

И.О. генерального директора

Десятов А.Е.

24 01 2024 г.

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
 ООО "Орехово-Зуевская Электросеть"  
 (наименование организации)  
 за 2023 г.



Наименование программы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Орехово-Зуевская электросеть»												
	142600, Московская область, г. Орехово-Зуево, ул. Кузнечская, д. 11												
Почтовый адрес	Жамкова Екатерина Михайловна тел. 8496 416-12-42, e-mail: oz-elektro@bk.ru												
Даты начала и окончания программы	2020-2024гг.												
Период	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)											
		При осуществлении регулируемого вида деятельности	При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды										
Затраты, млн. руб. без НДС	В т.ч. капитальные	Суммарные затраты ТЭР											
		млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды										
Всего		Экономия ТЭР в результате реализации программы											
		т.у.т. без учета воды	т.у.т. без учета воды										
2020		Суммарные затраты ТЭР											
		млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды										
2021		Экономия ТЭР в результате реализации программы											
		т.у.т. без учета воды	т.у.т. без учета воды										
2022		Суммарные затраты ТЭР											
		млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды										
2023		Экономия ТЭР в результате реализации программы											
		т.у.т. без учета воды	т.у.т. без учета воды										
нарастаю- щим		Суммарные затраты ТЭР											
итогом		Экономия ТЭР в результате реализации программы											
план	5,632	4,572	16,76	2730,4	60,55	2,238	0,05						
факт	5,638	4,594	16,86	2705,8	60,23	2,238	0,05						
отклонение	-0,026	-0,022		-24,6	-0,32212	0,0	0,0						
план	12,938	11,788	43,26	2733,0	61,76	1,853	0,04						
факт	13,235	11,795	43,27	2952,0	69,6	1,853	0,04						
отклонение	-0,297	-0,007		219,0	7,8	0,0	0,0						
план	15,290	14,710	44,8	2733,0	70,3	1,853	0,03						
факт*	15,187	14,611	44,3	2531,6	60,6	1,853	0,03						
отклонение	0,103	0,099		-201,4	-9,7	0,0	0,0						
план	29,536	17,539	65,1	2816,7	83,5	2,33	0,06						
факт	29,967	19,778	66,0	1974,7	51,0	2,33	0,07						
отклонение	-0,431	-2,239		-842,0	-32,4	0,0	0,05						
план	63,396	48,609	30,02	11013,1	276,10	8,27	0,18						
факт	64,047	50,778	30,06	10164,1	241,39	8,27	0,19						
отклонение	-0,651	-2,169		-849,0	-34,7	0,0	0,1						

\* фактические суммарные затраты ТЭР за 2022 указаны по данным АО Мосэнергосбыт

## Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы

N 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<*>
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Экономия электрической энергии	тыс. кВтч	8,26	18,98	18,98	0,000	100,0	
		тыс. руб.	19,74	69,194	60,339	-8,855	14,7	Изменение стоимости потерь
2	Динамика изменения потерь электрической энергии при её передаче	%	8,4021	8,4021	6,0359	-2,366	39,2	

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

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

Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

N п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем финансирования, руб. (без НДС)	Объем выполнения, %	2023 план				2023 факт				Примечания <***>
					в натуральном выражении		стоимость (без НДС) <*>	в натуральном выражении		стоимость (без НДС) <*>	в стоимостном выражении, руб. (без НДС)		
					количество	единица измерения <*>		количество	единица измерения <*>		(гр. 6 * гр. 8)	(гр. 10 * гр. 12)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>1. РЕГУЛИРУЕМЫЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>													
<b>Организационные мероприятия</b>													
1	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4кв				2800	кВтч	3,64563	10207,8	2800	кВтч	3,1791	8901,49	
2	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок ТП с двумя трансформаторами				2970	кВтч	3,64563	10827,5	2970	кВтч	3,1791	9441,93	
3	Оптимизация мест размыкания контуров эл. Сетей				2300	кВтч	3,64563	8384,9	2300	кВтч	3,1791	7511,93	
<b>Технические мероприятия</b>													
4	Модернизация системы АИИСКУЭ	ИП	7 734 000	127%	0	кВтч	3,64563	0,0	0	кВтч	3,1791	0	
5	Строительство ТП-022 ул. Горького	ИП	6 456 000	102%	1900	кВтч	3,64563	6926,7	1900	кВтч	3,1791	6040,29	
6	Реконструкция ВЛЗ 6 кВ ТП 169 ТП 135	ИП	3 349 000	100%	2010	кВтч	3,64563	7327,7	2010	кВтч	3,1791	6390,00	
7	Замена приборов коммерческого и технического учета с истекшим сроком поверки и вышедших из строя	себ-ть	11 996 810	85%	7000	кВтч	3,64563	25519,4	7000	кВтч	3,1791	22253,71	
Итого по регулируемому виду деятельности:					18980			69194,1	18980			60339,4	Изменение стоимости потерь

<\*> 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, м<sup>3</sup>, Л, т, у.т.).

<\*> В графе "стоимость", указана стоимость энергетического ресурса (стоимость потерь руб./кВт.ч).

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

