28	282,37	289,13	289,09	289,56	289,82	290,07	290,32
		% от п.1.2	3,52	2,84	2,93	2,98	2,98	2,98	2,99	2,99
		% от п.4.2	4,00	3,36	3,63	3,44	3,45	3,45	3,45	3,45
5.3.	СНII	млн. кВт.ч	870,87	729,29	802,97	760,72	761,50	761,92	762,34	762,76
		% от п.1.3	3,53	2,40	2,64	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
		% от п.4.3	7,65	6,10	6,52	6,37	6,38	6,38	6,38	6,39
5.4.	НН	млн. кВт.ч	677,26	658,39	754,99	705,69	707,20	707,58	707,95	708,33
		% от п.1.4	10,59	9,61	10,87	9,93	9,95	9,95	9,96	9,96
		% от п.4.4	11,67	10,65	11,92	11,44	11,46	11,47	11,47	11,48
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	3 466,62	3 065,23	3 263,72	3 210,51	3 212,30	3 214,09	3 215,90	3 217,71
		% от п.1	6,48	5,81	6,24	6,11	6,11	6,11	6,12	6,12
		% от п.3	8,03	6,56	6,99	6,79	6,79	6,79	6,80	6,80
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	1 600,21	1 395,19	1 416,63	1 455,01	1 454,03	1 454,78	1 455,54	1 456,30
		% от п.1.1	3,20	2,90	2,96	3,02	3,02	3,02	3,02	3,03
		% от п.4.1	3,25	2,82	2,93	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНI	млн. кВт.ч	318,28	282,37	289,13	289,09	289,56	289,82	290,07	290,32
		% от п.1.2	3,52	2,84	2,93	2,98	2,98	2,98	2,99	2,99
		% от п.4.2	4,00	3,36	3,63	3,44	3,45	3,45	3,45	3,45
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3.	СНII	млн. кВт.ч	870,87	729,29	802,97	760,72	761,50	761,92	762,34	762,76
		% от п.1.3	3,53	2,40	2,64	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
		% от п.4.3	7,65	6,10	6,52	6,37	6,38	6,38	6,38	6,39
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.4.	НН	млн. кВт.ч	677,26	658,39	754,99	705,69	707,20	707,58	707,95	708,33
		% от п.1.4	10,59	9,61	10,87	9,93	9,95	9,95	9,96	9,96
		% от п.4.4	11,67	10,65	11,92	11,44	11,46	11,47	11,47	11,48
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Нетехнические потери электрической энергии (потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета)	млн. кВт.ч	172,54	7,92	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
		% от п.1	0,32	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		% от п.3	0,40	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		% от п.5	4,98	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	72,81	3,78	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
		% от п.1.1	0,15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		% от п.4.1	0,15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		% от п.5.1	4,55	0,27	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7.2.	СНI	млн. кВт.ч	21,91	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
		% от п.1.2	0,24	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		% от п.4.2	0,28	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		% от п.5.2	6,89	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7.3.	СНII	млн. кВт.ч	61,00	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
		% от п.1.3	0,25	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		% от п.4.3	0,54	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		% от п.5.3	7,00	0,40	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
7.4.	НН	млн. кВт.ч	16,82	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
		% от п.1.4	0,26	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		% от п.4.4	0,29	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		% от п.5.4	2,48	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Саратовские РС									
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	9 993,95	9 613,12	9 655,18	9 655,18	9 655,18	9 655,18	9 655,18	9 655,18

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2018)	2021	2022 ожид.	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
1	2	3		5	6	7	8	9	10	11
1.1.	ВН	млн. кВт ч	9 063,97	8 488,36	8 530,42	8 530,42	8 530,42	8 530,42	8 530,42	8 530,42
1.2.	СНI	млн. кВт ч	1 679,66	1 627,79	1 627,79	1 627,79	1 627,79	1 627,79	1 627,79	1 627,79
1.3.	СНII	млн. кВт ч	7 231,22	6 884,07	6 954,07	6 954,07	6 954,07	6 954,07	6 954,07	6 954,07
1.4.	НН	млн. кВт ч	878,61	945,84	945,84	945,84	945,84	945,84	945,84	945,84
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	8 447,56	8 830,98	9 005,75	9 005,75	9 005,75	9 005,75	9 005,75	9 005,75
2.1.	ВН	млн. кВт ч	1 649,87	1 677,98	1 783,66	1 783,66	1 783,66	1 783,66	1 783,66	1 783,66
2.2.	СНI	млн. кВт ч	565,72	552,43	559,33	559,33	559,33	559,33	559,33	559,33
2.3.	СНII	млн. кВт ч	5 470,03	5 863,71	5 864,40	5 864,40	5 864,40	5 864,40	5 864,40	5 864,40
2.4.	НН	млн. кВт ч	761,94	736,87	798,36	798,36	798,36	798,36	798,36	798,36
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	5 650,13	9 042,70	9 274,63	9 274,63	9 274,63	9 274,63	9 274,63	9 274,63
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	9 993,95	9 613,12	9 655,18	9 655,18	9 655,18	9 655,18	9 655,18	9 655,18
4.1.	ВН	млн. кВт ч	9 095,07	8 488,36	8 530,42	8 530,42	8 530,42	8 530,42	8 530,42	8 530,42
4.2.	СНI	млн. кВт ч	1 409,57	1 490,05	1 496,57	1 496,57	1 496,57	1 496,57	1 496,57	1 496,57
4.3.	СНII	млн. кВт ч	1 753,46	1 848,42	1 856,51	1 856,51	1 856,51	1 856,51	1 856,51	1 856,51
4.4.	НН	млн. кВт ч	822,80	882,53	886,39	886,39	886,39	886,39	886,39	886,39
5	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	734,70	629,44	649,43	649,43	649,43	649,43	649,43	649,43
		% от п.1	7,35	6,55	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
		% от п.3	13,00	6,96	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	329,67	318,97	300,43	300,43	300,43	300,43	300,43	300,43
		% от п.1.1	3,64	3,76	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
		% от п.4.1	3,62	3,76	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
5.2.	СНI	млн. кВт.ч	79,04	65,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06
		% от п.1.2	4,71	4,00	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
		% от п.4.2	5,61	4,37	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
5.3.	СНII	млн. кВт.ч	219,96	136,04	146,45	146,45	146,45	146,45	146,45	146,45
		% от п.1.3	3,04	1,98	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
		% от п.4.3	12,54	7,36	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
5.4.	НН	млн. кВт.ч	106,04	109,37	147,49	147,49	147,49	147,49	147,49	147,49
		% от п.1.4	12,07	11,56	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59
		% от п.4.4	12,89	12,39	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	734,70	629,44	649,43	649,43	649,43	649,43	649,43	649,43
		% от п.1	7,35	6,55	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
		% от п.3	13,00	6,96	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	329,67	318,97	300,43	300,43	300,43	300,43	300,43	300,43
		% от п.1.1	3,64	3,76	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
		% от п.4.1	3,62	3,76	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНI	млн. кВт.ч	79,04	65,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06
		% от п.1.2	4,71	4,00	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
		% от п.4.2	5,61	4,37	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3.	СНII	млн. кВт.ч	219,96	136,04	146,45	146,45	146,45	146,45	146,45	146,45
		% от п.1.3	3,04	1,98	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
		% от п.4.3	12,54	7,36	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.4.	НН	млн. кВт.ч	106,04	109,37	147,49	147,49	147,49	147,49	147,49	147,49
		% от п.1.4	12,07	11,56	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59
		% от п.4.4	12,89	12,39	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Нетехнические потери электрической энергии (потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета)	млн. кВт.ч	43,05	-	-	-	-	-	-	-
		% от п.1	0,43	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.3	0,76	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5	5,86	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	19,55	-	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.1	0,22	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.1	0,21	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.1	5,93	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	СНI	млн. кВт.ч	5,08	-	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.2	0,30	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.2	0,36	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.2	6,43	0	0	0	0	0	0	0
7.3.	СНII	млн. кВт.ч	14,12	-	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.3	0,20	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.3	0,81	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.3	6,42	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	НН	млн. кВт.ч	4,30	-	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.4	0,49	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.4	0,52	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.4	4,06	0	0	0	0	0	0	0
	Самарские РС									
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	18 151,88	18 325,19	17 755,06	18 402,24	18 402,24	18 402,24	18 402,24	18 402,24
1.1.	ВН	млн. кВт ч	16 267,62	16 618,06	15 112,92	16 687,64	16 687,64	16 687,64	16 687,64	16 687,64
1.2.	СНI	млн. кВт ч	3 054,07	3 019,74	2 925,79	3 032,91	3 032,91	3 032,91	3 032,91	3 032,91
1.3.	СНII	млн. кВт ч	7 638,24	7 731,67	7 491,12	7 765,16	7 765,16	7 765,16	7 765,16	7 765,16
1.4.	НН	млн. кВт ч	738,90	780,43	756,15	784,01	784,01	784,01	784,01	784,01
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	17 362,45	17 649,66	16 983,05	17 649,66	17 649,66	17 649,66	17 649,66	17 649,66
2.1.	ВН	млн. кВт ч	8 345,79	8 397,11	13 998,50	14 441,73	14 441,73	14 441,73	14 441,73	14 441,73
2.2.	СНI	млн. кВт ч	1 713,37	1 704,71	1 220,39	1 247,08	1 247,08	1 247,08	1 247,08	1 247,08
2.3.	СНII	млн. кВт ч	6 901,94	6 843,74	1 151,00	1 216,48	1 216,48	1 216,48	1 216,48	1 216,48
2.4.	НН	млн. кВт ч	705,54	704,09	613,17	744,37	744,37	744,37	744,37	744,37
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	15 301,41	15 741,47	16 380,90	15 818,53	15 818,53	15 818,53	15 818,53	15 818,53
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	18 151,88	18 325,19	17 755,06	18 402,24	18 402,24	18 402,24	18 402,24	18 402,24
4.1.	ВН	млн. кВт ч	15 750,79	17 663,33	16 063,31	17 737,06	17 737,06	17 737,06	17 737,06	17 737,06

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2018)	2021	2022 ожид.	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
1	2	3		5	6	7	8	9	10	11
4.2.	СНІ	млн. кВт ч	2 496,48	2 150,43	1 450,89	2 160,00	2 160,00	2 160,00	2 160,00	2 160,00
4.3.	СНІІ	млн. кВт ч	1 919,39	1 979,56	1 970,71	1 988,84	1 988,84	1 988,84	1 988,84	1 988,84
4.4.	НН	млн. кВт ч	607,70	706,34	690,40	709,55	709,55	709,55	709,55	709,55
5	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	789,43	675,53	772,01	752,58	752,58	752,58	752,58	752,58
		% от п.1	4,35	3,69	4,35	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
		% от п.3	5,16	4,29	4,71	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	491,54	436,61	517,56	485,59	485,59	485,59	485,59	485,59
		% от п.1.1	3,02	2,63	3,42	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
		% от п.4.1	3,12	2,47	3,22	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
5.2.	СНІ	млн. кВт.ч	74,64	54,20	47,03	60,55	60,55	60,55	60,55	60,55
		% от п.1.2	2,44	1,79	1,61	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		% от п.4.2	2,99	2,52	3,24	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
5.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	141,27	108,39	130,19	121,14	121,14	121,14	121,14	121,14
		% от п.1.3	1,85	1,40	1,74	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
		% от п.4.3	7,36	5,48	6,61	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09
5.4.	НН	млн. кВт.ч	81,98	76,33	77,23	85,30	85,30	85,30	85,30	85,30
		% от п.1.4	11,09	9,78	10,21	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
		% от п.4.4	13,49	10,81	11,19	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	789,43	675,53	772,01	752,58	752,58	752,58	752,58	752,58
		% от п.1	4,35	3,69	4,35	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
		% от п.3	5,16	4,29	4,71	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	491,54	436,61	517,56	485,59	485,59	485,59	485,59	485,59
		% от п.1.1	3,02	2,63	3,42	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
		% от п.4.1	3,12	2,47	3,22	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНІ	млн. кВт.ч	74,64	54,20	47,03	60,55	60,55	60,55	60,55	60,55
		% от п.1.2	2,44	1,79	1,61	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		% от п.4.2	2,99	2,52	3,24	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	141,27	108,39	130,19	121,14	121,14	121,14	121,14	121,14
		% от п.1.3	1,85	1,40	1,74	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
		% от п.4.3	7,36	5,48	6,61	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.4.	НН	млн. кВт.ч	81,98	76,33	77,23	85,30	85,30	85,30	85,30	85,30
		% от п.1.4	11,09	9,78	10,21	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
		% от п.4.4	13,49	10,81	11,19	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Нетехнические потери электрической энергии (потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета)	млн. кВт.ч	54,72	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1	0,30	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.3	0,36	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5	6,93	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	12,22	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.1	0,08	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.1	0,08	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.1	2,49	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	СНІ	млн. кВт.ч	7,43	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.2	0,24	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.2	0,30	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.2	9,95	0	0	0	0	0	0	0
7.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	29,15	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.3	0,38	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.3	1,52	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.3	20,63	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	НН	млн. кВт.ч	5,93	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.4	0,80	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.4	0,98	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.4	7,23	0	0	0	0	0	0	0
	Ульяновские РС									
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	4 530,12	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21
1.1.	ВН	млн. кВт ч	4 335,76	4 314,10	4 314,10	4 314,10	4 314,10	4 314,10	4 314,10	4 314,10
1.2.	СНІ	млн. кВт ч	765,07	667,01	667,00	667,00	667,00	667,00	667,00	667,00
1.3.	СНІІ	млн. кВт ч	2 905,69	2 790,96	2 790,96	2 790,96	2 790,96	2 790,96	2 790,96	2 790,96
1.4.	НН	млн. кВт ч	473,22	503,29	503,29	503,29	503,29	503,29	503,29	503,29
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	4 147,05	4 195,93	4 170,43	4 170,43	4 170,43	4 170,43	4 170,43	4 170,43
2.1.	ВН	млн. кВт ч	1 371,03	1 370,30	1 519,85	1 519,85	1 519,85	1 519,85	1 519,85	1 519,85
2.2.	СНІ	млн. кВт ч	58,45	52,15	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
2.3.	СНІІ	млн. кВт ч	2 303,70	2 159,40	2 209,72	2 209,72	2 209,72	2 209,72	2 209,72	2 209,72
2.4.	НН	млн. кВт ч	413,87	418,25	440,42	440,42	440,42	440,42	440,42	440,42
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	3 761,90	3 699,30	3 698,21	3 698,21	3 698,21	3 698,21	3 698,21	3 698,21
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	4 530,12	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21
4.1.	ВН	млн. кВт ч	4 335,76	4 314,10	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21	4 483,21
4.2.	СНІ	млн. кВт ч	765,07	659,66	659,66	659,66	659,66	659,66	659,66	659,66
4.3.	СНІІ	млн. кВт ч	911,12	891,74	891,74	891,74	891,74	891,74	891,74	891,74
4.4.	НН	млн. кВт ч	430,22	472,69	472,69	472,69	472,69	472,69	472,69	472,69
5	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	383,07	287,29	312,78	312,78	312,78	312,78	312,78	312,78
		% от п.1	8,46	6,41	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
		% от п.3	10,18	7,77	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	166,96	124,37	145,40	145,40	145,40	145,40	145,40	145,40
		% от п.1.1	3,85	2,88	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
		% от п.4.1	3,73	2,88	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
5.2.	СНІ	млн. кВт.ч	27,99	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56
		% от п.1.2	3,66	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
		% от п.4.2	3,70	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
5.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	128,76	73,48	77,95	77,95	77,95	77,95	77,95	77,95
		% от п.1.3	4,43	2,63	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
		% от п.4.3	14,36	8,24	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
5.4.	НН	млн. кВт.ч	59,35	62,87	62,87	62,87	62,87	62,87	62,87	62,87
		% от п.1.4	12,54	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49
		% от п.4.4	13,49	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2018)	2021	2022 ожид.	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
1	2	3		5	6	7	8	9	10	11
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	383,07	287,28	312,78	312,78	312,78	312,78	312,78	312,78
		% от п.1	8,46	9,02	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
		% от п.3	10,18	10,76	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	166,96	124,37	145,40	145,40	145,40	145,40	145,40	145,40
		% от п.1.1	3,85	3,43	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
		% от п.4.1	3,85	3,43	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНI	млн. кВт.ч	27,99	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56
		% от п.1.2	3,66	3,56	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
		% от п.4.2	3,66	3,95	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3.	СНII	млн. кВт.ч	128,76	73,48	77,95	77,95	77,95	77,95	77,95	77,95
		% от п.1.3	4,43	6,06	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
		% от п.4.3	14,13	19,43	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.4.	НН	млн. кВт.ч	59,35	62,87	62,87	62,87	62,87	62,87	62,87	62,87
		% от п.1.4	12,54	12,00	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49
		% от п.4.4	13,79	12,31	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Нетехнические потери электрической энергии (потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета)	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.1	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	СНI	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.2	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.2	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.2	0	0	0	0	0	0	0	0
7.3.	СНII	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.3	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	НН	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.4	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.4	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.4	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мордовэнерго									
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	2 440,73	2 362,10	2 290,43	2 290,43	2 290,43	2 290,43	2 290,43	2 290,43
1.1.	ВН	млн. кВт ч	2 340,94	2 267,27	2 195,59	2 195,59	2 195,59	2 195,59	2 195,59	2 195,59
1.2.	СНI	млн. кВт ч	280,63	254,43	246,71	246,71	246,71	246,71	246,71	246,71
1.3.	СНII	млн. кВт ч	1 618,44	1 638,20	1 588,49	1 588,49	1 588,49	1 588,49	1 588,49	1 588,49
1.4.	НН	млн. кВт ч	429,56	426,77	413,82	413,82	413,82	413,82	413,82	413,82
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	2 176,16	2 185,43	2 113,23	2 113,23	2 113,23	2 113,23	2 113,23	2 113,23
2.1.	ВН	млн. кВт ч	608,48	585,65	566,30	566,30	566,30	566,30	566,30	566,30
2.2.	СНI	млн. кВт ч	61,69	44,52	43,05	43,05	43,05	43,05	43,05	43,05
2.3.	СНII	млн. кВт ч	1 076,68	1 164,06	1 125,60	1 125,60	1 125,60	1 125,60	1 125,60	1 125,60
2.4.	НН	млн. кВт ч	429,31	391,21	378,28	378,28	378,28	378,28	378,28	378,28
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	2 409,77	2 329,91	2 274,94	2 274,94	2 274,94	2 274,94	2 274,94	2 274,94
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	2 440,73	2 362,10	2 290,43	2 290,43	2 290,43	2 290,43	2 290,43	2 290,43
4.1.	ВН	млн. кВт ч	2 340,94	2 299,46	2 195,59	2 195,59	2 195,59	2 195,59	2 195,59	2 195,59
4.2.	СНI	млн. кВт ч	266,07	237,59	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26
4.3.	СНII	млн. кВт ч	710,07	715,32	716,29	716,29	716,29	716,29	716,29	716,29
4.4.	НН	млн. кВт ч	350,26	371,97	372,31	372,31	372,31	372,31	372,31	372,31
5	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	204,18	176,67	177,19	177,19	177,19	177,19	177,19	177,19
		% от п.1	8,37	7,48	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
		% от п.3	8,47	7,58	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	119,22	82,21	82,23	82,23	82,23	82,23	82,23	82,23
		% от п.1.1	5,09	3,63	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
		% от п.4.1	5,09	3,58	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
5.2.	СНI	млн. кВт.ч	15,44	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
		% от п.1.2	5,50	4,53	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
		% от п.4.2	5,80	4,85	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
5.3.	СНII	млн. кВт.ч	36,84	47,37	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87
		% от п.1.3	2,28	2,89	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
		% от п.4.3	5,19	6,62	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
5.4.	НН	млн. кВт.ч	32,67	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57
		% от п.1.4	7,61	8,33	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59
		% от п.4.4	9,33	9,56	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	204,18	176,67	177,19	177,19	177,19	177,19	177,19	177,19
		% от п.1	8,37	7,48	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
		% от п.3	8,47	7,58	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	119,22	82,21	82,23	82,23	82,23	82,23	82,23	82,23
		% от п.1.1	5,09	3,63	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
		% от п.4.1	5,09	3,58	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНI	млн. кВт.ч	15,44	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
		% от п.1.2	5,50	4,53	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
		% от п.4.2	5,80	4,85	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3.	СНII	млн. кВт.ч	36,84	47,37	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87
		% от п.1.3	2,28	2,89	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
		% от п.4.3	5,19	6,62	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.4	НН	млн. кВт.ч	32,67	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57
		% от п.1.4	7,61	8,33	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2018)	2021	2022 ожид.	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
1	2	3		5	6	7	8	9	10	11
6.4.	НН	% от п.4.4	9,33	9,56	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Нетехнические потери электрической энергии (потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета)	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.1	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	СНI	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.2	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.2	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.2	0	0	0	0	0	0	0	0
7.3.	СНII	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.3	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	НН	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.4	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.4	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.4	0	0	0	0	0	0	0	0
	Оренбургэнерго									
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	9 403,89	9 387,54	9 437,07	9 258,74	9 258,74	9 258,74	9 258,74	9 258,74
1.1.	ВН	млн. кВт ч	8 718,99	8 702,24	8 748,15	8 759,77	8 759,77	8 759,77	8 759,77	8 759,77
1.2.	СНI	млн. кВт ч	2 176,24	2 155,55	2 166,92	2 125,98	2 125,98	2 125,98	2 125,98	2 125,98
1.3.	СНII	млн. кВт ч	5 145,64	5 251,75	5 279,46	5 179,69	5 179,69	5 179,69	5 179,69	5 179,69
1.4.	НН	млн. кВт ч	2 339,93	2 434,11	2 446,95	2 400,71	2 400,71	2 400,71	2 400,71	2 400,71
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	8 647,74	8 677,55	8 714,05	8 548,75	8 548,75	8 548,75	8 548,75	8 548,75
2.1.	ВН	млн. кВт ч	3 576,74	3 280,56	3 294,36	3 231,87	3 231,87	3 231,87	3 231,87	3 231,87
2.2.	СНI	млн. кВт ч	633,61	628,15	630,79	618,82	618,82	618,82	618,82	618,82
2.3.	СНII	млн. кВт ч	2 257,58	2 589,05	2 599,94	2 550,62	2 550,62	2 550,62	2 550,62	2 550,62
2.4.	НН	млн. кВт ч	1 940,70	2 179,79	2 188,96	2 147,44	2 147,44	2 147,44	2 147,44	2 147,44
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	7 910,68	8 075,89	8 125,41	7 947,23	7 947,23	7 947,23	7 947,23	7 947,23
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	9 403,89	9 387,54	9 437,07	9 258,74	9 258,74	9 258,74	9 258,74	9 258,74
4.1.	ВН	млн. кВт ч	8 905,35	8 702,24	8 938,09	8 759,77	8 759,77	8 759,77	8 759,77	8 759,77
4.2.	СНI	млн. кВт ч	1 997,97	1 993,06	2 048,06	1 992,91	1 992,91	1 992,91	1 992,91	1 992,91
4.3.	СНII	млн. кВт ч	3 372,18	3 514,94	3 564,94	3 514,94	3 514,94	3 514,94	3 514,94	3 514,94
4.4.	НН	млн. кВт ч	1 963,72	2 030,41	2 052,52	2 030,41	2 030,41	2 030,41	2 030,41	2 030,41
5	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	756,15	709,99	723,02	709,99	709,99	709,99	709,99	709,99
		% от п.1	8,04	7,56	7,66	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
		% от п.3	9,56	8,79	8,90	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	171,47	154,28	141,06	154,28	154,28	154,28	154,28	154,28
		% от п.1.1	1,97	1,77	1,61	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
		% от п.4.1	1,93	1,77	1,58	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
5.2.	СНI	млн. кВт.ч	84,06	69,80	73,95	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80
		% от п.1.2	3,86	3,24	3,41	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
		% от п.4.2	4,21	3,50	3,61	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
5.3.	СНII	млн. кВт.ч	242,80	231,59	256,59	231,59	231,59	231,59	231,59	231,59
		% от п.1.3	4,72	4,41	4,86	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
		% от п.4.3	7,20	6,59	7,20	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
5.4.	НН	млн. кВт.ч	257,81	254,32	251,43	254,32	254,32	254,32	254,32	254,32
		% от п.1.4	11,02	10,45	10,28	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59
		% от п.4.4	13,13	12,53	12,25	12,53	12,53	12,53	12,53	12,53
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	756,15	709,99	723,02	709,99	709,99	709,99	709,99	709,99
		% от п.1	8,04	7,56	7,66	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
		% от п.3	9,56	8,79	8,90	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	171,47	154,28	141,06	154,28	154,28	154,28	154,28	154,28
		% от п.1.1	1,97	1,77	1,61	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
		% от п.4.1	1,93	1,77	1,58	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНI	млн. кВт.ч	84,06	69,80	73,95	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80
		% от п.1.2	3,86	3,24	3,41	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
		% от п.4.2	4,21	3,50	3,61	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3.	СНII	млн. кВт.ч	242,80	231,59	256,59	231,59	231,59	231,59	231,59	231,59
		% от п.1.3	4,72	4,41	4,86	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
		% от п.4.3	7,20	6,59	7,20	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.4.	НН	млн. кВт.ч	257,81	254,32	251,43	254,32	254,32	254,32	254,32	254,32
		% от п.1.4	11,02	10,45	10,28	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59
		% от п.4.4	13,13	12,53	12,25	12,53	12,53	12,53	12,53	12,53
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Нетехнические потери электрической энергии (потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета)	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.1	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	СНI	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.2	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.2	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.2	0	0	0	0	0	0	0	0
7.3.	СНII	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.3	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2018)	2021	2022 ожид.	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
1	2	3		5	6	7	8	9	10	11
7.4.	НН	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.4	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.4	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.4	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пензаэнерго									
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	4 535,64	4 392,89	4 376,79	4 376,79	4 376,79	4 376,79	4 376,79	4 376,79
1.1.	ВН	млн. кВт ч	4 199,83	4 034,51	4 018,41	4 018,41	4 018,41	4 018,41	4 018,41	4 018,41
1.2.	СНI	млн. кВт ч	1 558,83	1 617,52	1 427,56	1 427,56	1 427,56	1 427,56	1 427,56	1 427,56
1.3.	СНII	млн. кВт ч	3 110,63	3 216,29	2 907,21	2 907,21	2 907,21	2 907,21	2 907,21	2 907,21
1.4.	НН	млн. кВт ч	1 066,88	1 165,71	1 466,79	1 466,79	1 466,79	1 466,79	1 466,79	1 466,79
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	4 177,85	4 069,71	4 053,39	4 053,39	4 053,39	4 053,39	4 053,39	4 053,39
2.1.	ВН	млн. кВт ч	1 125,34	897,90	894,30	894,30	894,30	894,30	894,30	894,30
2.2.	СНI	млн. кВт ч	91,46	97,43	97,04	97,04	97,04	97,04	97,04	97,04
2.3.	СНII	млн. кВт ч	1 974,43	1 976,08	1 968,15	1 968,15	1 968,15	1 968,15	1 968,15	1 968,15
2.4.	НН	млн. кВт ч	986,63	1 098,30	1 093,90	1 093,90	1 093,90	1 093,90	1 093,90	1 093,90
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	4 525,69	4 383,45	4 367,64	4 367,64	4 367,64	4 367,64	4 367,64	4 367,64
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	4 535,64	4 392,89	4 376,79	4 376,79	4 376,79	4 376,79	4 376,79	4 376,79
4.1.	ВН	млн. кВт ч	4 199,83	4 034,51	4 019,72	4 019,72	4 019,72	4 019,72	4 019,72	4 019,72
4.2.	СНI	млн. кВт ч	1 548,12	1 609,81	1 603,91	1 603,91	1 603,91	1 603,91	1 603,91	1 603,91
4.3.	СНII	млн. кВт ч	1 860,12	2 029,83	2 022,39	2 022,39	2 022,39	2 022,39	2 022,39	2 022,39
4.4.	НН	млн. кВт ч	1 062,14	1 160,33	1 156,08	1 156,08	1 156,08	1 156,08	1 156,08	1 156,08
5	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	357,79	323,18	323,40	329,66	331,44	333,24	335,04	336,86
		% от п.1	7,89	7,36	7,39	7,53	7,57	7,61	7,66	7,70
		% от п.3	7,91	7,37	7,40	7,55	7,59	7,63	7,67	7,71
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	162,53	135,22	135,45	139,79	138,81	139,56	140,32	141,08
		% от п.1.1	3,87	3,35	3,37	3,48	3,45	3,47	3,49	3,51
		% от п.4.1	3,87	3,35	3,37	3,48	3,45	3,47	3,49	3,51
5.2.	СНI	млн. кВт.ч	45,22	45,43	45,43	46,09	46,56	46,81	47,06	47,32
		% от п.1.2	2,90	2,81	3,18	3,23	3,26	3,28	3,30	3,31
		% от п.4.2	2,92	2,82	2,83	2,87	2,90	2,92	2,93	2,95
5.3.	СНII	млн. кВт.ч	69,79	75,13	75,13	76,21	76,99	77,41	77,83	78,25
		% от п.1.3	2,24	2,34	2,58	2,62	2,65	2,66	2,68	2,69
		% от п.4.3	3,75	3,70	3,71	3,77	3,81	3,83	3,85	3,87
5.4.	НН	млн. кВт.ч	80,25	67,41	67,41	67,57	69,08	69,46	69,83	70,21
		% от п.1.4	7,52	5,78	4,60	4,61	4,71	4,74	4,76	4,79
		% от п.4.4	7,56	5,81	5,83	5,84	5,98	6,01	6,04	6,07
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	357,79	323,18	323,40	329,66	331,44	333,24	335,04	336,86
		% от п.1	7,89	7,36	7,39	7,53	7,57	7,61	7,66	7,70
		% от п.3	7,91	7,37	7,40	7,55	7,59	7,63	7,67	7,71
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	162,53	135,22	135,45	139,79	138,81	139,56	140,32	141,08
		% от п.1.1	3,87	3,35	3,37	3,48	3,45	3,47	3,49	3,51
		% от п.4.1	3,87	3,35	3,37	3,48	3,45	3,47	3,49	3,51
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНI	млн. кВт.ч	45,22	45,43	45,43	46,09	46,56	46,81	47,06	47,32
		% от п.1.2	2,90	2,81	3,18	3,23	3,26	3,28	3,30	3,31
		% от п.4.2	2,92	2,82	2,83	2,87	2,90	2,92	2,93	2,95
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3.	СНII	млн. кВт.ч	69,79	75,13	75,13	76,21	76,99	77,41	77,83	78,25
		% от п.1.3	2,24	2,34	2,58	2,62	2,65	2,66	2,68	2,69
		% от п.4.3	3,75	3,70	3,71	3,77	3,81	3,83	3,85	3,87
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.4.	НН	млн. кВт.ч	80,25	67,41	67,41	67,57	69,08	69,46	69,83	70,21
		% от п.1.4	7,52	5,78	4,60	4,61	4,71	4,74	4,76	4,79
		% от п.4.4	7,56	5,81	5,83	5,84	5,98	6,01	6,04	6,07
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Нетехнические потери электрической энергии (потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета)	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.1	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.1	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	СНI	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.2	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.2	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.2	0	0	0	0	0	0	0	0
7.3.	СНII	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.3	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.3	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	НН	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.1.4	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.4.4	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от п.5.4	0	0	0	0	0	0	0	0
	Чувашэнерго									
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	4 131,98	4 220,42	4 103,48	4 103,48	4 103,48	4 103,48	4 103,48	4 103,48
1.1.	ВН	млн. кВт ч	3 592,66	3 746,90	3 629,96	3 629,96	3 629,96	3 629,96	3 629,96	3 629,96
1.2.	СНI	млн. кВт ч	600,66	586,76	586,76	586,76	586,76	586,76	586,76	586,76
1.3.	СНII	млн. кВт ч	2 767,85	2 816,46	2 816,46	2 816,46	2 816,46	2 816,46	2 816,46	2 816,46
1.4.	НН	млн. кВт ч	555,05	594,38	594,38	594,38	594,38	594,38	594,38	594,38
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	3 855,26	3 957,28	3 824,61	3 824,61	3 824,61	3 824,61	3 824,61	3 824,61
2.1.	ВН	млн. кВт ч	1 068,23	854,17	859,47	598,86	598,86	598,86	598,86	598,86
2.2.	СНI	млн. кВт ч	169,09	360,57	363,23	124,97	124,97	124,97	124,97	124,97
2.3.	СНII	млн. кВт ч	2 162,80	2 147,94	2 090,19	2 175,41	2 175,41	2 175,41	2 175,41	2 175,41
2.4.	НН	млн. кВт ч	455,14	492,59	484,46	535,67	535,67	535,67	535,67	535,67

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2018)	2021	2022 ожид.	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
1	2	3		5	6	7	8	9	10	11
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	3 357,42	3 485,63	3 932,61	3 932,61	3 932,61	3 932,61	3 932,61	3 932,61
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	4 131,98	4 220,42	4 103,48	4 103,48	4 103,48	4 103,48	4 103,48	4 103,48
4.1.	ВН	млн. кВт ч	3 592,66	3 746,90	3 643,08	3 643,08	3 643,08	3 643,08	3 643,08	3 643,08
4.2.	СНI	млн. кВт ч	262,40	259,92	252,72	252,72	252,72	252,72	252,72	252,72
4.3.	СНII	млн. кВт ч	914,52	979,10	951,97	951,97	951,97	951,97	951,97	951,97
4.4.	НН	млн. кВт ч	523,57	559,28	543,78	543,78	543,78	543,78	543,78	543,78
5	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	276,71	263,14	278,87	278,87	278,87	278,87	278,87	278,87
		% от п.1	6,70	6,23	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
		% от п.3	8,24	7,55	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	136,55	143,54	147,29	147,29	147,29	147,29	147,29	147,29
		% от п.1.1	3,80	3,83	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
		% от п.4.1	3,80	3,83	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
5.2.	СНI	млн. кВт.ч	12,15	9,79	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
		% от п.1.2	2,02	1,67	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
		% от п.4.2	4,63	3,77	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
5.3.	СНII	млн. кВт.ч	65,54	57,29	59,51	59,51	59,51	59,51	59,51	59,51
		% от п.1.3	2,37	2,03	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
		% от п.4.3	7,17	5,85	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
5.4.	НН	млн. кВт.ч	62,47	52,53	52,58	52,58	52,58	52,58	52,58	52,58
		% от п.1.4	11,25	8,84	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
		% от п.4.4	11,93	9,39	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	276,71	263,14	278,87	278,87	278,87	278,87	278,87	301,17
		% от п.1	6,70	6,23	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	7,34
		% от п.3	8,24	7,55	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,66
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	108,00
6.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	136,55	143,54	147,29	147,29	147,29	147,29	147,29	147,29
		% от п.1.1	3,80	3,83	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
		% от п.4.1	3,80	3,83	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНI	млн. кВт.ч	12,15	9,79	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	11,36
		% от п.1.2	2,02	1,67	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	1,94
		% от п.4.2	4,63	3,77	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	4,50
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	58,28
6.3.	СНII	млн. кВт.ч	65,54	57,29	59,51	59,51	59,51	59,51	59,51	81,32
		% от п.1.3	2,37	2,03	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,89
		% от п.4.3	7,17	5,85	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	8,54
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	136,64
6.4.	НН	млн. кВт.ч	62,47	52,53	52,58	52,58	52,58	52,58	52,58	61,20
		% от п.1.4	11,25	8,84	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	10,30
		% от п.4.4	11,93	9,39	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	11,26
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	116,40
7	Нетехнические потери электрической энергии (потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета)	млн. кВт.ч	7,92	7,92	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
		% от п.1	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		% от п.3	0,24	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		% от п.5	2,86	3,01	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
7.1.	*ВН*	млн. кВт.ч	3,78	3,78	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
		% от п.1.1	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		% от п.4.1	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		% от п.5.1	2,77	2,64	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
7.2.	СНI	млн. кВт.ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
		% от п.1.2	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		% от п.4.2	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		% от п.5.2	5,21	6,47	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
7.3.	СНII	млн. кВт.ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
		% от п.1.3	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		% от п.4.3	0,32	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
		% от п.5.3	4,45	5,09	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
7.4.	НН	млн. кВт.ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
		% от п.1.4	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		% от п.4.4	0,11	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		% от п.5.4	0,94	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11

Форма 5* - Общая информация о электросетевом комплексе

	Россети Волга		
№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
1.1.	**Объем электросетевого оборудования**		
1.1.1.	*Длина воздушных линий(ВЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	230397,3
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	12,7
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	8,5
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	43,3
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	35,5
	с самонесущим изолированным проводом	% от длины ВЛ 0,4 кВ	4,9
1.1.2.	*Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	3590,3
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	1,0
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	2,9
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	58,5
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	37,6
1.1.3.	*Количество понизительных подстанций,всего, в том числе:*	шт.	51372,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	1,6
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	1,7
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	96,7
1.1.4.	*Мощность понизительных подстанций,всего, в том числе:*	МВА	37559,8
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	56,1
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	12,0
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	20,6
1.2.	**Характеристика потребителей**		0,0
	Промышленные и приравниные к ним потребители с мощностью 670 кВА и выше	Число потребителей , шт.	774,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	24,6
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощгостью до 670 кВА	Число потребителей , шт.	23846,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	2,6
	Электрифицированный ж/д транспорт	Число потребителей , шт.	39,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	5,3
	Электрифицированный гор.транспорт	Число потребителей , шт.	10,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,4
	Непромышленные потребители	Число потребителей , шт.	41062,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	8,5
	Производдственные с/х потребители	Число потребителей , шт.	4731,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,4
	Население, всего, в том числе:	Число потребителей , шт.	1612988,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	5,5
	городское	Число потребителей , шт.	325296,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	2,3
	сельское	Число потребителей , шт.	1296949,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	3,2
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	1703611,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	48,3
1.3.	**Здания административного и административно-производственного назначения**		0,0
	Количество зданий	шт.	2299,0
	Общая площадь зданий	тыс. $м^2$	634,3
	Общий объем зданий, в т.ч.:	тыс. $м^3$	2260,7
	отапливаемый объем	тыс. $м^3$	2044,8
1.4.	**Автотранспорт и спецтехника**		4730
	Количество единиц автотранспорта	шт.	3687
	Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	78%
	Количество единиц спецтехники	шт.	1043
	Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	61%
1.5.	**Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в**	шт.	1662242,0
1.5.1.	***оснащено, в т.ч.:***	шт.	1662242,0
		% от п. 1.5.	100,0
1.5.1.1.	*системами АИИС КУЭ, интеллектульного учета, т.ч.:*	шт.	425889,0
		% от п.1.5.1.	25,6
	по уровню СНII	шт.	8901,0
		% от п. 1.5.1.1.	2,1
	по уровню НН	шт.	412564,0
		% от п. 1.5.1.1.	96,9
1.5.2.	***не оснащено***	шт.	0,0
		% от п. 1.5.	0,0

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
	с нарушением требований нормативной технической документации	шт.	0,0
1.5.3.		% от 1.5.1.	0,0
1.6.	**Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды**		0,0
	электроэнергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	875,0
	тепловая энергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	75,0
	газ	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	17,0
	водоснабжение горячее	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	27,0
	водоснабжение холодное	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	364,0
	Саратовские РС		
1.1.	**Объем электросетевого оборудования**		
1.1.1.	*Длина воздушных линий(ВЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	54006,1
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	15,0
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	9,0
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	45,1
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	30,9
	с самонесущим изолированным проводом	% от длины ВЛ 0,4 кВ	8,0
1.1.2.	*Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	199,4
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	0,7
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	19,6
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	46,5
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	33,2
1.1.3.	*Количество понизительных подстанций,всего, в том числе:*	шт.	10303,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	2,6
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	2,5
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	94,9
1.1.4.	*Мощность понизительных подстанций,всего, в том числе:*	МВА	9223,5
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	70,9
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	13,6
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	15,5
1.2.	**Характеристика потребителей**		0,0
	Промышленные и приравненые к ним потребители с мощностью 670 кВА и выше	Число потребителей , шт.	117,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	8,1
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощгостью до 670 кВА	Число потребителей , шт.	562,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	2,9
	Электрифицированный ж/д транспорт	Число потребителей , шт.	5,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	7,8
	Электрифицированный гор.транспорт	Число потребителей , шт.	2,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,9
	Непромышленные потребители	Число потребителей , шт.	9889,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	20,7
	Производодственные с/х потребители	Число потребителей , шт.	1534,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,7
	Население, всего, в том числе:	Число потребителей , шт.	267519,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,6
	городское	Число потребителей , шт.	27793,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	сельское	Число потребителей , шт.	248983,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,5
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	288885,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	42,6
1.3.	**Здания административного и административно-производственного назначения**		0,0
	Количество зданий	шт.	628,0
	Общая площадь зданий	тыс. $м^2$	125,8
	Общий объем зданий, в т.ч.:	тыс. $м^3$	446,4
	отапливаемый объем	тыс. $м^3$	297,0
1.4.	**Автотранспорт и спецтехника**		1169

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
	Количество единиц автотранспорта	шт.	910
	Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	75,4%
	Количество единиц спецтехники	шт.	259
	Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	58,3%
1.5.	**Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в**	шт.	285225,0
	оснащено, в т.ч.:	шт.	285225,0
1.5.1.		% от п. 1.5.	100,0
	системами АИИС КУЭ, интеллектульного учета, т.ч.:	шт.	97535,0
1.5.1.1.		% от п.1.5.1.	34,2
	по уровню СНII	шт.	1526,0
		% от п. 1.5.1.1.	1,6
	по уровню НН	шт.	95987,0
		% от п. 1.5.1.1.	98,4
	не оснащено	шт.	0,0
1.5.2.		% от п. 1.5.	
	с нарушением требований нормативной технической документации	шт.	0,0
1.5.3.		% от 1.5.1.	
1.6.	**Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды**		0,0
	электроэнергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	250,0
	тепловая энергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	7,0
	газ	оснащено, %	0,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	0,0
	водоснабжение горячее	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	3,0
	водоснабжение холодное	оснащено, %	85,9
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	78,0
	Самарские РС		
1.1.	**Объем электросетевого оборудования**		
1.1.1.	*Длина воздушных линий(ВЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	32997,9
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	18,3
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	9,8
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	39,7
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	32,2
	с самонесущим изолированным проводом	% от длины ВЛ 0,4 кВ	15,8
1.1.2.	*Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	325,5
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	8,8
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	16,7
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	65,6
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	9,0
1.1.3.	*Количество понизительных подстанций,всего, в том числе:*	шт.	6225,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	2,2
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	2,2
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	95,6
1.1.4.	*Мощность понизительных подстанций,всего, в том числе:*	МВА	8177,7
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	73,4
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	13,3
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	13,4
1.2.	**Характеристика потребителей**		0,0
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощностью 670 кВА и выше	Число потребителей , шт.	183,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	42,6
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощностью до 670 кВА	Число потребителей , шт.	2055,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,9
	Электрифицированный ж/д транспорт	Число потребителей , шт.	2,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,5
	Электрифицированный гор.транспорт	Число потребителей , шт.	4,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,4
	Непромышленные потребители	Число потребителей , шт.	3328,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	2,6
	Производственные с/х потребители	Число потребителей , шт.	620,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,3
	Население, всего, в том числе:	Число потребителей , шт.	206231,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	2,2

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
	городское	Число потребителей , шт.	21115,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,2
	сельское	Число потребителей , шт.	185116,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,7
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	212423,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	50,3
1.3.	**Здания административного и административно-производственного назначения**		0,0
	Количество зданий	шт.	499,0
	Общая площадь зданий	тыс. $м^2$	124,8
	Общий объем зданий, в т.ч.:	тыс. $м^3$	0,0
	отапливаемый объем	тыс. $м^3$	75,0
1.4.	**Автотранспорт и спецтехника**		905
	Количество единиц автотранспорта	шт.	694
	Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	73%
	Количество единиц спецтехники	шт.	211
	Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	52%
1.5.	**Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в**	шт.	215171,0
	оснащено, в т.ч.:	шт.	215171,0
1.5.1.		% от п. 1.5.	100,0
	системами АИИС КУЭ, интеллектульного учета, т.ч.:	шт.	72428,0
1.5.1.1.		% от п.1.5.1.	33,7
	по уровню СНII	шт.	2080,0
		% от п. 1.5.1.1.	2,9
	по уровню НН	шт.	69999,0
		% от п. 1.5.1.1.	96,6
	не оснащено	шт.	0,0
1.5.2.		% от п. 1.5.	
	с нарушением требований нормативной технической документации	шт.	0,0
1.5.3.		% от 1.5.1.	
1.6.	**Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды**		0,0
	электроэнергия	оснащено, %	1,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	116,0
	тепловая энергия	оснащено, %	1,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	12,0
	газ	оснащено, %	0,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	0,0
	водоснабжение горячее	оснащено, %	1,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	4,0
	водоснабжение холодное	оснащено, %	1,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	49,0
	Ульяновские РС		
1.1.	**Объем электросетевого оборудования**		
1.1.1.	*Длина воздушных линий(ВЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	22718,5
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	10,9
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	7,5
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	42,5
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	39,2
	с самонесущим изолированным проводом	% от длины ВЛ 0,4 кВ	3,4
1.1.2.	*Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	35,7
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	0,0
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	24,4
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	75,6
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	0,0
1.1.3.	*Количество понизительных подстанций,всего, в том числе:*	шт.	5666,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	1,4
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	1,6
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	97,0
1.1.4.	*Мощность понизительных подстанций,всего, в том числе:*	МВА	3505,9
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	58,1
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	14,5
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	27,4
1.2.	**Характеристика потребителей**		0,0
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощностью 670 кВА и выше	Число потребителей , шт.	65,0

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощностью 670 кВА и выше	Доля от общего полезного отпуска, %	20,6
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощгостью до 670 кВА	Число потребителей , шт.	354,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	48,4
	Электрифицированный ж/д транспорт	Число потребителей , шт.	9,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	9,8
	Электрифицированный гор.транспорт	Число потребителей , шт.	0,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,0
	Непромышленные потребители	Число потребителей , шт.	3595,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	3,5
	Производодственные с/х потребители	Число потребителей , шт.	780,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	2,4
	Население, всего, в том числе:	Число потребителей , шт.	136302,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	7,6
	городское	Число потребителей , шт.	0,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,0
	сельское	Число потребителей , шт.	136302,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	7,6
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	141105,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	92,4
1.3.	**Здания административного и административно-производственного назначения**		0,0
	Количество зданий	шт.	236,0
	Общая площадь зданий	тыс. $м^2$	49,6
	Общий объем зданий, в т.ч.:	тыс. $м^3$	182,6
	отапливаемый объем	тыс. $м^3$	182,6
1.4.	**Автотранспорт и спецтехника**		501
	Количество единиц автотранспорта	шт.	394
	Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	91,1%
	Количество единиц спецтехники	шт.	107
	Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	62,6%
1.5.	**Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в**	шт.	166203,0
	оснащено, в т.ч.:	шт.	166203,0
1.5.1.		% от п. 1.5.	100,0
	системами АИИС КУЭ, интеллектульного учета, т.ч.:	шт.	57238,0
1.5.1.1.		% от п.1.5.1.	34,4
	по уровню СНII	шт.	433,0
		% от п. 1.5.1.1.	0,8
	по уровню НН	шт.	53871,0
		% от п. 1.5.1.1.	94,1
	не оснащено	шт.	0,0
1.5.2.		% от п. 1.5.	0,0
	с нарушением требований нормативной технической документации	шт.	0,0
1.5.3.		% от 1.5.1.	0,0
1.6.	**Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды**		0,0
	электроэнергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	83,0
	тепловая энергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	3,0
	газ	оснащено, %	0,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	0,0
	водоснабжение горячее	оснащено, %	0,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	0,0
	водоснабжение холодное	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	38,0
	Мордовэнерго		
1.1.	**Объем электросетевого оборудования**		
1.1.1.	*Длина воздушных линий(ВЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	20243,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	9,8
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	5,0
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	42,4
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	42,8
	с самонесущим изолированным проводом	% от длины ВЛ 0,4 кВ	7,3
1.1.2.	*Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	288,2
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	0,2

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	0,0
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	50,6
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	49,2
1.1.3.	*Количество понизительных подстанций,всего, в том числе:*	шт.	4520,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	1,6
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	1,2
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	97,2
1.1.4.	*Мощность понизительных подстанций,всего, в том числе:*	МВА	2268,5
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	57,0
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	8,2
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	34,8
1.2.	**Характеристика потребителей**		0,0
	Промышленные и приравниные к ним потребители с мощностью 670 кВА и выше	Число потребителей , шт.	29,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощгостью до 670 кВА	Число потребителей , шт.	314,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,0
	Электрифицированный ж/д транспорт	Число потребителей , шт.	1,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,2
	Электрифицированный гор.транспорт	Число потребителей , шт.	1,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,0
	Непромышленные потребители	Число потребителей , шт.	3490,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	Производодственные с/х потребители	Число потребителей , шт.	355,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	Население, всего, в том числе:	Число потребителей , шт.	146276,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	городское	Число потребителей , шт.	27916,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,0
	сельское	Число потребителей , шт.	118360,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	150466,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,6
1.3.	**Здания административного и административно-производственного назначения**		0,0
	Количество зданий	шт.	106,0
	Общая площадь зданий	тыс. $м^2$	50,4
	Общий объем зданий, в т.ч.:	тыс. $м^3$	239,9
	отапливаемый объем	тыс. $м^3$	237,4
1.4.	**Автотранспорт и спецтехника**		321
	Количество единиц автотранспорта	шт.	263
	Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	92,8%
	Количество единиц спецтехники	шт.	58
	Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	82,8%
1.5.	**Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в**	шт.	164499,0
	оснащено, в т.ч.:	шт.	164499,0
1.5.1.		% от п. 1.5.	100,0
	системами АИИС КУЭ, интеллектульного учета, т.ч.:	шт.	34284,0
1.5.1.1.		% от п.1.5.1.	20,8
	по уровню СНІІ	шт.	1106,0
		% от п. 1.5.1.1.	3,2
	по уровню НН	шт.	33095,0
		% от п. 1.5.1.1.	96,5
	не оснащено	шт.	0,0
1.5.2.		% от п. 1.5.	0,0
	с нарушением требований нормативной технической документации	шт.	0,0
1.5.3.		% от 1.5.1.	0,0
1.6.	**Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды**		0,0
	электроэнергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	56,0
	тепловая энергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	8,0
	газ	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	2,0
	водоснабжение горячее	оснащено, %	0,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	0,0

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
	водоснабжение холодное	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	29,0
	Оренбургэнерго		
1.1.	**Объем электросетевого оборудования**		
1.1.1.	*Длина воздушных линий(ВЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	44620,5
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	12,7
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	12,7
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	46,5
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	28,2
	с самонесущим изолированным проводом	% от длины ВЛ 0,4 кВ	9,3
1.1.2.	*Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	2263,1
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	0,3
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	0,0
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	57,9
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	41,8
1.1.3.	*Количество понизительных подстанций,всего, в том числе:*	шт.	11850,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	0,9
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	1,8
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	97,3
1.1.4.	*Мощность понизительных подстанций,всего, в том числе:*	МВА	6908,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	45,1
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	18,4
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	36,5
1.2.	**Характеристика потребителей**		0,0
	Промышленные и приравниные к ним потребители с мощностью 670 кВА и выше	Число потребителей , шт.	158,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,5
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощгостью до 670 кВА	Число потребителей , шт.	7128,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	11,9
	Электрифицированный ж/д транспорт	Число потребителей , шт.	3,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	4,8
	Электрифицированный гор.транспорт	Число потребителей , шт.	2,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	Непромышленные потребители	Число потребителей , шт.	4991,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	67,4
	Производодственные с/х потребители	Число потребителей , шт.	194,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	2,1
	Население, всего, в том числе:	Число потребителей , шт.	400452,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	12,3
	городское	Число потребителей , шт.	186743,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	7,4
	сельское	Число потребителей , шт.	213709,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	4,9
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	412928,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,0
1.3.	**Здания административного и административно-производственного назначения**		0,0
	Количество зданий	шт.	438,0
	Общая площадь зданий	тыс. $м^2$	162,3
	Общий объем зданий, в т.ч.:	тыс. $м^3$	859,1
	отапливаемый объем	тыс. $м^3$	784,5
1.4.	**Автотранспорт и спецтехника**		1030
	Количество единиц автотранспорта	шт.	815
	Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	88,6%
	Количество единиц спецтехники	шт.	215
	Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	68,4%
1.5.	**Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в**	шт.	325544,0
	оснащено, в т.ч.:	шт.	325544,0
1.5.1.		% от п. 1.5.	100,0
	системами АИИС КУЭ, интеллектульного учета, т.ч.:	шт.	73716,0
1.5.1.1.		% от п.1.5.1.	22,6
	по уровню СНII	шт.	1136,0
		% от п. 1.5.1.1.	1,5
	по уровню НН	шт.	72188,0
		% от п. 1.5.1.1.	97,9
	не оснащено	шт.	0,0
1.5.2.		% от п. 1.5.	
	с нарушением требований нормативной технической документации	шт.	0,0
1.5.3.		% от 1.5.1.	

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
1.6.	**Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды**		0,0
	электроэнергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	218,0
	тепловая энергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	24,0
	газ	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	13,0
	водоснабжение горячее	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	17,0
	водоснабжение холодное	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	106,0
	Пензаэнерго		
1.1.	**Объем электросетевого оборудования**		
1.1.1.	*Длина воздушных линий(ВЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	33778,8
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	9,5
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	7,2
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	40,9
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	42,5
	с самонесущим изолированным проводом	% от длины ВЛ 0,4 кВ	11,2
1.1.2.	*Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	365,2
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	0,0
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	0,5
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	66,4
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	33,1
1.1.3.	*Количество понизительных подстанций,всего, в том числе:*	шт.	7367,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	1,2
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	1,5
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	97,3
1.1.4.	*Мощность понизительных подстанций,всего, в том числе:*	МВА	4266,2
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	58,0
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	16,5
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	25,4
1.2.	**Характеристика потребителей**		0,0
	Промышленные и приравниные к ним потребители с мощностью 670 кВА и выше	Число потребителей , шт.	119,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощгостью до 670 кВА	Число потребителей , шт.	12510,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,2
	Электрифицированный ж/д транспорт	Число потребителей , шт.	18,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	Электрифицированный гор.транспорт	Число потребителей , шт.	0,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,0
	Непромышленные потребители	Число потребителей , шт.	12572,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,2
	Производодственные с/х потребители	Число потребителей , шт.	589,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	Население, всего, в том числе:	Число потребителей , шт.	271352,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,3
	городское	Число потребителей , шт.	61729,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1
	сельское	Число потребителей , шт.	209623,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,2
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	297160,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,0
1.3.	**Здания административного и административно-производственного назначения**		0,0
	Количество зданий	шт.	155,0
	Общая площадь зданий	тыс. $м^2$	60,6
	Общий объем зданий, в т.ч.:	тыс. $м^3$	275,7
	отапливаемый объем	тыс. $м^3$	251,2
1.4.	**Автотранспорт и спецтехника**		588
	Количество единиц автотранспорта	шт.	445
	Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	76,6
	Количество единиц спецтехники	шт.	143
	Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	76,9

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
1.5.	**Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в**	шт.	297160,0
	оснащено, в т.ч.:	шт.	297160,0
1.5.1.		% от п. 1.5.	100,0
	системами АИИС КУЭ, интеллектульного учета, т.ч.:	шт.	53220,0
1.5.1.1.		% от п.1.5.1.	17,9
	по уровню СНII	шт.	1096,0
		% от п. 1.5.1.1.	2,1
	по уровню НН	шт.	52107,0
		% от п. 1.5.1.1.	97,9
	не оснащено	шт.	0,0
1.5.2.		% от п. 1.5.	0,0
	с нарушением требований нормативной технической документации	шт.	0,0
1.5.3.		% от 1.5.1.	0,0
1.6.	**Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды**		0,0
	электроэнергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	87,0
	тепловая энергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	14,0
	газ	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	2,0
	водоснабжение горячее	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	3,0
	водоснабжение холодное	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	41,0
	Чувашэнерго		
1.1.	**Объем электросетевого оборудования**		
1.1.1.	*Длина воздушных линий(ВЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	22032,5
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	8,7
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	3,1
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	43,3
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	44,9
	с самонесущим изолированным проводом	% от длины ВЛ 0,4 кВ	0,0
1.1.2.	*Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям),всего, в том числе:*	км	113,2
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	0,0
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	0,0
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	60,2
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	39,8
1.1.3.	*Количество понизительных подстанций,всего, в том числе:*	шт.	5441,0
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	1,4
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	0,5
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	98,1
1.1.4.	*Мощность понизительных подстанций,всего, в том числе:*	МВА	3210,1
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	64,5
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	6,3
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	29,2
1.2.	**Характеристика потребителей**		0,0
	Промышленные и приравниные к ним потребители с мощностью 670 кВА и выше	Число потребителей , шт.	103,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	28,0
	Промышленные и приравненные к ним потребители с мощгостью до 670 кВА	Число потребителей , шт.	923,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	13,0
	Электрифицированный ж/д транспорт	Число потребителей , шт.	1,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	6,0
	Электрифицированный гор.транспорт	Число потребителей , шт.	1,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,0
	Непромышленные потребители	Число потребителей , шт.	3197,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	4,0
	Производодственные с/х потребители	Число потребителей , шт.	659,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	2,0
	Население, всего, в том числе:	Число потребителей , шт.	184856,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	9,0
	городское	Число потребителей , шт.	0,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,0
	сельское	Число потребителей , шт.	184856,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	9,0
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	200644,0
		Доля от общего полезного отпуска, %	63,0

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год (2021)
1	2	3	4
1.3.	**Здания административного и административно-производственного назначения**		0,0
	Количество зданий	шт.	237,0
	Общая площадь зданий	тыс. м^2	60,9
	Общий объем зданий, в т.ч.:	тыс. м^3	257,0
	отапливаемый объем	тыс. м^3	217,1
1.4.	**Автотранспорт и спецтехника**		216
	Количество единиц автотранспорта	шт.	166
	Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	17,5%
	Количество единиц спецтехники	шт.	50
	Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества	%	4,0%
1.5.	**Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в**	шт.	208440,0
	оснащено, в т.ч.:	шт.	208440,0
1.5.1.		% от п. 1.5.	100,0
	системами АИИС КУЭ, интеллектульного учета, т.ч.:	шт.	37468,0
1.5.1.1.		% от п.1.5.1.	18,0
	по уровню СНІІ	шт.	1524,0
		% от п. 1.5.1.1.	4,1
	по уровню НН	шт.	35317,0
		% от п. 1.5.1.1.	94,3
	не оснащено	шт.	0,0
1.5.2.		% от п. 1.5.	0,0
	с нарушением требований нормативной технической документации	шт.	0,0
1.5.3.		% от 1.5.1.	
1.6.	**Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды**		0,0
	электроэнергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	65,0
	тепловая энергия	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	7,0
	газ	оснащено, %	0,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	0,0
	водоснабжение горячее	оснащено, %	0,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	0,0
	водоснабжение холодное	оснащено, %	100,0
		не оснащено, %	0,0
		всего, шт.	23,0