



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РЕГИОНАЛЬНАЯ СЕТЬ»

ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

610035, г. Киров, а/я 28999 Телефон: (8332) 71-15-20 ИНН/КПП 4345287866/434501001,
ОГРН 1104345018502 Р/сч. 40702810728100013982 в ПАО АКБ «Авангард»
БИК 044525201, К/сч 30101810000000000201 regs43@mail.ru

№ 1ЭС/РСТ от 01.02.2024

Руководителю
Региональной службы по тарифам
Кировской области
М.В. Михайлову

Уважаемый Максим Владиславович!

В ответ на Ваше письмо от 28.12.2023 № 2445-66-01-12 ООО «Региональная сеть» предоставляет Вам на бумажном и сканированном носителе программу энергосбережения на 2025 -2027 год и отчет о выполнении программы энергосбережения за 2022-2023 год.

С уважением,
Генеральный директор

М.А. Крупин

Начальник ПТС Хомяков Е.В.
71-15-20

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

Руководитель организации

Генеральный директор

ООО "Региональная сеть"

(должность)

М.А.Крупин

(Ф.И.О.)

" 01 " Декабрь 20 24 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Региональная сеть"

(наименование организации)

на 20 25 - 20 27 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"		
Почтовый адрес		610035, г.Киров, ул.Калинина,38 офис 107		
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Крупин Михаил Анатольевич 71-15-20		
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2020 - 31.12.2024		
	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)	
			При осуществлении регулируемого вида деятельности	При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды
		Доля затрат в инвестиционной		

Год	всего	в т.ч. капитальные	программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	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
2025	23,9765	-	-	-	11,03	-	4,351	-	-	-	-
2026	23,9765	-	-	-	10,98	-	4,351	-	-	-	-
2027	23,9765	-	-	-	10,5	-	4,351	-	-	-	-
ВСЕГО	71,93	-	-	-	21,48	-	13,053	-	-	-	-

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2024 г (базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Отпуск э/э в сеть	млн.Квтч	-	-	265,5701	416,1740	417,9120	418,9450
1.2	Полезный отпуск э/э	млн.Квтч	-	-	255,2926	401,0782	403,7589	405,7619
1.3	Объем потерь э/э в сети э/э	млн.Квтч	-	-	10,2775	15,0958	14,1531	13,1831
1.4	Объем потерь э/э в сети э/э	%	-	-	3,8700	3,6273	3,3866	3,1467
1.5	Годовая экономия от снижения потерь в натуральном выражении по сравнению с базовым годом	млн.Квтч	-	-	-	1,0100	2,0200	3,0300
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-	-	-
2.1	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

[illegible]

4	приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов и Мероприятия по организации достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния	шт.	600	200	200	200	МВт*ч	2 793,65	931,2	413,4	4,212	931,2	413,4	4,212	931,2	413,4	4,212	5	16,67	12,6	16	5,83	5,83	5,83	Себестоимость	1)Тариф на передачу электрической энергии 2)Инвестиционная программа
5	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности																									
5.1	Проведение обязательного энергетического обследования	-	Проведение энергообследования в соответствии с ФЗ № 261 Об энергоснабжении не требуется - совокупные затраты на энергоресурсы не превышают 50 миллионов рублей в год																							
5.2	Анализ качества предоставляемых услуг	-	Анализ качества предоставляемых услуг в соответствии с Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организации, утвержденными Приказом Минэнерго РФ от 15.04.2014 № 186 и Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.04 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии раскрывается на сайте ООО "Региональная сеть" и в соответствии с сроками раскрытия информации предоставляется в РСТ																							
5.3	Оценка аварийности в сетях	Отчетность	1. Учет и расследование аварий ведется в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 2. Ежемесячная отчетность по всем прекращениям передачи электрической энергии, а также по общему количеству аварий, произошедших на объектах ООО "Региональная сеть" направляется в Минэнерго и Западно-Уральское управление Федеральной службы по экологическому,технологическому и атомному надзору в соответствии с приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 92																							
5.4	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределения нагрузки	-	На основании замеров нагрузки проводимых 2 раза в год производится анализ установленной мощности и выдаются предложения по распределению нагрузки																							
5.5	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	-	Анализ схем электроснабжения осуществляется постоянно при включении новых потребителей ООО "Региональная сеть" и пересматривается два раза в год																							
6	Мероприятия по оптимизации установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	-	Нагрузка потребителей ООО "Региональная сеть" имеет преимущественно активный характер и оптимизация режима работы электрической сети по реактивной мощности не рассматривается																							
7	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	-	Нагрузка потребителей ООО "Региональная сеть" имеет преимущественно активный характер и оптимизация режима работы электрической сети по реактивной мощности не рассматривается																							
8	Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе осуществления регулируемой деятельности	шт.	1) Настройка и регулировка пластиковых окон 2) Промывка системы отопления 3) Балансировка системы отопления 4) Отключение освещения в теплое время суток																							

Приложение № 5
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2021 г (базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам			Фактические значения целевых и прочих показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %		
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Целевые показатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Отпуск э/э в сеть	млн.Квтч	н/д	н/д	105,89	107,48	109,09	110,73	155,488	167,8429	-	48,00802	58,75288	-	44,67	53,86	-
1.2	Полезный отпуск э/э	млн.Квтч	н/д	н/д	102,04	102,77	105,62	107,5	149,78	162,7259	-	47,00998	57,10594	-	45,74	54,07	-
1.3	Объем потерь э/э в сети э/э	млн.Квтч	н/д	н/д	3,85	4,71	3,47	3,23	5,708043	5,116941	-	0,998043	1,646941	-	21,19	47,46	-
1.4	Объем потерь э/э в сети э/э	%	н/д	н/д	3,64	4,38	3,61	3,59	3,67105	3,048649	-	-0,70895	-0,56135	-	-16,19	-15,55	-
1.5	Годовая экономия от снижения потерь натуральном выражении по сравнению с базовым годом	млн.Квтч	н/д	н/д	-	-	0,5	0,8	-0,048	0,993	-	-	0,493	-	-	98,51	-
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение № 6
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Установка и внедрение интеллектуальных систем учета электрической энергии	%	100	40	100	40	96	-	0,2956	64	-	0,2176	100	-	0,2518	40	-	0,1064	4,14	2,43	4,14	2,43
2	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	%	100	40	100	40	266	-	0,8231	114	-	0,3876	100	-	0,2518	40	-	0,1064	0,315	0,135	0,315	0,135
3	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях	%	100	40	100	40	10,5	-	0,0322	4,5	-	0,0153	100	-	0,2518	40	-	0,1064	0,13	0,05	0,13	0,05
4	Проведение рейдов по выявлению неучтенной электрической энергии	%	100	40	100	40	252	-	0,7797	108	-	0,3672	100	-	0,2518	40	-	0,1064	0,8	0,45	0,8	0,45