

**Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ФИЛИАЛ ЗАО "ЮЭК" г. ЛЕРМОНТОВ**

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и 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			Срок/амортизация, лет	Затраты (план), руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования						
		ед. измерения	всего	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2020г.			2021г.			2022г.			2023г.			2024г.			аккумулятивный эффект, тыс. руб.		ВНД, %	ЧДД, руб.											
											численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии в указанной размерности																
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				
2	По электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-			2620	200	55	267622	505	278	1351491	505	278	1351491	505	278	1351491	505	278	1351491														
2.1	Снижение тепловых потерь эл. энергии в сети	-	-	-	-	-	-	-			1620	0	0	0	405	223	1083869	405	223	1083869	405	223	1083869	405	223	1083869														
2.1.1	Обследование ТП, ПС 6/0,4кВ, на предмет загрузки силовых трансформаторов	шт.	66	22	22	22	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.2	Замена существующих трансформаторов на трансформаторы с уменьшенной мощностью с целью сокращения потерь э.э. в трансформаторах ТП-93, 125, 126, 81... ПС-20 по результатам обследования	шт.	20	0	5	5	5	5	тыс.кВтч	20	0	0	0	5	2,75	13381	5	2,75	13381	5	2,75	13381	5	2,75	13381	5	2,75	13381	4,83	5,00	80,24	10	0	100000	100000	100000	100000	100000	амортизация иные отчисления	тариф
2.1.3	Увеличить мощность конденсаторной батареи до 3Мвар. Вычеркнуть по Л-304 и Л-315 неиспользуемый ток	Мвар	3	0	3	0	0	0	тыс.кВтч	1600	0	0	0	400	220,00	1070488	400	220,00	1070488	400	220,00	1070488	400	220,00	1070488	400	220,00	1070488	1,75	5,00	3800,37	20	3000	0	0	0	0	прибыль	тариф	
2.1.4	Дальнейшее сокращение области применения ламп накаливания и люминесцентных и замена их светодиодными	кВт																																						
2.2	Снижение коммерческих потерь эл. энергии в сети	-	-	-	-	-	-	-			1000	200	55	267622	100	55	267622	100	55	267622	100	55	267622	100	55	267622														
2.2.1	Оснащение систем электроснабжения информационно-измерительными системами тепловизионного учета оттока электрической энергии с целью сокращения коммерческих потерь ТРУ ТЭП, ПС-35кВ ПС-8 & 10	точек учета	25	5	5	5	5	5	тыс.кВтч	250	50	27,50	133811	50	27,50	133811	50	27,50	133811	50	27,50	133811	50	27,50	133811	50	27,50	133811	2,07	5,00	2516,415	10	280	280	280	280	280	амортизация иные отчисления, прибыль	тариф	
2.2.2	Оснащение систем электроснабжения информационно-измерительными системами тепловизионного учета оттока электрической энергии с целью сокращения коммерческих потерь ТП бей	точек учета	100	20	20	20	20	20	тыс.кВтч	250	50	27,50	133811	50	27,50	133811	50	27,50	133811	50	27,50	133811	50	27,50	133811	50	27,50	133811	4,40	5,00	1340,415	10	840	840	840	840	840	амортизация иные отчисления, прибыль	тариф	
2.2.3	Внедрение мероприятий по развитию систем интеллектуального учета электрической энергии (мощности)	точек учета	2300	460	460	460	460	460	тыс.кВтч	500	100	55,00	267622	100	55,00	267622	100	55,00	267622	100	55,00	267622	100	55,00	267622	100	55,00	267622	7,88	6,00	-10516,8	10	7964,6	7964,6	7964,6	7964,6	7964,6	амортизация иные отчисления, прибыль	тариф	
2.2.4	Ежемесячно сводить баланс отпущенной эл. энергии по подстанциям	ед.	60	12	12	12	12	12	тыс.кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.5	Повысить мотивацию ответственности (заинтересованности) персонала ОСЭП за достижение расчетно-нормативных ТЭП (по потерям ЭЭ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор

С.П. Сееников