

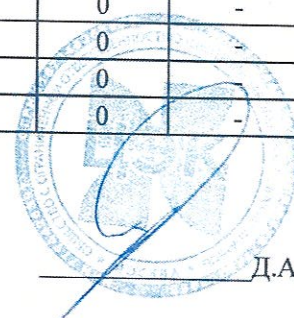
Таблица № 1 Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

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

за 2022 год

Наименование программы				Общество с ограниченной ответственностью "Центральная электросетевая компания"								
Почтовый адрес				127322, г.Москва, ул. Яблочкова, д.21, корпус 3								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Мельников Дмитрий Евгеньевич, 8 (495) 792-64-33 (206); melnikov@celscom.ru								
Даты начала и окончания действия программы				2022 - 2026 гг.								
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		Всего	В т.ч. капитальные		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	
					т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план	0,154	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	факт	0,389	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	отклонение	253%	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
нарастающим итогом	план	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	факт	0,389	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	отклонение	253%	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-

Заместитель генерального директора
по экономическому планированию
и реализации услуг



Д.А. Русских

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

№ п/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) <***>	в стоимостном выражении, млн. руб. (без НДС)	в натуральном выражении		стоимость (без НДС) <***>	в стоимостном выражении, млн. руб. (без НДС)		
					количество	единица измерения <*>			количество	единица измерения <*>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	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				1774	-				-				
1.3	Оценка аварийности в сетях													
1.3.1	Проведение анализа и оценки аварийности в распределительной сети 0,4-10кВ				12	-				-				
1.4	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределение нагрузки				2									
1.4.1	Выравнивание нагрузок фаз в сети 0,4кВ		0	100	0,01400	млн.кВт*ч	1,14285714	0,01600	0,01400	млн.кВт*ч	4,42667	0,06197		
1.5	Анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки											0,00000		
1.5.1	Не требуется											0,00000		
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											0,00000		
2.1	Не требуется											0,00000		
3	Мероприятия по сокращению потерь, возникающих в процессе передачи электрической энергии													
3.1	Отключение силовых трансформаторов в ТП (РТП) 10/0,4кВ с сезонной нагрузкой		0	100	0,00000	млн.кВт*ч	0	0,00000	0,01700	млн.кВт*ч	4,42667	0,07525		
6	Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов													
6.1	Монтаж приборов учета с GSM в РУ-0,4кВ ТП (РТП) 10/0,4кВ	Собственные средства	104 119,51	226,35	0,00000	млн.кВт*ч	0,00000	0,00000	0,016	млн.кВт*ч	4,42667	0,07083		
6.2	Монтаж приборов учета без GSM в РУ-0,4кВ ТП (РТП) 10/0,4кВ	Собственные средства	23 235,84		0,00000	млн.кВт*ч	0,00000	0,00000	0,0012	млн.кВт*ч	4,42667	0,00531		
6.3	Плановая замена приборов учета с истекшим межповерочным интервалом	Собственные средства	26 000,00	100	0,00000	млн.кВт*ч	0,00000	0,00000	0	млн.кВт*ч	0,00000	0,00000		

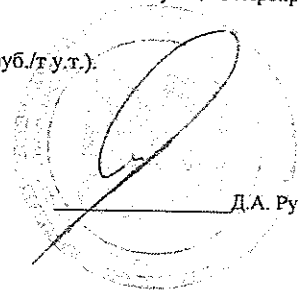
6.4	Плановая замена измерительных трансформаторов тока с истекшим межповерочным интервалом	Собственные средства	125 763,98	100	0,00000	млн.кВт*ч	0,00000	0,00000	0	млн.кВт*ч	0,00000	0,00000	
6.5	Техническое сопровождение измерительных комплексов	Собственные средства	110 208,33	102	0,00000	млн.кВт*ч	0,00000	0,00000	0	млн.кВт*ч	0,00000	0,00000	
7	Мероприятия по организации достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технологического состояния												
7.1	Снятие показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технологического состояния				0	шт	0,00	0,00	0	млн.кВт*ч	0,00000	0,00	
7.2	Снижение уровня бездоговорного потребления, включение объектов в договора энергоснабжения												
	Итого по регулируемому виду деятельности:		389 327,66	252,8								0,21	

<*> 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

Заместитель генерального директора
по экономическому планированию
и реализации услуг



Д.А. Русских

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

№ п/п	Наименование показателя	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.	% оснащённости приборами учета, шт.	План года, шт.	Запланировано в отчетном квартале, шт.	Установлено в отчетном кв-ле, шт.		Объем финансирования, тыс. руб. без НДС		Отклонение тыс. руб. без НДС	Причины отклонений
							факт		план	факт		
1	Электрическая энергия											
1.1	Собственное производство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Получено со стороны	54	0	100								0
1.3	Потребляемая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Отданная на сторону	2585	0	100					46,00000	153,35535	-107,35535	увеличение количества точек поставки

Заместитель генерального директора
по экономическому планированию
и реализации услуг

Д.А. Русских

**Пояснительная записка
к Отчету о реализации программы
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «ЦЭК» за 2022 год**

1. Введение.

Основными целями программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЦЭК» на 2022-2026 годы являются обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий и реализация требований Федеральных законов, законодательных актов Правительства Российской Федерации и Правительства Московской области в сфере энергосбережения и энергоэффективности.

Для достижения поставленной цели в ходе реализации мероприятий Программы решаются следующие задачи:

-проведение комплекса организационно-правовых мероприятий по управлению энергосбережением при осуществлении производственной деятельности организации;

-экономия электрической энергии за счёт снижения технологических потерь электрической энергии при её передаче и распределении по электрическим сетям организации.

В связи с тем, что основной деятельностью ООО «ЦЭК» является передача электроэнергии, в качестве целевого показателя энергосбережения и повышения энергетической эффективности необходимо применять динамику изменения потерь электроэнергии при её передаче (% к отпуску в сеть) и экономию электроэнергии от внедрения мероприятий по снижению технических потерь в соответствующих периодах реализации Программы.

В 2022 году реализованы следующие мероприятия, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности:

-Мероприятия по оснащению приборами учета энергоресурсов (технический учет);

-Техническое сопровождение измерительных комплексов;

-Мероприятия по организации достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технологического состояния

-Технические мероприятия по снижению потерь.

2. Сведения о количестве точек приема и поставки электрической энергии:

В связи с принятием в аренду новых электрических сетей, произошло увеличение количества точек по приему в сеть и поставки электрической энергии.

Поступление электрической энергии в ООО «ЦЭК» осуществляется от электрических сетей 10 кВ ПАО «Россети Московский регион», ПАО «Мосэнерго», АО «Мособлэнерго», АО «МСК Энерго». Количество точек по приему в сеть составляет 54 ед.

Общее количество точек поставки электроэнергии: 2 585 ед.

Все счетчики по состоянию на 31.12.2022 поверены, классы точности соответствуют действующим нормативным документам. Все точки приема электроэнергии оснащены приборами учета. Автоматизированная информационная измерительная система учета потребления электроэнергии отсутствует.

В законном владении ООО «ЦЭК» находятся следующие объекты электросетевого хозяйства:

- 135 трансформаторный подстанций, с суммарной установленной мощностью 222,35 МВА.

- 400,624 км кабельных линий 10 кВ;

- 407,154 км кабельных линий 0,4 кВ;

- 70,314 км кабельных линий 20 кВ.

Величина условных единиц по состоянию на 31.12.2022 составляет 5 841,55.

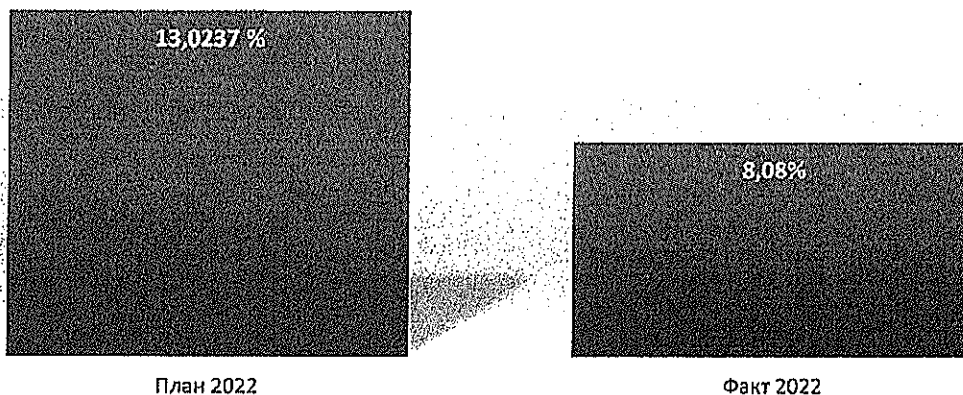
3. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче.

Утвержденный Комитетом по тарифам и ценам Московской области норматив технологических потерь электроэнергии в сети на 2022 год составляет 13,0237 % и рассчитан согласно Приказу Минэнерго России № 887 от 26.09.2017 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Потери электрической энергии по факту 2022 года составляют: 13 654,539 тыс. кВт.ч или 8,08%, на СН2 составляют 6,17%, на НН – 1,91%. Снижение технологических потерь в электрических сетях ООО «ЦЭК» при оказании услуг по передаче электрической энергии за 2022 год достигнуто на 62,0% от плановых утвержденных показателей:

Период	Поступление электроэнергии, тыс. кВт.ч	Потери в сети	
		тыс. кВт.ч	%
2022 год (план)	148 884,000	19 390,200	13,0237
2022 год (факт)	168 963,405	13 654,539	8,08

Уровень потерь за 2022 год, %



4. Текущие мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

ООО «ЦЭК» осуществляет регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики с 26 ноября 2018 года на основании распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2020 № 284-Р. Для выполнения требований законодательства РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, а также для эффективного осуществления основного вида деятельности в ООО «ЦЭК» организовано:

- ежемесячный контроль объемов потребления электрической энергии потребителями и сопоставление их с данными сбытовой организации;
- сопоставление данных коммерческого и технического учёта для установления точек небаланса по ТП (РТП);
- выявление бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, проведение мероприятий по своевременному внесению в договоры энергоснабжения дополнительных точек поставки;
- выполнение мероприятий по оптимизации режимов работы электрооборудования: перенос при необходимости токоразделов, отключение незагруженных резервных трансформаторов;
- систематическое выполнение мероприятий по текущему обслуживанию электрооборудования, проведение тепловизионного обследования для последующего устранения нагрева контактных соединений на оборудовании трансформаторных подстанций и ВРУ, проведение замеров и мероприятий по выравниванию нагрузок по фазам.

5. Экономические показатели программы. Информация об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Основным источником финансирования мероприятий в области энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ЦЭК» на 2022 г. являются собственные средства организации. Общий объем финансирования на 2022 год – 389,32766 тыс. рублей.

№ п/п	Источник финансирования	Ед. изм.	План	Факт
			2022	
1	Собственные средства	тыс. руб.	154,000	389,32766
1.1.	Прибыль, направленная на инвестиции, в т.ч.	тыс. руб.	-	-
1.1.1.	-прибыль – инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	-	-
1.2.	Амортизация, в т.ч.	тыс. руб.	-	-
1.2.1.	-амортизация, учтенная в тарифе	тыс. руб.	-	-
1.3.	Прочие собственные средства, учтенные в тарифе, в т.ч.	тыс. руб.	-	-
1.3.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	-	-
1.3.2.	- прочие расходы	тыс. руб.	-	-
1.4.	Прочие собственные средства, не учтенные в тарифе	тыс. руб.	154,000	389,32766

6. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:

№ п/п	Наименование основных мероприятий	Сроки проведения мероприятий (квартал, год)	Объемы выполнения (план) 2022 г. млн.руб.	Объемы выполнения (факт) 2022 г. млн.руб.	Технологический эффект, млн. кВт*ч	Экономический эффект, млн.руб.
1.2.1	Измерение токовых нагрузок и напряжений в распределительной сети 0,4кВ	1-4 кварталы, 2022 года	Не требует финансовых вложений	Не требует финансовых вложений		
1.3.1	Проведение анализа и оценки аварийности в распределительной сети 0,4-10 кВ	1-4 кварталы, 2022 года	Не требует финансовых вложений	Не требует финансовых вложений		
1.4.1	Выравнивание нагрузок фаз в сети 0,4кВ	1-4 кварталы, 2022 года	Не требует финансовых вложений	Не требует финансовых вложений	0,014	0,06197
3.1.	Отключение силовых трансформаторов в ТП (РТП) 10/0,4кВ с сезонной нагрузкой	3 квартал, 2022 года	Не требует финансовых вложений	Не требует финансовых вложений	0,017	0,07525
6.1-6.2	Монтаж приборов учета с GSM в РУ-0,4кВ ТП (РТП) 10/0,4кВ	2-3 квартал 2022 года	0,226	0,104	0,016	0,07083

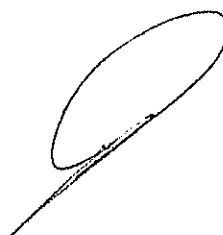
6.1-6.2	Монтаж приборов учета без GSM РУ-0,4кВ ТП (РТП) 10/0,4кВ	2-3 квартал 2022 года	0,0	0,023	0,0012	0,00531
6.3	Плановая замена приборов учета с истекшим межповерочным интервалом	2-3 квартал 2022 года	0,0	0,026	0	0
6.4	Плановая замена измерительных трансформаторов тока с истекшим межповерочным интервалом	2-3 квартал 2022 года	0,0	0,125	0	0
6.5	Техническое сопровождение измерительных комплексов	1-4 квартал 2022 года	0,1	0,110	0	0
7.1	Снятие показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технологического состояния	1-4 кварталы, 2022 года	Не требует финансовых вложений	0	0	0
7.2	Снижение уровня бездоговорного потребления, включение объектов в договора энергоснабжения	1-4 кварталы, 2022 года	Не требует финансовых вложений		0	0
	Итого по регулируемому виду деятельности:		0,154	0,389	0,0482	0,21

7. Показатели баланса электрической энергии:

Передача электрической энергии производится исходя из следующих параметров:

	Уровни напряжения	2022 год план, утвержденный органом регулирования	2022 год факт
Поступление электрической энергии в сеть, тыс. кВт.ч	Всего, в т.ч.	148 884,000	168 963,405
	ВН	107 213,500	101 510,459
	СН II	41 670,500	67 452,946
Полезный отпуск конечным потребителям, тыс. кВт.ч	Всего, в т.ч.	129 493,800	155 308,866
	СН II	22 192,800	31 555,810
	НН	107 301,000	123 753,065
Потери электрической энергии, тыс. кВт.ч.	Всего, в т.ч.	19 390,200	13 654,539
	СН II	5 038,700	10 417,692
	НН	14 351,500	3 236,848

Заместитель генерального директора
по экономическому планированию
и реализации услуг



Д.А.Русских