

2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы*														Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финанси- рования				
									всего по годам экономии, тыс. кВт*ч	2017 г.			2018 г.			2019 г.			2020 г.			2021 г.														
										численные значение экономии, тыс. кВт*ч	численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.	численные значение экономии, тыс. кВт*ч	численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.	численные значение экономии, тыс. кВт*ч	численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.	численные значение экономии, тыс. кВт*ч	численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.	численные значение экономии, тыс. кВт*ч											численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.		
		ед. измерения	всего	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	численные значение экономии, тыс. кВт*ч	численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.	численные значение экономии, тыс. кВт*ч	численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.	численные значение экономии, тыс. кВт*ч	численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.	численные значение экономии, тыс. кВт*ч	численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.	численные значение экономии, тыс. кВт*ч	численные значение экономии, т у.т.	численные значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	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	
1.	Проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов	Не осуществляется в соответствии с: 261-ФЗ проведение энергетического обследования является обязательным для Организации, совокупные затраты которой на энергоресурсы превышают 50 миллионов рублей в год.																																		
2.	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудованием с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий	%	100	13,68	27,64	30,72	27,96	0,00	253,23	47,7	5,87	0,107	49,13	6,04	0,111	50,6	6,22	0,124	52,12	6,41	0,1	53,68	6,60	0,132	-	-	-	-	12,81	21,03	24,3	28,0	25,95		тариф	
3.	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов	%	100	16,79	7,53	12,53	24,59	38,56	168,8	31,8	3,91	0,071	32,75	4,03	0,074	33,73	4,15	0,065	34,74	4,27	0,085	35,78	4,40	0,088	-	-	-	-	-	5,73	9,34	18,0	18,83		тариф	
4.	Оптимизация схемных режимов	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	Не требуется в соответствии с: ПРИКАЗ от 23 июня 2015 года N 380																																		
6.	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	Не требуется в соответствии с: ПРИКАЗ от 23 июня 2015 года N 380																																		
7.	Регулирование напряжения в линиях электрической сети	%	100	20	20	20	20	20	42,22	7,95	0,98	0,018	8,19	1,01	0,018	8,44	1,04	0,021	8,69	1,07	0,021	8,95	1,10	0,022	-	-	-	-	2,52	2,6	2,67	2,75	2,84		тариф	
8.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации	%	100	5,0	10,0	20,0	30,0	35,0	28,13	5,3	0,65	0,012	5,46	0,67	0,012	5,62	0,69	0,014	5,79	0,71	0,014	5,96	0,73	0,015	-	-	-	-	0,001	0,00103	0,00106	0,00109	0,00113		тариф	
9.	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния	%	100	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	70,35	13,25	1,63	0,030	13,65	1,68	0,034	14,06	1,73	0,035	14,48	1,78	0,036	14,91	1,83	0,037	-	-	-	-	5,87	6,05	6,23	6,41	6,61		тариф	
10.	Установка приборов учета энергоресурсов	%	100	21,8	18,0	19,0	20,1	21,2	845	159	19,56	0,356	164	20,17	0,370	169	20,79	0,415	174	21,40	0,427	179	22,02	0,440	-	-	-	-	4,53	6,05	6,23	6,42	6,61		тариф	
11.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	%	100	20	20	20	20	20	133 043	14 912	1 834,18	4 623,37	19 480	2 396,04	6 131,98	21 668	2 665,16	7 834,61	37 354	4 594,54	7 497,13	39 629	4 874,4	7 953,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
									134450,73	15177	1866,77	4623,96	19753,18	2429,64	6132,60	21949,45	2699,78	7835,28	37643,82	4630,19	7497,81	39927,28	4911,06	7954,50					1,07							