


Согласовано  
Директор ООО "БСЭК"

  
/Еркаев А.В./  
« 14 »  2025 г.

Утверждена приказом  
ООО "БСЭК"

« 14 »  2025 г.

**ПРОГРАММА**  
**энергосбережения и повышения**  
**энергетической эффективности**  
**в ООО «Бузулукская сетевая энергетическая**  
**компания»**  
**на 2026 - 2030 годы**

Приложение N 1  
к требованиям к форме программы  
в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности,  
и отчетности о ходе ее реализации

Руководитель организации  
ООО "БСЭК"  
(должность)  
Еркаев А.В.  
(Ф.И.О.)

"14" апреля 2025 г.

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ**  
**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**  
ООО "БСЭК"  
(наименование организации)  
на 2026 - 2030 годы

<p>Основание для разработки программы</p>	<p>Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»</p> <p>Приказ Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 29 марта 2022г. №14-э/э «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»</p> <p>Приказа Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014г. № 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 отчётности о ходе их реализации»</p> <p>Постановление Правительства РФ от 31.12.2009г. № 1221 «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности товаров, услуг, работ, размещения заказов для муниципальных нужд»</p> <p>Приказ министерства экономического развития РФ от 17.02.2010г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»</p> <p>Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009г. № 1830-р, регламентирующее</p>
---	---

		деятельность муниципальных учреждений в области энергосбережения и энергоэффективности				
Почтовый адрес		461019, Оренбургская область, Бузулукский район, пос. Искра, ул. Искровская, №16				
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Курамшин Сергей Вячеславович, Начальник РЭС, 8-35342-71700, kuramshinsergei@yandex.ru				
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2026-31.12.2030				
Год	Затраты на реализацию программы, тыс.. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
			При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	
			Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы

	всего	в т.ч. капитал ные	и повышения энергетической эффективности	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды
(базовы й год)	0	0	100,00%	3 498,68	62 372	0,00	0	5,77	150	0,00	0
2026 г.	4 129,17	4129,17	100,00%	3 498,68	62 372	1,71	103,83	5,77	150	0,01	13,16
2027 г.	6 000,00	6000,00	100,00%	3 496,97	62 269	2,12	128,86	5,75	137	0,01	13,16
2028 г.	6 000,00	6000,00	100,00%	3 496,56	62 244	3,68	223,42	5,75	137	0,01	13,16
2029 г.	6 000,00	6000,00	100,00%	3 495,00	62 149	5,74	348,54	5,75	137	0,01	13,16
2030 г.	6 000,00	6000,00	100,00%	3 492,94	62 024	9,86	598,79	5,75	137	0,01	13,16
Всего	28129,17	28129,17		20 978,83	373 430	23,11	1 403	34,55	847	0,07	66

Приложение N 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**

Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам				
		2024 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Доля оснащенности ПУ по регулируемому виду деятельности	%	100	100	100	100	100	100
Доля оснащенности ПУ по хоз. Нужды	%	100	100	100	100	100	100
Динамика потерь электроэнергии при ее передаче по регулируемому виду деятельности	тыс. кВт.ч	1139,039	1125,139	1107,889	1077,98	1031,321	951,162
	%	4,17	4,12	4,06	3,95	3,78	3,48
Снижение потребления электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Снижение потребления природного газа на собственные нужды	тыс. м. куб.	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям	кол/в год	-	39	37	35	33	31
Доля объектов, в отношении которых проведен энергоаудит (энергообследование)	%	-	7,5	7	8	9	9,5



Приложение N 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

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 финансирования
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.								
											численно е значение экономии в указанно й размерно сти	численно е значение экономии, т у. т. руб.	численно е значение экономии, тыс. руб.	численно е значение экономии в указанно й размерно сти	численно е значение экономии, т у. т. руб.	численно е значение экономии, тыс. руб.	численно е значение экономии в указанно й размерно сти	численно е значение экономии, т у. т. руб.	численно е значение экономии, тыс. руб.	численно е значение экономии в указанно й размерно сти	численно е значение экономии, т у. т. руб.	численно е 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	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ "Красногвардейский элеватор" (замена отделителей и короткозамыкателей 35 кВ Т1, Т2 на подстанции ПС 35/10 кВ «Красногвардейский элеватор», 3 шт.), Оренбургская обл., Бузулукский р-он, п. Красногвардеец, ул. Элеваторная, 12А	тыс. кВт.ч	36,00	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	тыс. руб.	268,92	53,78	0,89	53,78	53,78	0,89	53,78	53,78	0,89	53,78	53,78	0,89	53,78	53,78	0,89	53,78	26,67	-33,58%	-884,80	20,06	1 078,68	0,00	0,00	0,00	0,00	неприменимо	собственные средства инвест программы, за счет амортизации оборудования
2	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ "Красногвардейский элеватор" (замена масляных выключателей ВМГ-1000 А 10 кВ - 3 шт., масляных выключателей ВМГ-630 А 10 кВ - 10 шт.), Оренбургская обл., Бузулукский р-он, п. Красногвардеец, ул. Элеваторная, 12А	тыс. кВт.ч	134,00	6,70	10,05	16,75	33,50	67,00	тыс. руб.	1 000,98	50,05	0,82	50,05	75,07	1,24	75,07	125,12	2,06	125,12	250,25	4,12	250,25	500,49	8,24	500,49	81,06	-23,14%	-2 413,87	60,95	3 050,49	975,91	0,00	6 000,00	6 000,00	неприменимо	собственные средства инвест программы, за счет амортизации оборудования
3	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ "Красногвардейский элеватор" (замена силового трансформатора ТМ-4000/35/10), Оренбургская обл., Бузулукский р-он, п. Красногвардеец, ул. Элеваторная, 12А	тыс. кВт.ч	17,88	0,00	0,00	5,96	5,96	5,96	тыс. руб.	133,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,51	0,73	44,51	44,51	0,73	44,51	44,51	0,73	44,51	-	-66,33%	-4 928,63	-	0,00	5 024,09	6 000,00	0,00	0,00	неприменимо	собственные средства инвест программы, за счет амортизации оборудования
4	Обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания)	тыс. кВт.ч	0,50	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	тыс. руб.	3,74	0,75	0,01	0,75	0,75	0,01	0,75	0,75	0,01	0,75	0,75	0,01	0,75	0,75	0,01	0,75	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	неприменимо	собственные средства инвест программы, за счет амортизации оборудования
5	Инструктаж персонала по методам энергосбережения	тыс. м. куб.	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	тыс. руб.	31,04	6,21	0,00	6,21	6,21	0,00	6,21	6,21	0,00	6,21	6,21	0,00	6,21	6,21	0,00	6,21	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	неприменимо	собственные средства инвест программы, за счет амортизации оборудования
6	Исключение перегрева и переохлаждения воздуха в помещении	тыс. м. куб.	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	тыс. руб.	31,04	6,21	0,00	6,21	6,21	0,00	6,21	6,21	0,00	6,21	6,21	0,00	6,21	6,21	0,00	6,21	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	неприменимо	собственные средства инвест программы, за счет амортизации оборудования
	Всего									1 469,25	116,99	1,72	116,99	142,02	2,14	142,02	236,58	3,69	236,58	361,70	5,75	361,70	611,95	9,87	611,95					4 129,17	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00		



**Пояснительная записка  
к программе энергосбережения и  
повышения энергетической  
эффективности  
ООО «Бузулукская сетевая энергетическая  
компания»  
на 2026 - 2030 годы**

Полное наименование программы	<p style="text-align: center;">ПРОГРАММА  энергосбережения и повышения энергетической эффективности  в ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»  на 2026 - 2030 годы</p>
Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу.	<p>Директор</p>  <p>_____ / Еркаев А.В./  « ____ » _____ 2025 г.</p>
Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	<p>Директор</p>  <p>_____ / Еркаев А.В./  « ____ » _____ 2025 г.</p>
Информация об организации	
Основные виды деятельности организации	<p>Основной (по коду ОКВЭД ред.2): 35.11 - Производство электроэнергии  35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям  35.13 Распределение электроэнергии  42.21 Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения</p>

	42.22.1 Строительство междугородних линий электропередачи и связи 43.12.3 Производство земляных работ 43.21 Производство электромонтажных работ																											
Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объёме зданий и отапливаемом объёме зданий	<table><tr><td>№ п/п</td><td>Наименования здания, адрес здания</td><td>Площадь здания м2</td><td>Общий объем м3</td><td>Отапливаемый объем м3</td></tr><tr><td>1</td><td>Оренбургская обл., Бузулукский район, п. Искра, ул. Искровская 16</td><td>450</td><td>4050</td><td>4050</td></tr></table>	№ п/п	Наименования здания, адрес здания	Площадь здания м2	Общий объем м3	Отапливаемый объем м3	1	Оренбургская обл., Бузулукский район, п. Искра, ул. Искровская 16	450	4050	4050																	
№ п/п	Наименования здания, адрес здания	Площадь здания м2	Общий объем м3	Отапливаемый объем м3																								
1	Оренбургская обл., Бузулукский район, п. Искра, ул. Искровская 16	450	4050	4050																								
Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	-																											
Сведения о количестве точек приёма (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учёта, информация о количестве точек приёма (поставки), оснащённых автоматизированной информационной измерительной системой, не	<table><tr><td colspan="2">Электрическая энергия</td><td>шт.</td></tr><tr><td colspan="2">Количество точек всего</td><td>686</td></tr><tr><td colspan="2">Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>686</td></tr><tr><td colspan="2">Количество точек, оснащённых автоматизированной информационной измерительной системой</td><td>464</td></tr><tr><td colspan="2">Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr><tr><td colspan="2">Тепловая энергия</td><td>шт.</td></tr><tr><td colspan="2">Количество точек всего</td><td>0</td></tr><tr><td colspan="2">Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr><tr><td colspan="2">Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr></table>	Электрическая энергия		шт.	Количество точек всего		686	Количество точек оборудованных приборами учёта		686	Количество точек, оснащённых автоматизированной информационной измерительной системой		464	Количество точек не оборудованных приборами учёта		0	Тепловая энергия		шт.	Количество точек всего		0	Количество точек оборудованных приборами учёта		0	Количество точек не оборудованных приборами учёта		0
Электрическая энергия		шт.																										
Количество точек всего		686																										
Количество точек оборудованных приборами учёта		686																										
Количество точек, оснащённых автоматизированной информационной измерительной системой		464																										
Количество точек не оборудованных приборами учёта		0																										
Тепловая энергия		шт.																										
Количество точек всего		0																										
Количество точек оборудованных приборами учёта		0																										
Количество точек не оборудованных приборами учёта		0																										

<p>оснащённых либо оснащённых с нарушением требований нормативной технической документации</p>	<table border="1"> <tr> <td><b>Природный газ</b></td><td><b>шт.</b></td></tr> <tr> <td>Количество точек всего</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td><b>Горячая Вода</b></td><td><b>шт.</b></td></tr> <tr> <td>Количество точек всего</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td><b>Холодная Вода</b></td><td><b>шт.</b></td></tr> <tr> <td>Количество точек всего</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> </table>	<b>Природный газ</b>	<b>шт.</b>	Количество точек всего	0	Количество точек оборудованных приборами учёта	0	Количество точек не оборудованных приборами учёта	0	<b>Горячая Вода</b>	<b>шт.</b>	Количество точек всего	0	Количество точек оборудованных приборами учёта	0	Количество точек не оборудованных приборами учёта	0	<b>Холодная Вода</b>	<b>шт.</b>	Количество точек всего	0	Количество точек оборудованных приборами учёта	0	Количество точек не оборудованных приборами учёта	0				
<b>Природный газ</b>	<b>шт.</b>																												
Количество точек всего	0																												
Количество точек оборудованных приборами учёта	0																												
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0																												
<b>Горячая Вода</b>	<b>шт.</b>																												
Количество точек всего	0																												
Количество точек оборудованных приборами учёта	0																												
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0																												
<b>Холодная Вода</b>	<b>шт.</b>																												
Количество точек всего	0																												
Количество точек оборудованных приборами учёта	0																												
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0																												
<p>Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учёта</p>	<table border="1"> <tr> <td><b>Электрическая энергия</b></td><td><b>шт.</b></td></tr> <tr> <td>Количество точек всего</td><td>1</td></tr> <tr> <td>Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>1</td></tr> <tr> <td>Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td><b>Тепловая энергия</b></td><td><b>шт.</b></td></tr> <tr> <td>Количество точек всего</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td><b>Природный газ</b></td><td><b>шт.</b></td></tr> <tr> <td>Количество точек всего</td><td>1</td></tr> <tr> <td>Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>1</td></tr> <tr> <td>Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td><b>Горячая Вода</b></td><td><b>шт.</b></td></tr> <tr> <td>Количество точек всего</td><td>0</td></tr> </table>	<b>Электрическая энергия</b>	<b>шт.</b>	Количество точек всего	1	Количество точек оборудованных приборами учёта	1	Количество точек не оборудованных приборами учёта	0	<b>Тепловая энергия</b>	<b>шт.</b>	Количество точек всего	0	Количество точек оборудованных приборами учёта	0	Количество точек не оборудованных приборами учёта	0	<b>Природный газ</b>	<b>шт.</b>	Количество точек всего	1	Количество точек оборудованных приборами учёта	1	Количество точек не оборудованных приборами учёта	0	<b>Горячая Вода</b>	<b>шт.</b>	Количество точек всего	0
<b>Электрическая энергия</b>	<b>шт.</b>																												
Количество точек всего	1																												
Количество точек оборудованных приборами учёта	1																												
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0																												
<b>Тепловая энергия</b>	<b>шт.</b>																												
Количество точек всего	0																												
Количество точек оборудованных приборами учёта	0																												
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0																												
<b>Природный газ</b>	<b>шт.</b>																												
Количество точек всего	1																												
Количество точек оборудованных приборами учёта	1																												
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0																												
<b>Горячая Вода</b>	<b>шт.</b>																												
Количество точек всего	0																												

	<table> <tr> <td>Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td><b>Холодная Вода</b></td><td><b>шт.</b></td></tr> <tr> <td>Количество точек всего</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> <tr> <td>Количество точек не оборудованных приборами учёта</td><td>0</td></tr> </table>	Количество точек оборудованных приборами учёта	0	Количество точек не оборудованных приборами учёта	0	<b>Холодная Вода</b>	<b>шт.</b>	Количество точек всего	0	Количество точек оборудованных приборами учёта	0	Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оборудованных приборами учёта	0												
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0												
<b>Холодная Вода</b>	<b>шт.</b>												
Количество точек всего	0												
Количество точек оборудованных приборами учёта	0												
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0												
Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	<table> <tr> <td><b>Потребление на собственные нужды</b></td><td><b>2024 год</b></td></tr> <tr> <td>Электрическая энергия тыс. кВт.ч.</td><td>15,007</td></tr> <tr> <td>Природный газ тыс. м. Куб.</td><td>3,41</td></tr> </table>	<b>Потребление на собственные нужды</b>	<b>2024 год</b>	Электрическая энергия тыс. кВт.ч.	15,007	Природный газ тыс. м. Куб.	3,41						
<b>Потребление на собственные нужды</b>	<b>2024 год</b>												
Электрическая энергия тыс. кВт.ч.	15,007												
Природный газ тыс. м. Куб.	3,41												
Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	<p>В настоящее время затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть расходов. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач развития организации.</p>												
Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет													

Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	Отсутствуют																										
Экономические показатели программы организации, включающие в себя: затраты организации на программу в натуральном выражении																											
Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы	<table><tr><th rowspan="2">Год</th><th colspan="2">Затраты на реализацию программы, тыс.. руб. без НДС</th><th rowspan="2">Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности</th></tr><tr><th>всего</th><th>в т.ч. капитальные</th></tr><tr><td>(базовый год)</td><td>0</td><td>0</td><td>100,00%</td></tr><tr><td>2026 г.</td><td>4 129,17</td><td>4129,17</td><td>100,00%</td></tr><tr><td>2027 г.</td><td>6 000,00</td><td>6000,00</td><td>100,00%</td></tr><tr><td>2028 г.</td><td>6 000,00</td><td>6000,00</td><td>100,00%</td></tr><tr><td>2029 г.</td><td>6 000,00</td><td>6000,00</td><td>100,00%</td></tr></table>	Год	Затраты на реализацию программы, тыс.. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	в т.ч. капитальные	(базовый год)	0	0	100,00%	2026 г.	4 129,17	4129,17	100,00%	2027 г.	6 000,00	6000,00	100,00%	2028 г.	6 000,00	6000,00	100,00%	2029 г.	6 000,00	6000,00	100,00%
Год	Затраты на реализацию программы, тыс.. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности																								
	всего	в т.ч. капитальные																									
(базовый год)	0	0	100,00%																								
2026 г.	4 129,17	4129,17	100,00%																								
2027 г.	6 000,00	6000,00	100,00%																								
2028 г.	6 000,00	6000,00	100,00%																								
2029 г.	6 000,00	6000,00	100,00%																								

	<table><tr><td>2030 г.</td><td>6 000,00</td><td>6000,00</td><td colspan="2">100,00%</td></tr><tr><td>Всего</td><td>28129,17</td><td>28129,17</td><td colspan="2"></td></tr></table>	2030 г.	6 000,00	6000,00	100,00%		Всего	28129,17	28129,17																																		
2030 г.	6 000,00	6000,00	100,00%																																								
Всего	28129,17	28129,17																																									
Источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам	<table><tr><th rowspan="2">Год</th><th colspan="2">Затраты на реализацию программы, тыс.. руб. без НДС</th><th colspan="2" rowspan="2">Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности</th></tr><tr><th>всего</th><th>в т.ч. капитальные</th></tr><tr><td>(базовый год)</td><td>0</td><td>0</td><td colspan="2">100,00%</td></tr><tr><td>2026 г.</td><td>4 129,17</td><td>4129,17</td><td colspan="2">100,00%</td></tr><tr><td>2027 г.</td><td>6 000,00</td><td>6000,00</td><td colspan="2">100,00%</td></tr><tr><td>2028 г.</td><td>6 000,00</td><td>6000,00</td><td colspan="2">100,00%</td></tr><tr><td>2029 г.</td><td>6 000,00</td><td>6000,00</td><td colspan="2">100,00%</td></tr><tr><td>2030 г.</td><td>6 000,00</td><td>6000,00</td><td colspan="2">100,00%</td></tr><tr><td>Всего</td><td>28129,17</td><td>28129,17</td><td colspan="2"></td></tr></table>	Год	Затраты на реализацию программы, тыс.. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности		всего	в т.ч. капитальные	(базовый год)	0	0	100,00%		2026 г.	4 129,17	4129,17	100,00%		2027 г.	6 000,00	6000,00	100,00%		2028 г.	6 000,00	6000,00	100,00%		2029 г.	6 000,00	6000,00	100,00%		2030 г.	6 000,00	6000,00	100,00%		Всего	28129,17	28129,17		
Год	Затраты на реализацию программы, тыс.. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности																																								
	всего	в т.ч. капитальные																																									
(базовый год)	0	0	100,00%																																								
2026 г.	4 129,17	4129,17	100,00%																																								
2027 г.	6 000,00	6000,00	100,00%																																								
2028 г.	6 000,00	6000,00	100,00%																																								
2029 г.	6 000,00	6000,00	100,00%																																								
2030 г.	6 000,00	6000,00	100,00%																																								
Всего	28129,17	28129,17																																									
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	<table><tr><th rowspan="4">Год</th><th colspan="4">Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)</th></tr><tr><th colspan="4">При осуществлении регулируемого вида деятельности</th></tr><tr><th colspan="2">Суммарные затраты ТЭР</th><th colspan="2">Экономия ТЭР в результате реализации программы</th></tr><tr><th>т у.т. без учета воды</th><th>тыс. руб. без НДС с учетом воды</th><th>т у.т. без учета воды</th><th>тыс. руб. без НДС с учетом воды</th></tr><tr><td>(базовый</td><td>3 498,68</td><td>62 372</td><td>0,00</td><td>0</td></tr></table>	Год	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении регулируемого вида деятельности				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	(базовый	3 498,68	62 372	0,00	0																				
Год	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)																																										
	При осуществлении регулируемого вида деятельности																																										
	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы																																								
	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды																																							
(базовый	3 498,68	62 372	0,00	0																																							

действия программы	год)				
	2026 г.	3 498,68	62 372	1,71	103,83
	2027 г.	3 496,97	62 269	2,12	128,86
	2028 г.	3 496,56	62 244	3,68	223,42
	2029 г.	3 495,00	62 149	5,74	348,54
	2030 г.	3 492,94	62 024	9,86	598,79
	Всего	20 978,83	373 430	23,11	1 403

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы	Год	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды		
(базовый год)	5,77	150	0,00	0	
2026 г.	5,77	150	0,01	13,16	
2027 г.	5,75	137	0,01	13,16	
2028 г.	5,75	137	0,01	13,16	
2029 г.	5,75	137	0,01	13,16	
2030 г.	5,75	137	0,01	13,16	
Всего	34,55	847	0,07	66	
Изменение расхода моторного	Изменение расхода моторного топлива не планируется				



топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы																																																																																				
Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы	<table> <tr> <th rowspan="2">Целевые и прочие показатели</th><th rowspan="2">Ед. изм.</th><th>(базовый год)</th><th colspan="5">Плановые значения целевых показателей по годам</th></tr> <tr> <th>2024 г.</th><th>2026 г.</th><th>2027 г.</th><th>2028 г.</th><th>2029 г.</th><th>2030 г.</th></tr> <tr> <td>Доля оснащённости ПУ по регулируемому виду деятельности</td><td>%</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td></tr> <tr> <td>Доля оснащённости ПУ по хоз. нужды</td><td>%</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td></tr> <tr> <td rowspan="2">Динамика потерь электроэнергии при ее передаче по регулируемому виду деятельности</td><td>тыс. кВт. ч</td><td>1139,039</td><td>1125,139</td><td>1107,889</td><td>1077,98</td><td>1031,321</td><td>951,162</td></tr> <tr> <td>%</td><td>4,17</td><td>4,12</td><td>4,06</td><td>3,95</td><td>3,78</td><td>3,48</td></tr> <tr> <td>Снижение потребления электрической энергии на собственные нужды</td><td>тыс. кВт. ч</td><td>-</td><td>0,1</td><td>0,1</td><td>0,1</td><td>0,1</td><td>0,1</td></tr> <tr> <td>Снижение потребления природного газа на собственные нужды</td><td>тыс. м. куб.</td><td>-</td><td>0,001</td><td>0,001</td><td>0,001</td><td>0,001</td><td>0,001</td></tr> <tr> <td>Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям</td><td>кол/в год</td><td>-</td><td>39</td><td>37</td><td>35</td><td>33</td><td>31</td></tr> <tr> <td>Доля объектов, в отношении которых проведен энергоаудит (энергообследование)</td><td>%</td><td>-</td><td>7</td><td>7,5</td><td>8</td><td>8,5</td><td>9,5</td></tr> </table>	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					2024 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Доля оснащённости ПУ по регулируемому виду деятельности	%	100	100	100	100	100	100	Доля оснащённости ПУ по хоз. нужды	%	100	100	100	100	100	100	Динамика потерь электроэнергии при ее передаче по регулируемому виду деятельности	тыс. кВт. ч	1139,039	1125,139	1107,889	1077,98	1031,321	951,162	%	4,17	4,12	4,06	3,95	3,78	3,48	Снижение потребления электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВт. ч	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	Снижение потребления природного газа на собственные нужды	тыс. м. куб.	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям	кол/в год	-	39	37	35	33	31	Доля объектов, в отношении которых проведен энергоаудит (энергообследование)	%	-	7	7,5	8	8,5	9,5						
Целевые и прочие показатели	Ед. изм.			(базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам																																																																															
		2024 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.																																																																													
Доля оснащённости ПУ по регулируемому виду деятельности	%	100	100	100	100	100	100																																																																													
Доля оснащённости ПУ по хоз. нужды	%	100	100	100	100	100	100																																																																													
Динамика потерь электроэнергии при ее передаче по регулируемому виду деятельности	тыс. кВт. ч	1139,039	1125,139	1107,889	1077,98	1031,321	951,162																																																																													
	%	4,17	4,12	4,06	3,95	3,78	3,48																																																																													
Снижение потребления электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВт. ч	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																																																																													
Снижение потребления природного газа на собственные нужды	тыс. м. куб.	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001																																																																													
Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям	кол/в год	-	39	37	35	33	31																																																																													
Доля объектов, в отношении которых проведен энергоаудит (энергообследование)	%	-	7	7,5	8	8,5	9,5																																																																													
Распределение целевых	<table> <tr> <th>Целевые и прочие показатели</th><th>Ед. изм.</th><th>(базовый год)</th><th colspan="5">Плановые значения целевых показателей по годам</th></tr> </table>	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам																																																																															
Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам																																																																																	

показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения			2024 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Доля оснащённости ПУ по регулируемому виду деятельности	%	100	100	100	100	100	100
	Доля оснащённости ПУ по хоз. Нужды	%	100	100	100	100	100	100
	Динамика потерь электроэнергии при ее передаче по регулируемому виду деятельности	тыс. кВт. ч	1139,039	1125,139	1107,889	1077,98	1031,321	951,162
		%	4,17	4,12	4,06	3,95	3,78	3,48
	Снижение потребления электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВт. ч	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Снижение потребления природного газа на собственные нужды	тыс. м. куб.	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям	кол/в год	-	39	37	35	33	31
Доля объектов, в отношении которых проведен энергоаудит (энергообследование)	%	-	7	7,5	8	8,5	9,5	
Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КНР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности	Увязки результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации не планируется							

<p>организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения</p>	
<p>Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы</p>	<p>Перечень мероприятий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• "Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ ""Красногвардейский элеватор"" (замена отделителей и короткозамыкателей 35 кВ Т1, Т2 на подстанции ПС 35/10 кВ «Красногвардейский элеватор», 3 шт.), Оренбургская обл., Бузулукский р-он, п. Красногвардеец, ул. Элеваторная, 12А" (Экономия энергоресурсов не окупает плановые затраты на выполнение мероприятия, основной целью мероприятия служит замена устаревшего и выработавшего свой нормативный срок оборудования, а так же для увеличения надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей (безаварийная работа, сокращение временных затрат на обслуживание и ремонт, применение современных типов оборудования и т.д.);</li> <li>• "Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ ""Красногвардейский элеватор"" (замена масляных выключателей ВМГ-1000 А 10 кВ - 3 шт., масляных выключателей ВМГ-630 А 10 кВ - 10 шт.), Оренбургская обл., Бузулукский р-он, п. Красногвардеец, ул. Элеваторная, 2А" (Экономия энергоресурсов не окупает плановые затраты на выполнение мероприятия, основной целью мероприятия служит замена устаревшего и выработавшего свой нормативный срок оборудования, а так же для увеличения надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей (безаварийная работа, сокращение временных затрат на обслуживание и ремонт, применение современных типов оборудования и т.д.);</li> <li>• "Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ ""Красногвардейский элеватор"" (замена силового тр-ра ТМ-4000/35/10), Оренбургская обл., Бузулукский р-он, п. Красногвардеец, ул. Элеваторная, 12А" (Экономия энергоресурсов не окупает плановые затраты на выполнение мероприятия, основной целью мероприятия служит замена устаревшего и выработавшего свой нормативный срок оборудования, а так же для увеличения надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей (безаварийная работа, сокращение</li> </ul>

	<p>временных затрат на обслуживание и ремонт, применение современных типов оборудования и т.д.);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания)</li> <li>• Инструктаж персонала по методам энергосбережения</li> <li>• Исключение перегрева и переохлаждения воздуха в помещении</li> </ul> <p>Денежных средств: 28129,17 тыс. руб.</p>
<p>Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР</p>	<p>Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования;</li> <li>• ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов;</li> <li>• ежегодную корректировку Программы с учётом результатов выполнения Программы за предыдущий период.</li> </ul> <p>Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.</p> <p>Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учётом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.</p>

	Общее руководство по реализации Программы возлагается на руководителя организации.
Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы	<p>Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• организует работу по управлению энергосбережением,</li> <li>• определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере,</li> <li>• несёт ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов,</li> <li>• назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий.</li> </ul> <p>Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы.</p> <p>Лицо, назначенное ответственным за выполнение Программы, проводит анализ выполнения мероприятий, подготавливает и согласовывает план мероприятий на очередной год.</p> <p>Ответственность за соблюдение установленных сроков исполнения мероприятий Программы возлагается на ответственного за энергосбережение организации.</p> <p>Обязанности по выполнению энергосберегающих мероприятий, учёту и контролю за их реализацией и результатами в учреждении устанавливаются руководителем учреждения в должностных регламентах (инструкциях, трудовых контрактах).</p> <p>Ответственность за невыполнение указанных функций устанавливается приказом руководителя или решением вышестоящего органа управления.</p>

	<p>Руководитель организации определяет основные направления и плановые показатели деятельности по управлению энергосбережением, обеспечивают мотивацию и контроль достижения установленных показателей энергоэффективности.</p> <p>Размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг производится с обязательным учётом требований действующего законодательства и принятых органами государственной власти и местного самоуправления рекомендаций по обеспечению энергосберегающих характеристик закупаемой продукции.</p> <p>Периодичность рассмотрения вопросов о выполнении программных мероприятий – один раз в квартал.</p>
Иная информация	<p><b>1. Методика расчета мероприятия по замене трансформаторов.</b></p> <p>При отсутствии сертифицированного программного комплекса, расчет эффекта от мероприятия следует производить по формулам расчета потерь в силовых трансформаторах в соответствии с Инструкцией Минэнерго России:</p> <p>Потери электрической энергии в трансформаторах <math>\Delta W_T = \Delta W_{xx} + (\Delta W_H^1 * W_T / 100)</math>, кВт, где</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>\Delta W_{xx} = \Delta P_{xx} * T_0 * (U_i / U_{ном})^2</math> – потери холостого хода силового трансформатора, кВтч;</li> <li>- <math>\Delta W_H^1 = (\Delta W_H / W_T) * 100\%</math> – относительные нагрузочные потери силового трансформатора, %;</li> <li>- <math>\Delta W_H = K_k * \Delta P_{cp} * T_p * K_\phi^2</math> – нагрузочные потери силового трансформатора, кВтч;</li> <li>- <math>K_\phi^2 = (1 + 2K_2) / 3K_3</math> – квадрат коэффициента формы графика за расчетный период, у.е.;</li> <li>- <math>K_2 = [W_T / (S_H * T_p * \cos\varphi)] * 10^{-3}</math> – коэффициент загрузки трансформатора (заполнения графика), у.е.;</li> <li>- <math>\Delta P_{cp} = 3 * I_{cp}^2 * R * 10^{-3}</math> – потери мощности в силовом трансформаторе, кВт;</li> <li>- <math>I_{cp} = W_T / (\sqrt{3} * U_{cp} * T_p * \cos\varphi)</math> – средняя нагрузка за расчетный период, А;</li> </ul>

- $R = (\Delta P_{\text{кз}} * U_{\text{ном}}^2 / S_{\text{ном}}^2) * 10^{-3}$  – активное сопротивление силового трансформатора, Ом;
- $K_{\text{к}}$  – коэффициент, учитывающий различие конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки (справочная величина, принимается равным 0,99), у.е.

## 2. Методика расчета мероприятия масляных выключателей, отделителей и короткозамыкателей.

Расчет экономии затрат электроэнергии на обогрев и технологические нужды выключателей и их приводов при замене масляных выключателей на вакуумные, а так же замене отделителей и короткозамыкателей на вакуумные выключатели:

Среднесуточная температура воздуха ниже +5 0С в оренбургской области наблюдается с октября по апрель и составляет примерно 200 дней на год. При температуре +5 0С и ниже должны включать обогрев ячеек масляных выключателей и их приводов, а так же приводов отделителей и короткозамыкателей. Число часов работы обогрева составит  $T=200 \times 24=4800$  часов в год.

Мощность обогревателя для масляного выключателя и его привода составляет примерно 0,7 кВт

Мощность обогревателя приводов отделителей и короткозамыкателей составляет примерно 0,5 кВт

Применение подогрева для вакуумных выключателей не требуется, тем самым можно рассчитать экономию потребляемой электрической энергии на обогрев.

При времени работы обогревателей 4800 часов в год, использование электрической энергии на обогрев составит  $0,7 \times 4800=3360$  кВт\*ч в год для масляного выключателя и  $0,5 \times 4800=2400$  кВт\*ч в год для приводов отделителей и короткозамыкателей.