

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ  
РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ  
ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРОСЕТЯМ, НА 2024-  
2029 ГОДЫ**

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ  
РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»



УТВЕРЖДЕНО:  
Директор МУП г. Россошь «ГЭС»  
Синчин Дмитрий Иванович

« 29 » 02 2024 г.



СОГЛАСОВАНО:  
Глава администрации  
городского поселения - город Россошь  
Россошанского муниципального района  
Воронежской области  
Кобылкин Владимир Алексеевич

«    »       г.

РАЗРАБОТАНО:  
Директор ООО «Инженерная группа «Энергоэффективность»  
Именов Владимир Геннадьевич



## СОДЕРЖАНИЕ:

ВВЕДЕНИЕ .....	4
СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЕРТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ .....	5
ПАСПОРТ .....	6
Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	7
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2024 г. ....	12
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2025 г. ....	14
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2026 г. ....	16
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2027 г. ....	18
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2028 г. ....	20
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2029 г. ....	22
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2024 г. ....	24
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2025 г. ....	25
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2026 г. ....	26
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2027 г. ....	27
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2028 г. ....	28
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2029 г. ....	29
Отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности .....	30
Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2024 год. ....	33
Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2025 год. ....	36
Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2026 год. ....	39
Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2027 год. ....	42
Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2028 год. ....	45
Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2029 год. ....	48
Пояснительная записка .....	51
1. Полное наименование программы .....	51
2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего Программу: .....	51
3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована Программа: .....	51
4. Информация об организации .....	51
4.1 Основной вид деятельности организации .....	51
4.2 Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения .....	52
4.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники .....	52
4.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии .....	53
4.5 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды .....	53
4.6 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов .....	54
4.7 Показатели баланса электрической энергии .....	55

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации .....	55
6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет. ....	56
7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.....	56
8. Экономические показатели Программы .....	56
8.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении.....	56
8.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной Программы .....	56
8.3 Источники финансирования Программы, как на весь период действия, так и по годам .....	57
9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы .....	57
10. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия Программы .....	57
11. Фактические значения целевых показателей Программы по годам периода действия Программы....	57
11.1. Расчет выбросов парниковых газов .....	58
12. Распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения .....	59
13. Сведения об увязке результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения.....	59
14. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей Программы.....	59
15. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности .....	60
16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы .....	60
Сертификаты соответствия экспертной организации.....	61
Сведения о квалификации сотрудников экспертной организации .....	62

## ВВЕДЕНИЕ

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности разработана в соответствии с требованиями нормативных документов:

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

- Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства, и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009 N 1830-р (ред. от 23.09.2010) «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации»;

- Приказ Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 25.01.2023 № 3/2 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области».

В программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности отражены значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий.

Экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий определены в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельно в отношении каждого мероприятия.

Срок окупаемости мероприятия определен как период времени, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от реализации данного мероприятия.

## СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЕРТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Полное наименование организации на русском языке – Общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговая группа «Энергоэффективность», сокращенное наименование организации на русском языке – ООО «Инжиниринговая группа «Энергоэффективность».

Почтовый адрес организации совпадает с юридическим адресом и фактическим адресом местонахождения – РФ 400050, г. Волгоград, ул. Пархоменко д.47б офис 205.

Директор – Пименов Владимир Геннадьевич, действующий на основании Устава. Мобильный телефон +79023643693.

Телефон (8442) 33-67-75.

E-mail: [vp1000@mail.ru](mailto:vp1000@mail.ru) [mvpr2020@mail.ru](mailto:mvpr2020@mail.ru)

Регистрационный номер №063-2012-3444196390-01-Э-101 в Реестре членов Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Южный федеральный округ «Энергетический Региональный Аудит», свидетельство №063-2012-3444196390-01-Э-101, выдано 24.08.2012 г.

			Руководитель организации: Директор МУП г. Россошь «ГЭС» Синчин Дмитрий Иванович «        »        Г.								
ПАСПОРТ											
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» (наименование организации) 2024-2029 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» (с последующими изменениями)								
Почтовый адрес			396650, Воронежская область, Россошанский район, город Россошь, Пролетарская ул., д.72								
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Главный инженер Бондаренко Владимир Леонидович, (47396)2-35-00, mupgesrossosh@yandex.ru								
Даты начала и окончания действия Программы			2024-2029 годы								
Год	Затраты на реализацию Программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
	всего	в т. ч. капитальные		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
Базовый год	х	х	х	39014	164,956	х	х	46,36	0,840	х	х
2024	21,853	21,848	99,99	38557	160,474	457,62	4,482	46,26	0,840	0,11	0,000
2025	28,108	28,107	99,99	37941	154,109	616,09	6,365	46,15	0,840	0,11	0,000
2026	18,537	18,536	99,99	37413	148,346	528,16	5,763	46,04	0,840	0,11	0,000
2027	31,649	31,648	99,99	36631	139,341	781,72	9,005	45,94	0,840	0,11	0,000
2028	32,009	32,008	99,99	35887	130,296	743,59	9,045	45,83	0,840	0,11	0,000
2029	19,266	19,265	99,99	35328	123,108	559,57	7,188	45,72	0,840	0,11	0,000
ВСЕГО	151,423	151,413	99,99	х	х	3686,75	41,848	х	х	0,64	0,000

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  
СВЕДЕНИЯ О ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2023 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии										
1.1	общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	-	-	3	3	3	3	3	3	3
1.2	общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	-	-	3	3	3	3	3	3	3
1.3	оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности приборами учета электрической энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100
1.4	общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	-	-	1	1	1	1	1	1	1
1.5	общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	-	-	1	1	1	1	1	1	1
1.6	оснащенность зданий, строений, сооружений,	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2023 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	имеющих отношение к регулируемому виду деятельности приборами учета тепловой энергии										
1.7	общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	-	-	3	3	3	3	3	3	3
1.8	общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	-	-	3	3	3	3	3	3	3
1.9	оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности приборами учета холодной воды	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100
1.10	общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0	0
1.11	общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0	0
1.12	оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности приборами учета природного газа	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации										
2.1	общая площадь зданий, строений, сооружений при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	-	-	1943,51	1943,51	1943,51	1943,51	1943,51	1943,51	1943,51
2.2	фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	-	-	72606	72606	70630	70630	70630	70630	70630
2.3	ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	-	-	72606	70630	70630	70630	70630	70630	70630
2.4	фактический удельный расход электрической	кВт.ч/м2	-	-	37,36	37,36	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34



N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2023 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	энергии, при эксплуатации зданий, строений и сооружений										
2.5	ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	-	-	37,36	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34
2.6	снижение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	%	-	-	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		кВт.ч/м2	-	-	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	суммарный технологический эффект	кВт.ч	-	-	0,00	1976,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	суммарный экономический эффект	тыс. руб.	-	-	0,000	10,651	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Организации										
3.1	общий объем зданий, строений, сооружений при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	-	-	1939,81	1939,81	1939,81	1939,81	1939,81	1939,81	1939,81
3.2	фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	-	-	149,3	149,3	148,6	147,8	147,1	146,3	145,6
3.3	ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	-	-	149,3	149,3	148,6	147,8	147,1	146,3	145,6
3.4	фактический удельный расход тепловой энергии, при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	-	-	0,077	0,077	0,077	0,076	0,076	0,075	0,075
3.5	ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	-	-	0,077	0,077	0,076	0,076	0,075	0,075	0,075
3.6	снижение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		%	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.7	суммарный технологический эффект	Гкал	-	-	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.8	суммарный экономический эффект	тыс. руб.	-	-	2185,543	2185,543	2185,543	2185,543	2185,543	2185,543	2185,543
4.	Снижение потерь электрической энергии в сетях										
4.1	объем потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт. ч	-	-	21551,719	20223,664	18435,618	16902,797	14633,662	12475,199	10850,904
4.2	объем потерь электрической энергии в сетях	%	-	-	17,44	16,26	14,68	13,32	11,31	9,40	7,96
4.3	снижение объема потерь электрической энергии в сетях	%	-	-	0,00	1,18	1,58	1,36	2,01	1,91	1,44
4.4	суммарный технологический эффект	тыс. кВт.ч	-	-	0,000	1328,055	1788,046	1532,821	2269,135	2158,462	1624,296

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2023 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.5	суммарный экономический эффект	тыс. руб.	-	-	0,000	4475,545	6363,157	5760,354	9004,965	9045,447	7188,107
5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта										
5.1	годовой расход горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности	л	-	-	95792	95792	95792	95792	95792	95792	95792
5.2	фактический годовой пробег автотранспорта	км	-	-	745154	745154	745154	745154	745154	745154	745154
5.4	фактический удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта	л/1 км	-	-	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
5.5	ожидаемый удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта	л/1 км	-	-	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
5.6	снижение ожидаемого удельного расхода горюче-смазочных материалов по отношению к фактическому	л/1 км	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		%	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7	суммарный технологический эффект	л	-	-	0	0	0	0	0	0	0
5.8	суммарный экономический эффект	тыс. руб.	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу	т	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/год	-	-							
8	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств										
8.1	общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	-	-	124	124	124	124	124	124	124
8.2	количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	-	-	114	119	119	119	119	119	119
8.3	доля использования осветительных устройств с	%	-	-	92	96	96	96	96	96	96

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2023 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств										
9.	Прочие показатели										
	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Приложение № 3 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2024 г.**

N 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 амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия Программы	Статья затрат	Источник финансиро вания
		ед. измерения	всего	2024 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2024 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.		2024 г.		
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. т.	численное значение экономии, тыс. руб.							
1.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1	тыс. Квт.ч.	845,781	373,727	128,75	1259,458	4,0	х	х	х	6429,089	Средства инвест программы	Собственные средства
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	13,552	2,259	0,78	7,612	5,7	х	х	х	50,000	Средства инвест программы	Собственные средства
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,710	0,452	0,16	1,522	5,7	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
4.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов связанных с естественным ростом энергопотребления потребителями	Усл. ед.	3	1	тыс. Квт.ч.	118,578	45,173	15,56	152,232	6,3	х	х	х	1263,919	Средства инвест программы	Собственные средства

5.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,142	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
6.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,142	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
7.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	5928,910	564,658	194,52	1902,898	3,6	х	х	х	8311,406	Средства инвест программы	Собственные средства
8.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,142	7,6	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
9.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	3783,209	338,795	116,71	1141,739	3,4	х	х	х	5738,388	Средства инвест программы	Собственные средства
10.	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы)	шт.	5	5	тыс. Квт.ч.	1,976	1,976	0,68	10,651	0,5	х	х	х	5,000	Собственные средства	Собственные средства
11.	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж	шт.	10	5	Гкал	2,2	0,7	0,11	2,186	0,8	х	х	х	5,000	Собственные средства	Собственные средства

Приложение № 3 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2025 г.**

N 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 амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия Программы	Статья затрат	Источник финансиро вания
		ед. измерения	всего	2025 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2025 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.		2025 г.		
1.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1	тыс. Квт.ч.	845,781	451,727	155,62	1607,568	4,0	x	x	x	4167,299	Средства инвест программы	Собственные средства
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	13,552	2,259	0,78	8,038	5,7	x	x	x	50,000	Средства инвест программы	Собственные средства
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,710	0,452	0,16	1,608	5,7	x	x	x	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
4.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов связанных с естественным ростом энергопотребления потребителями	Усл. ед.	3	1	тыс. Квт.ч.	118,578	33,879	11,67	120,568	6,3	x	x	x	748,329	Средства инвест программы	Собственные средства

5.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,206	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
6.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,206	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
7.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	5928,910	621,124	213,98	2210,406	3,6	х	х	х	10306,344	Средства инвест программы	Собственные средства
8.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,206	7,6	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
9.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	3783,209	677,590	233,43	2411,352	3,4	х	х	х	12785,512	Средства инвест программы	Собственные средства
10.	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж	шт.	10	1	Гкал	2,2	0,7	0,11	2,186	0,8	х	х	х	1,000	Собственные средства	Собственные средства

Приложение № 3 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2026 г.**

N 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 амортизации, лет	Затраты (план), руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия Программы	Статья затрат	Источник финансиро вания
		ед. измерения	всего	2026 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, руб.		2026 г.		
1.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1	тыс. Квт.ч.	845,781	4,517	1,56	16,976	4,0	x	x	x	160,9652	Средства инвест программы	Собственные средства
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	13,552	2,259	0,78	8,488	5,7	x	x	x	50,000	Средства инвест программы	Собственные средства
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,710	0,452	0,16	1,698	5,7	x	x	x	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,273	11,4	x	x	x	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
5.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,273	11,4	x	x	x	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
6.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	5928,910	1129,316	389,05	4243,980	3,6	x	x	x	17382,613	Средства инвест	Собственные средства



	балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ														программы	
7.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,273	7,6	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
8.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	3783,209	395,261	136,17	1485,393	3,4	х	х	х	892,900	Средства инвест программы	Собственные средства
9.	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж	шт.	10	5	Гкал	2,2	0,7	0,11	2,186	0,8	х	х	х	1,000	Собственные средства	Собственные средства

Приложение № 3 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2027 г.**

N 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 амортизации, лет	Затраты (план), руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия Программы	Статья затрат	Источник финансиро вания
		ед. измерения	всего	2027 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2027 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, руб.		2027 г.		
1.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1	тыс. Квт.ч.	845,781	13,552	2,33	26,890	4,0	х	х	х	492,892	Средства инвест программы	Собственные средства
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	13,552	2,259	0,78	8,963	5,7	х	х	х	50,000	Средства инвест программы	Собственные средства
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,710	0,452	0,16	1,793	5,7	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,344	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
5.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,344	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
6.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	5928,910	1693,974	583,57	6722,464	3,6	х	х	х	22308,708	Средства инвест	Собственные средства

	балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ														программы	
7.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,344	7,6	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
8.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	3783,209	564,658	194,52	2240,821	3,4	х	х	х	8746,117	Средства инвест программы	Собственные средства
9.	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж	шт.	10	5	Гкал	2,2	0,7	0,11	2,186	0,8	х	х	х	1,000	Собственные средства	Собственные средства

Приложение № 3 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2028 г.**

N 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 амортизации, лет	Затраты (план), руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия Программы	Статья затрат	Источник финансиро вания
		ед. измерения	всего	2028 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2028 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, руб.		2028 г.		
1.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1	тыс. Квт.ч.	845,781	9,035	3,11	37,861	4,0	х	х	х	629,434	Средства инвест программы	Собственные средства
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	13,552	2,259	0,78	9,465	5,7	х	х	х	50,000	Средства инвест программы	Собственные средства
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,710	0,452	0,16	1,893	5,7	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,420	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
5.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,420	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
6.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	5928,910	1016,385	350,14	4259,353	3,6	х	х	х	14899,423	Средства инвест	Собственные средства

	балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ														программы	
7.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,420	7,6	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
8.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	3783,209	1129,316	389,05	4732,615	3,4	х	х	х	16378,857	Средства инвест программы	Собственные средства
9.	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж	шт.	10	5	Гкал	2,2	0,7	0,11	2,186	0,8	х	х	х	1,000	Собственные средства	Собственные средства

Приложение № 3 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2029 г.**

N 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 амортизации, лет	Затраты (план), руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия Программы	Статья затрат	Источник финансиро вания
		ед. измерения	всего	2029 г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2029 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, руб.		2029 г.		
1.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	13,552	2,259	0,78	9,995	5,7	х	х	х	50,000	Средства инвест программы	Собственные средства
2.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,710	0,452	0,16	1,999	5,7	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
3.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов связанных с естественным ростом энергопотребления потребителями	Усл. ед.	3	1	тыс. Квт.ч.	118,578	39,526	13,62	174,917	6,3	х	х	х	805,778	Средства инвест программы	Собственные средства
4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,499	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
5.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,499	11,4	х	х	х	15,000	Средства инвест программы	Собственные средства
6.	Внедрение АСКУЭ,	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	5928,910	903,453	311,24	3998,113	3,6	х	х	х	11663,101	Средства	Собственные

	установка на границу балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ														инвест программы	средства
7.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	2,033	0,339	0,12	1,499	7,6	х	х	х	10,000	Средства инвест программы	Собственные средства
8.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1	тыс. Квт.ч.	3783,209	677,590	233,43	2998,585	3,4	х	х	х	6696,552	Средства инвест программы	Собственные средства
9.	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж	шт.	10	5	Гкал	2,2	0,7	0,11	2,186	0,8	х	х	х	1,000	Средства инвест программы	Собственные средства

(должность)

(Ф.И.О.)

" " 2025 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2024 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРОСЕТЯМ, НА 2024-2029 ГОДЫ								
Почтовый адрес				396650, Воронежская область, Россошанский район, город Россошь, Пролетарская ул., д.72								
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Главный инженер Бондаренко Владимир Леонидович, (47396)2-35-00, mupgesrossosh@yandex.ru								
Даты начала и окончания действия Программы				2024-2029 годы								
Период		Затраты, млн. руб.без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы 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 базовый год	план	21,853	21,848	99,98	38557	160,474	457,62	4,482	46,26	0,840	0,11	0,000
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план	21,853	21,84	х	х	х	457,62	4,482	х	х	0,11	0,000
	факт											
	отклонение											

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

(подпись)

(Ф.И.О.)



(должность)

(Ф.И.О.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2026 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2025 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРОСЕТЯМ, НА 2024-2029 ГОДЫ									
Почтовый адрес				396650, Воронежская область, Россошанский район, город Россошь, Пролетарская ул., д.72									
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Главный инженер Бондаренко Владимир Леонидович, (47396)2-35-00, mupgesrossosh@yandex.ru									
Даты начала и окончания действия Программы				2024-2029 годы									
Период		Затраты, млн. руб.без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы 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 базовый год	план	28,108	28,107	100,00	37941	154,109	616,09	6,365	46,15	0,840	0,11	0,000	
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план	49,961	49,955	х	х	х	1073,71	10,847	х	х	0,21	0,000	
	факт												
	отклонение												

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

(подпись)

(Ф.И.О.)

Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" " 2027 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2026 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРОСЕТЯМ, НА 2024-2029 ГОДЫ									
Почтовый адрес				396650, Воронежская область, Россошанский район, город Россошь, Пролетарская ул., д.72									
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Главный инженер Бондаренко Владимир Леонидович, (47396)2-35-00, mupgesrossosh@yandex.ru									
Даты начала и окончания действия Программы				2024-2029 годы									
Период		Затраты, млн. руб.без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы 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 базовый год	план	18,537	18,536	99,99	37413	148,346	528,16	5,763	46,04	0,840	0,11	0,000	
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план	68,499	68,492	х	х	х	1601,87	16,610	х	х	0,32	0,000	
	факт												
	отклонение												

Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" " 2028 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2027 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРОСЕТЯМ, НА 2024-2029 ГОДЫ									
Почтовый адрес				396650, Воронежская область, Россошанский район, город Россошь, Пролетарская ул., д.72									
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Главный инженер Бондаренко Владимир Леонидович, (47396)2-35-00, mupgesrossosh@yandex.ru									
Даты начала и окончания действия Программы				2024-2029 годы									
Период		Затраты, млн. руб.без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы 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 базовый год	план	31,649	31,648	100,00	36631	139,341	781,72	9,005	45,94	0,840	0,11	0,000	
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план	100,147	100,139	х	х	х	2383,59	25,615	х	х	0,43	0,000	
	факт												
	отклонение												

Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" " 2029 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2028 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРОСЕТЯМ, НА 2024-2029 ГОДЫ									
Почтовый адрес				396650, Воронежская область, Россошанский район, город Россошь, Пролетарская ул., д.72									
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Главный инженер Бондаренко Владимир Леонидович, (47396)2-35-00, mupgesrossosh@yandex.ru									
Даты начала и окончания действия Программы				2024-2029 годы									
Период		Затраты, млн. руб.без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы 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 базовый год	план	32,009	32,008	100,00	35887	130,296	743,59	9,045	45,83	0,840	0,11	0,000	
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план	132,156	132,147	х	х	х	3127,18	34,660	х	х	0,53	0,000	
	факт												
	отклонение												

Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" " 2030 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2029 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРОСЕТЯМ, НА 2024-2029 ГОДЫ									
Почтовый адрес				396650, Воронежская область, Россошанский район, город Россошь, Пролетарская ул., д.72									
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Главный инженер Бондаренко Владимир Леонидович, (47396)2-35-00, mupgesrossosh@yandex.ru									
Даты начала и окончания действия Программы				2024-2029 годы									
Период		Затраты, млн. руб.без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы 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 базовый год	план	19,266	19,265	99,99	35328	123,108	559,57	7,188	45,72	0,840	0,11	0,000	
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план	151,423	151,413	х	х	х	3686,75	41,848	х	х	0,64	0,000	
	факт												
	отклонение												

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  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2023 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам						Фактические значения целевых показателей по годам	Отклонение, ед.	Отклонение, %
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.			
1.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета													
1.2	электрической энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100			
1.3	тепловой энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100			
1.4	холодной воды	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100			
1.5	природного газа	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0			
2.	Удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	-	-	37,36	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34			
3.	Удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	-	-	0,077	0,077	0,076	0,076	0,075	0,075	0,075			
4.	Объем потерь электроэнергии в электрических сетях	тыс. кВт. ч	-	-	21551,719	20223,664	18435,618	16902,797	14633,662	12475,199	10850,904			
5.	Объем потерь электроэнергии в электрических сетях	%	-	-	17,44	16,26	14,68	13,32	11,31	9,40	7,96			
6.	Годовой расход горюче-смазочных материалов, используемых	л	-	-	95792	95792	95792	95792	95792	95792	95792			

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2023 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам						Фактические значения целевых показателей по годам	Отклонение, ед.	Отклонение, %
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.			
	Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности													
7.	Удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта	л/1 км	-	-	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129			
8.	Сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу	т	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
9.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/год	-	-	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020			
10.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-	92	96	96	96	96	96	96			

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

(подпись)

(Ф.И.О.)

Таблица 4 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

Ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024 год и плановые 2025 - 2029 годы для субъектов естественных монополий и организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги по передаче и распределению электрической энергии (мощности)

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ**

**ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**

(наименование организации)

N п/п	Исходные данные для расчета целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности	Единицы измерения	2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1.	Годовой объем переданной электрической энергии	тыс. кВт.ч	107773,34		107773,34		107773,34		107773,34		107773,34		107773,34	
2.	Расход электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	72,606		72,606		72,606		72,606		72,606		72,606	
3.	Потери электроэнергии в электрических сетях	тыс. кВт.ч	20224		18436		16903		14634		12475		10851	
4.	Доходы от оказания регулируемой деятельности	млн. рублей	182,557		188,034		188,034		188,034		188,034		188,034	
5.	Установленное количество приборов учета энергоресурсов, в т.ч.	шт.												
5.1.	тепловой энергии	шт.	1		1		1		1		1		1	
5.2.	воды (горячей, холодной)	шт.	3		3		3		3		3		3	
5.3.	электроэнергии	шт.	3		3		3		3		3		3	
6.	Годовой пробег автотранспорта	тыс. км	745,154		745,154		745,154		745,154		745,154		745,154	
7.	Годовой объем потребления горюче-смазочных материалов	л	95792		95792		95792		95792		95792		95792	
8.	Прочие показатели...													
	-	-	-		-		-							



Приложение N 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 целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2024 год  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

N п/п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), тыс. руб.(без НДС)			
			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, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. 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.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1			845,781	291,37	2948,753	373,727	128,75	1259,458							11879,679	6429,089		
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1			13,552	2,33	52,561	2,259	0,78	7,612							300,000	50,000		
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1			2,710	0,93	52,561	0,452	0,16	1,522							60,000	10,000		

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), тыс. 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, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов связанных с естественным ростом энергопотребления потребителями	Усл. ед.	3	1			118,578	40,85	447,717	45,173	15,56	152,232							2818,026	1263,919		
5.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,142							90,000	15,000		
6.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,142							90,000	15,000		
7.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ	Усл. ед.	6	1			5928,910	2042,51	23337,214	564,658	194,52	1902,898							84871,594	8311,406		
8.	Проведение рейдов по	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,142							60,000	10,000		

N п/л	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), тыс. 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, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ																					
9.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1			3783,209	1303,32	15010,505	338,795	116,71	1141,739							51238,327	5738,388		
10	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы)	шт.	5	0			1,976	0,68	10,651	1,976	0,68	10,651							5,000	5,000		
11	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж	шт.	10	1			2,2	0,32	6,557	0,7	0,11	2,186							10,000	5,000		

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

(подпись)

(Ф.И.О.)

Приложение N 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 целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2025 год  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

N п/п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), тыс. руб.(без НДС)			
			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, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. 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.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1			845,781	291,37	2948,753	451,727	155,62	1607,568							11879,679	4167,299		
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1			13,552	4,67	52,561	2,259	0,78	8,038							300,000	50,000		
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1			2,710	0,93	52,561	0,452	0,16	1,608							60,000	10,000		

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), тыс. 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, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов связанных с естественным ростом энергопотребления потребителями	Усл. ед.	3	0			118,578	40,85	447,717	33,879	11,67	120,568							2818,026	748,329		
5.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,206							90,000	15,000		
6.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,206							90,000	15,000		
7.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ	Усл. ед.	6	1			5928,910	2042,51	23337,214	621,124	213,98	2210,406							84871,594	10306,344		
8.	Проведение рейдов по	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,206							60,000	10,000		

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), тыс. 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, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ																					
9.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1			3783,209	1303,32	15010,505	677,590	233,43	2411,352							51238,327	12785,512		
10	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж	шт.	10	1			2,2	0,32	6,557	0,7	0,11	2,186							10,000	1,000		

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

(подпись)

(Ф.И.О.)

Приложение N 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 целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2026 год  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

N п/п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)			
			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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, 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.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1			845,781	291,37	2948,753	4,517	1,56	16,976							11879,679	160,9652		
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1			13,552	4,67	52,561	2,259	0,78	8,488							300,000	50,000		
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1			2,710	0,93	52,561	0,452	0,16	1,698							60,000	10,000		

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), 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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,273							90,000	15,000		
5.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,273							90,000	15,000		
6.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ	Усл. ед.	6	1			5928,910	2042,51	23337,214	1129,316	389,05	4243,980							84871,594	17382,613		
7.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,273							60,000	10,000		
8.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1			3783,209	1303,32	15010,505	395,261	136,17	1485,393							51238,327	892,900		
9.	Установка теплоотражающих экранов	шт.	10	1			2,2	0,32	6,557	0,7	0,11	2,186							10,000	1,000		



N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), 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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж																					

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

(подпись)

(Ф.И.О.)

Приложение N 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 целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2027 год  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

N п/п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)			
			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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, 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.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1			845,781	291,37	2948,753	6,776	4,67	26,890							11879,679	492,892		
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1			13,552	4,67	52,561	2,259	0,78	8,963							300,000	50,000		
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1			2,710	0,93	52,561	0,452	0,16	1,793							60,000	10,000		

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), 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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,344							90,000	15,000		
5.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,344							90,000	15,000		
6.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ	Усл. ед.	6	1			5928,910	2042,51	23337,214	1693,974	583,57	6722,464							84871,594	22308,708		
7.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,344							60,000	10,000		
8.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1			3783,209	1303,32	15010,505	564,658	194,52	2240,821							51238,327	8746,117		
9.	Установка теплоотражающих экранов	шт.	10	1			2,2	0,32	6,557	0,7	0,11	2,186							10,000	1,000		

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), 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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж																					

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Приложение N 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 целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2028 год  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

N п/п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)			
			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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, 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.	Замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод с увеличением сечения воздушных линий 0,4/6/10 кВ	Усл. ед.	5	1			845,781	291,37	2948,753	9,035	3,11	37,861							11879,679	629,434		
2.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1			13,552	4,67	52,561	2,259	0,78	9,465							300,000	50,000		
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1			2,710	0,93	52,561	0,452	0,16	1,893							60,000	10,000		

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), 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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,420							90,000	15,000		
5.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,420							90,000	15,000		
6.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ	Усл. ед.	6	1			5928,910	2042,51	23337,214	1016,385	350,14	4259,353							84871,594	14899,423		
7.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,420							60,000	10,000		
8.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1			3783,209	1303,32	15010,505	1129,316	389,05	4732,615							51238,327	16378,857		
9.	Установка теплоотражающих экранов	шт.	10	1			2,2	0,32	6,557	0,7	0,11	2,186							10,000	1,000		

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), 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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж																					

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Приложение N 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 целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2029 год  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ - ГОРОД РОССОШЬ РОССОШАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
(наименование организации)

N п/п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)			
			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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, 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.	Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ	Усл. ед.	6	1			13,552	4,67	52,561	2,259	0,78	9,995							300,000	50,000		
2.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2 и более трансформаторами	Усл. ед.	6	1			2,710	0,93	52,561	0,452	0,16	1,999							60,000	10,000		
3.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов связанных с естественным ростом энергопотребл	Усл. ед.	3	0			118,578	40,85	447,717	39,526	13,62	174,917							2818,026	805,778		



N п/л	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), 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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	ения потребителей и																					
4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов на менее мощные	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,499							90,000	15,000		
5.	Деление фидеров 0,4 кВ с целью увеличения пропускной способности	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,499							90,000	15,000		
6.	Внедрение АСКУЭ, установка на границу балансовой и эксплуатационной ответственности сторон ПУ ЭЭ	Усл. ед.	6	1			5928,910	2042,51	23337,214	903,453	311,24	3998,113							84871,594	11663,101		
7.	Проведение рейдов по выявлению фактов безучетного и бездоговорного потребления ЭЭ	Усл. ед.	6	1			2,033	0,70	7,884	0,339	0,12	1,499							60,000	10,000		
8.	Замена кабельных линий 0,4/6/10 кВ на новые с увеличением сечения	Усл. ед.	6	1			3783,209	1303,32	15010,505	677,590	233,43	2998,585							51238,327	6696,552		

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), 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, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
9.	0	0	0	0			0	0,00	0,000	0	0,00	0							0,000	0,000		
10	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в здании, Административное здание, гараж	шт.	10	1			2,2	0,32	6,557	0,7	0,11	2,186							10,000	1,000		

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

(подпись)

(Ф.И.О.)

## Пояснительная записка

1. Полное наименование программы

ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРОСЕТЯМ, НА 2024-2029 ГОДЫ

2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего Программу:

Синчин Дмитрий Иванович, Директор МУП г. Россошь «ГЭС»

3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована Программа:

СОГЛАСОВАНО:

_____	_____
(должность)	(Ф.И.О.)
_____	_____
(должность)	(Ф.И.О.)

4. Информация об организации

4.1 Основной вид деятельности организации

ИНН 3627022658

ОКВЭД Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (35.12)

МУП г. Россошь «ГЭС» осуществляет деятельность по эксплуатации объектов представленных в Таблицах ниже.

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Адрес места расположения
1	Объекты электросетевого хозяйства	г. Россошь

Характеристика производственных объектов

Таблица 2

№ п/п	Наименование производственного объекта	Рабочее напряжение, Кв	Количество силовых трансформаторов, шт.	Установленная мощность трансформаторов, МВа
1	Трансформаторные подстанции	110/35/10/6	297	156,872

Характеристика обслуживаемых сетей

Таблица 3

№ п/п	Наименование производственного объекта	Протяженность сетей (воздушных, подземных кабелей), км	Материал сети, сечение, мм2	% износа
1	ВЛ-35 кВ	10,4		
2	ВЛ-10 кВ	35,1		
3	ВЛ-6 кВ	54,62		
4	ВЛ-0,4 кВ	276,08		
5	КЛ-10 кВ	73		
6	КЛ-6 кВ	28,15		
7	КЛ-0,4 кВ	49,14		

#### 4.2 Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения

Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения, имеющихся на балансе МУП г. Россошь «ГЭС» представлены ниже, Таблица 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Общая площадь здания, м.кв	Общий объем здания, м.куб	Отапливаемый объем здания, м.куб
1	Административное здание	1129,81	1129,81	2 925
2	Гараж	813,7	810	2 430
3		1943,51	1939,81	5355

#### 4.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники на балансе МУП г. Россошь «ГЭС» представлены ниже, Таблица 5.

Таблица 5

№ п/п	Марка транспортного средства	Тип топлива (дт/бенз/газ)	Расходы за 2023 г, км	Расходы за 2023 г, л
1	ПАЗ 32053	бенз	9 009	2 973
2	ЗИЛ 131	бенз	12 926	6722
3	ВАЗ 21114	бенз	36 218	3 260
4	ВАЗ 2104	бенз	11 344	1156
5	ВАЗ 219440 (501)	бенз	35780	3685
6	ВАЗ 219440 (878)	бенз	6289	648
7	АП-17А	бенз	4466	1608
8	АП-18А (942)	бенз	5820	2444
9	УАЗ 39629 (340)	бенз	17265	3522
10	УАЗ 39629 (042)	бенз	28294	5772
11	ГАЗ 3102	бенз	17489	2309
12	КИА Magentis (720)	бенз	25805	3329
13	КИА Magentis (010)	бенз	37686	4861
14	Тойота Камри	бенз	85 556	13603
15	Итого:	бенз	333947	55892
16	Чайка-Сервис (766)	дт	25236	5299,56
17	Чайка-Сервис (485)	дт	4121	947,83
18	ВИПО (596)	дт	5678	1362,72
19	Беларус 82.1 (58-99)	дт	723	4858,39
20	Беларус 82.1 (65-41)	дт	1232	7776
21	Т-150 (65-34)	дт	909	14635
22	ЭО-2621	дт	731	5020,5
23	Итого:	дт	38630	39900

#### 4.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии представлены ниже, Таблица 6.

Таблица 6

№ п/п	Количество точек приема (поставки) электрической энергии	Количество точек приема (поставки) электрической энергии, <u>оснащенных</u> <u>приборами</u> <u>учета</u>	Количество точек приема (поставки) электрической энергии, <u>включенных в</u> <u>АИИСКУЭ</u>	Количество точек приема (поставки) электрической энергии, <u>не</u> <u>включенных в</u> <u>АИИСКУЭ</u>	Количество точек приема (поставки) электрической энергии <u>не</u> <u>оснащенных</u> <u>приборами</u> <u>учета</u>
1.	15646	15646	2592	0	0

#### 4.5 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды представлены ниже, Таблица 7.

Таблица 7

№ п/п	Потребляемый ресурс	Общее количество зданий, при эксплуатации которых используется энергоресурс	Общее количество зданий, оснащенных приборами учета
1.	Электрическая энергия	3	3
2.	Природный газ	0	0
3.	Тепловая энергия	1	1
4.	Холодная вода	3	3
5.	Горячая вода	0	0

4.6 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов.

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов представлены ниже, Таблица 8.

Таблица 8

№ п/п	Показатели производства	Единица измерения	Базовый год
			2023
1.	Годовой объем переданной электрической энергии	тыс. кВт. ч	112931,625
		млн. рублей	164,956
2.	Потери электроэнергии в электрических сетях	тыс. кВт. ч	21551,719
3.	Объем потребления энергетических ресурсов <u>на производственные нужды</u> , всего в том числе:		
3.1	Твердого топлива	т	0
		рублей	0
3.2	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	куб. м	0
		рублей	0
3.3	Моторного топлива, в том числе:		
3.3.1	бензина	л	55892,04
3.3.2	газа	л	0
3.3.3	дизельного топлива	л	39900
4.	Объем потребления энергетических ресурсов (воды) <u>на хозяйственные нужды</u>		
4.1	Электрической энергии, всего	кВт·ч	72606
		рублей	391440,29
4.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	149,3
		рублей	437108,61
4.3	Воды, всего	куб. м	284
		рублей	11371,28

#### 4.7 Показатели баланса электрической энергии

Показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе по уровням напряжения:

кВт.ч

№ п/п	Уровень напряжения	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление в сеть тыс. кВт/ч	134483,344	126393,066	0	8084,545	5,733
2	Отпуск электроэнергии из сети тыс. кВт/ч	112931,625	3444,044	8541,92	36362,657	64583,004
3	Потребление электроэнергии (собственное)	72,794	72,794	0	0	0
4	Отпуск из сети без учета "последней мили"	0	0	0	0	0
5	Отпущенной с шин генераторов	0	0	0	0	0
6	Потери электроэнергии	21551,719	667,145	1628,172	7012,856	12243,546

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

МУП г. Россошь «ГЭС» проводится политика энергосбережения, определяющая цели и задачи, направленные на повышение эффективности в области энергосбережения. В предшествующий период реализован ряд мероприятий, нацеленных на решение производственных задач, а также на обеспечение надёжности и эффективности работы предприятия.

Программа включает мероприятия, разработанные на основе опыта эксплуатации оборудования, материалов и предложений, полученных в ходе проведения плановых внутренних обследований, энергетического обследования (энергоаудита).

Цели Программы:

- реализация организационных, экономических и технических мероприятий, обеспечивающих рациональное использование топливно-энергетических ресурсов;
- снижение себестоимости продукции и повышение энергоэффективности работы предприятия.

Задачи Программы:

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение энергетического обследования и паспортизации;
- внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования;
- оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учета.

Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности:

- разработка планов мероприятий в области энергосбережения.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет организацией выполнены мероприятия, предусмотренные Программой энергосбережения, в соответствии с возможностями финансово-экономического положения.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Данные о средних значениях и лучших мировых показателях по отрасли отсутствуют, так как информация подобного плана не подлежит разглашению в открытых источниках информации.

8. Экономические показатели Программы

8.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении

Предполагаемые объемы финансирования на весь период реализации Программы представлены в таблице ниже, Таблица 9.

Таблица 9

№ п/п	Год	Затраты на реализацию Программы, млн. рублей без НДС
1.	2024	21,853
2.	2025	28,108
3.	2026	18,537
4.	2027	31,649
5.	2028	32,009
6.	2029	19,266
	ВСЕГО	151,423

8.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной Программы

Сведения о затратах организации на Программу представлены ниже, Таблица 10.

Таблица 10.

Год	Затраты на реализацию Программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
	всего	в т. ч. капитальные	
2024	21,853	21,848	99,99
2025	28,108	28,107	99,99
2026	18,537	18,536	99,99
2027	31,649	31,648	99,99
2028	32,009	32,008	99,99
2029	19,266	19,265	99,99
ВСЕГО	151,423	151,413	99,99



### 8.3 Источники финансирования Программы, как на весь период действия, так и по годам

Сведения об источниках финансирования Программы, как на весь период действия, так и по годам представлены ниже, Таблица 11.

Таблица 11  
(млн. рублей)

№ п/п	Источник финансирования	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Итого
1.	Средства организации	21,853	28,108	18,537	31,649	32,009	19,266	151,423
2.	Займы/Кредиты	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
5.	ВСЕГО источников финансирования	21,853	28,108	18,537	31,649	32,009	19,266	151,423

9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы

Планируемое снижение потерь энергетических ресурсов приведено в разделе «Целевые показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении приведено в разделах «Целевые показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

10. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия Программы

Программа не содержит мероприятия, направленные на экономию моторного топлива

11. Фактические значения целевых показателей Программы по годам периода действия Программы

В соответствии с требованиями, установленными Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности" произведен расчет целевых и прочих показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, на основании исходных данных, предоставленных организацией для разработки Программы, результатов проведенных энергетических обследований.

Базовым годом, по отношению к показателям которого в 2024 году устанавливаются целевые показатели, является 2023 год.

Определенные в программе значения целевых показателей установлены на основании следующих принципов:

1) принципы определения регулируемой организацией значений целевых показателей (в рамках значений целевых показателей, установленных регулирующим органом) в отношении каждого года действия программы, кратко-, средне- и долгосрочного периодов действия программы (в случае их выделения в программе), обособленных подразделений и (или) территорий, на которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности;

- 2) принципы корректировки регулируемой организацией рассчитанных значений целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах регулируемой организации и фактически достигнутых в ходе исполнения программы;
- 3) принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости.

Показатели энергетической эффективности объектов установлены отдельно в отношении каждого осуществляемого регулируемой организацией регулируемого вида деятельности, в отношении всех или части объектов, создание или модернизация которых планируется производственной программой или инвестиционной программой регулируемой организации.

Фактические значения целевых показателей приведены в разделе «Целевые показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

#### 11.1. Расчет выбросов парниковых газов

При расчете целевых показателей произведен расчет выбросов парниковых газов от энергетической деятельности, связанной со сжиганием топлива в соответствии с требованиями Приказа № 300 от 30.06.2015 г. Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации». При проведении инвентаризации выбросов парниковых газов от сжигания топлива с целью производства энергии (электричества и тепла) и для собственных нужд предприятия оцениваются выбросы газов с прямым парниковым эффектом – двуокиси углерода (CO<sub>2</sub>), метана (CH<sub>4</sub>) и закиси азота (N<sub>2</sub>O).

Сведения по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый год)

Таблица 12

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество т.у.т	Переводной коэффициент	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т
1.1	Моторное топливо: бензин	61,21	2,013	123,216
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	48,31	2,172	104,927
1.3	Природный газ	0,00	1,603	0,000
	Итого	109,52	-	228,143

Объем производства продукции за базовый год

Таблица 13

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023
1	Объем производства продукции (работ, услуг), в натуральной величине	тыс. Квт.ч	112931,625

Объем выбросов парниковых газов при производстве товара (услуги) на каждый год реализации мероприятий

Таблица 14

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т/год					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029
1.1	Моторное топливо: бензин	123,216	123,216	123,216	123,216	123,216	123,216
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	104,927	104,927	104,927	104,927	104,927	104,927
1.3	Природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого	228,143	228,143	228,143	228,143	228,143	228,143
2.1	Превышение над установленным лимитом по	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т/год					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029
	выбросам CO <sub>2</sub> -эквивалента						
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)	-	-	-	-	-	-
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-

12. Распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности организации приведено в разделе «Целевые показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

13. Сведения об увязке результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Прямая связь результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников отсутствует.

14. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей Программы

14.1 Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также сроки их проведения представлены ниже, Таблица 15.

Таблица 15

№ п/п	Наименование обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций	Сроки проведения
1.	проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов Организаций	2024-2029 годы
2.	реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудованием с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий	2024-2029 годы
3.	внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов	2024-2029 годы
4.	оптимизация схемных режимов	2024-2029 годы
5.	оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	2024-2029 годы
6.	установка оборудования для компенсации реактивной мощности	2024-2029 годы
7.	регулирование напряжения в линиях электрической сети	2024-2029 годы
8.	снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации	2024-2029 годы
9.	организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния	2024-2029 годы
10.	установка приборов учета энергоресурсов	2024-2029 годы

14.2 Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей представлен в разделе «Перечень

мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

#### 15. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности

Текущее управление реализацией Программы осуществляет руководство МУП г. Россошь «ГЭС» через ответственного исполнителя и соисполнителями Программы.

Ответственный исполнитель Программы обеспечивает согласованные действия всех участников настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

#### 16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы

Контроль выполнения Программы осуществляется лицом, назначенным приказом МУП г. Россошь «ГЭС». По результатам реализации мероприятий ежегодно рассчитываются значения целевых показателей, подлежащих контролю.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №398 от 30.06.2014 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» необходимо осуществлять мониторинг исполнения ключевых показателей результативности и исполнения целевых показателей Программы, а также составлять отчеты о ходе выполнения программных мероприятий.

Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы и в разрезе отчетного периода.

Отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным годом.


Результатом реализации механизма мониторинга является отчет о реализации Программы, состоящий из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период по форме согласно приложению №4 к Требованиям, сведений о достижении целевых показателей Программы за отчетный период по форме согласно приложению №5 к Требованиям и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению №6 к Требованиям.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации Программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации Программы.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Руководство МУП г. Россошь «ГЭС» ежеквартально на своих совещаниях рассматривает вопрос о состоянии энергосбережения в организации. Объем и структура финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с возможностями МУП г. Россошь «ГЭС» выполнения программных мероприятий.



УЧЕБНЫЙ ЦЕНТР ИТЦ ЭКСПЕРТ		УДОСТОВЕРЕНИЕ О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ	
Удостоверение является документом установленного образца о повышении квалификации		Настоящее удостоверение выдано <u>Пименову</u> <u>Владимиру Геннадьевичу</u>	
		в том, что он(а) с <u>04</u> июля <u>2022</u> по <u>27</u> июля <u>2022</u>	
		прошел(а) обучение в Автономной некоммерческой организации дополнительного профессионального образования «Учебный центр ИТЦ Эксперт»	
		по <u>дополнительной профессиональной программе:</u> <u>«Проведение энергетических обследований с целью повышения</u> <u>энергетической эффективности и энергосбережения»</u>	
		в объеме <u>72 часов</u>	
			
Регистрационный номер <b>80г-1</b>		Город <u>Москва</u> год <u>2022</u>	