

Таблица № 1 Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

ООО "Центральная электросетевая компания" (ООО "ЦЭК")

за 2023 год

Наименование программы			Общество с ограниченной ответственностью "Центральная электросетевая компания"									
Почтовый адрес			127322, г.Москва, ул. Яблочкива, д.21, корпус 3									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Мельников Дмитрий Евгеньевич, 8 (495) 792-64-33 (доб. 206); melnikov@celcom.ru									
Даты начала и окончания действия программы			2022 - 2026 гг.									
Период		Затраты, млн. руб. без НДС	Всего	В т.ч. капиталь ные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)						
						При осуществлении регулируемого вида деятельности			При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
						Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы			
за отчетный год	план	0,213	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	факт	0,555	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	отклонение	261%	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
нарастающим итогом	план	0,367	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	факт	0,945	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	отклонение	257%	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-

Таблица № 2 - Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы

Н п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(Базовый год) <*>	Плановые значения целевых и прочих показателей по					Фактические значения целевых и прочих показателей по					Отклонение, ед.					Отклонение, %					Примечание <**>	
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
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	
1.	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	млн. кВт·ч																							
		%																							
1.1.	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:																								
2.	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт·ч		108,719	111,980				168,963	110,669				60,245	-1,312				55,413	-1,171					
2.1.	ВН	млн. кВт·ч		76,509	78,804				101,510	83,902				25,002	5,098				32,678	6,469					
2.2.	СНII	млн. кВт·ч		0,000	0,000				0,000	0,000				0,000	0,000				0,000	0,000					
2.3.	СНII	млн. кВт·ч		108,719	111,980				168,963	110,669				60,245	-1,312				55,413	-1,171					
2.4.	НН	млн. кВт·ч		80,143	82,547				126,990	39,405				46,847	-43,142				58,455	-52,264					
3.	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенное с шин генераторов	млн. кВт·ч		108,719	111,980				168,963	110,669				60,245	-1,312				55,413	-1,171					
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт·ч		94,564	99,110				155,309	104,500				60,745	5,390				64,238	5,438					
4.1.	ВН	млн. кВт·ч	x						x	x				x	x				x	x					
4.2.	СНII	млн. кВт·ч	x						x	x				x	x				x	x					
4.3.	СНII	млн. кВт·ч		23,098	23,781				31,556	45,769				8,458	21,988				36,616	92,458					
4.4.	НН	млн. кВт·ч		71,465	73,609				123,753	58,732				52,288	-14,878				73,165	-20,212					
5.	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт·ч		14,155	12,870				13,655	6,168				-0,501	-6,702				-3,537	-52,073					
		млн. руб. без НДС		42,041	42,350				40,521	24,704				-1,520	-17,646				-3,615	-41,667					
		%		13,020	11,493				8,081	5,574				-4,939	-5,919				-37,931	-51,504					
		%	x						x					x	x				x	x					
5.1.	ВН	млн. кВт·ч																							
		млн. руб. без НДС																							
		% от п.2.1.																							
5.2.	СНII	млн. кВт·ч																							
		млн. руб. без НДС																							
		%																							
		%																							
5.3.	СНII	млн. кВт·ч		5,478	4,981				10,418	4,706				4,940	-0,274				90,173	-5,505					
		млн. руб. без НДС		16,270	16,389				30,915	18,849				14,646	2,460				90,019	15,011					
		%		5,039	4,448				6,166	4,253				1,127	-0,195				22,366	-4,385					
5.4.	НН	млн. кВт·ч		8,677	7,889				3,237	1,462				-5,440	-6,428				-62,697	-81,471					
		млн. руб. без НДС		25,771	25,961				9,606	5,855				-16,166	-20,106				-62,727	-77,448					
		%		10,827	7,045				1,916	1,321				-8,912	-5,724				-82,307	-81,251					
6.	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт·ч/у.е.																							
		%																							

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<**> В графе "Примечания" при несовпадении фактических и плановых значений указать причины.

Начальник отдела балансов электроэнергии



Д. Е. Мельников

Таблица № 3 Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

Н/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем финансирования, руб. (без НДС)	Объем выполнения, %	Годовая экономия энергетических ресурсов								Примечания <**>	
					план				факт					
					в натуральном выражении		стоимость (без НДС) <**>	(гр. 6 * гр. 8)	в натуральном выражении		стоимость (без НДС) <**>	(гр. 10 * гр. 12)		
1	2	3	4	5	6	7			9	10		14		
1. РЕГУЛИРУЕМЫЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ														
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности													
1.1	Проведение обязательного энергетического обследования					-				-				
1.2	Анализ качества предоставляемых услуг													
1.2.1	Измерение токовых нагрузок и напряжений в распределительной сети 0,4кВ		0	100%	1774	шт.			1774	шт.				
1.3	Оценка аварийности в сетях													
1.3.1	Проведение анализа и оценки аварийности в распределительной сети 0,4-10кВ		0	100%	12	шт.			12	шт.				
1.4	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы электрооборудования, распределение нагрузки			100%										
1.4.1	Выравнивание нагрузок фаз в сети 0,4кВ		0	100%	0,014000	млн.кВт*ч	1,14285714	0,01600	0,014000	млн.кВт*ч	4,41700	0,06184		
1.5	Анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки		0	100%	1	шт.			1	шт.				
1.5.1	Не требуется													
2	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким КПД, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий													
2.1	Замена силовых трансформаторов на меньшую мощность в соответствии с фактическими нагрузками (уменьшение потерь холостого хода)		0	0	0	0	0,00000	0,00000	0,06480	млн.кВт*ч	4,41700	0,28631		
3	Мероприятия по сокращению потерь, возникающих в процессе передачи электрической энергии													
3.1	Отключение силовых трансформаторов в ТП (РПП) 10/0,4кВ с сезонной нагрузкой													
4	Мероприятия по оптимизации установленных режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности													
4.1	Не требуется													
5	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности													
5.1	Не требуется													
6	Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов													
6.1	Монтаж приборов учета с GSM в РУ-0,4кВ ТП (РПП) 10/0,4кВ.	собственные средства	44 247,92	33,33%	6	шт.			2	шт.				

<*> В графе "единица измерения" указывается единица измерения энергоресурса, экономия которого достигается при реализации соответствующего мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (кВт·ч, Гкал, т, м³, л, т у.т.).

<**> В графе "стоимость", указывается стоимость энергетического ресурса (руб./кВт·ч, руб./Гкал, руб./т, руб./м³, руб./л, руб./т у.т.).

<***> В графе "Примечания" при несовпадении фактических и плановых значений указать причины

Начальник отдела балансов электроэнергии



Д.Е. Мельников

Таблица № 4 Сведения об оснащенности приборами учета организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

№ п/п	Наименование показателя	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.	% оснащенности приборами учета, шт.	План года, шт.	Запланировано в отчетном квартале, шт.	Установлено в отчетном кв-ле, шт.		Объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Отклонение	Причины отклонений
							факт	план			
1	Электрическая энергия										
1.1	Собственное производство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Получено со стороны	41		100			2		44,24792		
1.3	Потребляемая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Отданная на сторону	2353		100			23		162,31940		

Начальник отдела балансов электроэнергии



Д.Е. Мельников