

УТВЕРЖДАЮ


Генеральный директор
Касьян Д.Е.
«08» 10 2018 г.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической
эффективности ООО «Волгоградская ГРЭС» на 2017-2021 годы

СОГЛАСОВАНО

 Краснобай В.В., начальник электроцеха

Информация об организации

Основными видами деятельности ООО «Волгоградская ГРЭС» являются:

- Передача и распределение электрической энергии;
- Обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к сетям предприятия.

С 11 апреля 2016 года услуги по производству тепловой энергии, реализации тепловой энергии и теплоносителя на розничном рынке не оказываются.

Период осуществления регулируемой деятельности начинается с 01 мая 2017 года.

Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения

№ п/п	Наименование	Площадь здания, м.кв	Объем здания, м.куб	Отапливаемый объем здания, м.куб	Примечание
1	Административное здание	1 543,90	6 839,00	6 839,00	
2	Склад лакокрасок	321,80	1 287,00	0,00	
3	Силикатный склад №3	2 526,10	8 273,00	0,00	Выведено из эксплуатации
4	ОМТС	2 142,80	8 557,00	0,00	
5	Дом технической учебы	445,30	1 937,00	0,00	Выведено из эксплуатации
6	Здание ВОХР	262,70	1 053,00	0,00	
7	Гаражи	323,90	1 457,00	0,00	
8	Мастерские с восточной стороны гаражей	578,90	2 642,00	0,00	
9	Здание столовой 2-хэтажное	2 236,80	7 654,00	0,00	Выведено из эксплуатации
10	Будка весовая	11,90	35,00	0,00	Выведено из эксплуатации
11	Столярная мастерская	383,00	1 723,50	0,00	
12	Складские помещения	239,20	837,00	0,00	Выведено из эксплуатации
13	Здание ремонтно-строительного цеха	2 185,70	14 272,00	0,00	Выведено из эксплуатации
14	Бытовой корпус	125,80	557,00	0,00	
15	Здание склада у западной проходной	158,30	555,30	0,00	Выведено из эксплуатации
16	Здание бригадирской	278,10	2 291,00	0,00	Выведено из эксплуатации
17	Здание ремонтно-механического цеха	821,00	5 066,00	0,00	
18	Здание камеры уровня	122,80	523,00	0,00	
19	Насосная станция 1 подъема	171,40	964,00	0,00	
20	Газораспределительный пункт	103,10	582,00	0,00	Выведено из эксплуатации
21	Здание главного корпуса 1, 2, 3 очереди	31 112,70	357 158,00	17 857,90	Эксплуатируется ГЦУ и административно-бытовая часть

22	Главное распределительное устройство	2 556,60	13 532,90	0,00	
23	ЦТАИ	362,90	2 743,00	822,90	
24	Насосная станция 2 подъема	347,50	2 194,00	0,00	Выведено из эксплуатации
25	Здание маслохозяйства на ОРУ 110 кВ	233,80	987,00	0,00	
26	Мастерская	89,10	379,00	0,00	Выведено из эксплуатации
27	Здание химического цеха	2 730,90	21 578,00	0,00	Выведено из эксплуатации
28	Здание склада магнезита	167,20	1 220,00	0,00	Выведено из эксплуатации
29	Гаражи (Г1) (у столовой)	59,00	147,50	0,00	Выведено из эксплуатации
30	Постовая (Г2) (у столовой)	8,60	25,80	0,00	Выведено из эксплуатации
31	Трансформаторная (Г3) (ТП столовой)	46,00	184,00	0,00	
32	Гараж (Г4)	77,20	193,00	0,00	Выведено из эксплуатации
33	Гараж (Г5)	19,50	49,00	0,00	Выведено из эксплуатации
34	Трансформаторная (Г8) (ТП РСЦ)	36,70	146,80	0,00	
35	Помещение для стоянки электрокары	15,00	42,00	0,00	Выведено из эксплуатации
36	Гараж для стоянки трактора	42,50	123,00	0,00	Выведено из эксплуатации
37	Помещение для отбора проб воды (Г15)	21,30	75,00	0,00	Выведено из эксплуатации
38	Здание тепляка	172,50	1 035,00	0,00	Выведено из эксплуатации
39	Здание разгрузсарая	1 946,50	11 679,00	0,00	Выведено из эксплуатации
40	Склад № 4	156,20	1 203,00	0,00	Выведено из эксплуатации
41	Здание механической мастерской химического цеха	322,00	831,60	0,00	Выведено из эксплуатации
42	Здание реакторной	118,80	832,00	0,00	Выведено из эксплуатации
43	Колодец фильтрованной воды	5,86	18,00	0,00	
44	Узел возврата конденсата	433,20	3 215,00	0,00	Выведено из эксплуатации
45	Помещение мазутоотпуска	2,80	9,00	0,00	Выведено из эксплуатации
46	Здание узла учета газа	8,40	30,00	0,00	Выведено из эксплуатации
47	Склад №5	192,40	739,00	0,00	Выведено из эксплуатации
48	Здание спец.склада	273,20	1 254,00	0,00	Выведено из эксплуатации
49	Мастерская противокоррозийная	552,80	3 020,00	0,00	
50	Мастерская теплоизоляционная	574,30	2 450,00	0,00	
51	Здание центрального маслохоз-ва	157,70	803,00	0,00	Выведено из эксплуатации
52	Теплица	234,60	739,00	0,00	Выведено из

					эксплуатации
52	Камера для узла учета расхода технической воды	88,90	222,00	0,00	
53	Постовая (Г16)	5,70	17,10	0,00	Выведено из эксплуатации
54	Постовая (Г16)	9,90	29,70	0,00	Выведено из эксплуатации

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

На балансе ООО «Волгоградская ГРЭС» отсутствует автотранспорт и спецтехника.

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии

Количество точек приема (поставки)	6
В т.ч. оснащенных приборами учета	6
оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой	0
не оснащенных приборами учета	0
оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

Количество точек поставки тепловой энергии	2
В т.ч. оснащенных приборами учета	2
оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой	2
не оснащенных приборами учета	0
оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Количество точек поставки воды	2
В т.ч. оснащенных приборами учета	2
оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой	0
не оснащенных приборами учета	0
оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0

Сведения о потреблении энергетических ресурсов

Наименование энергетического ресурса	Ед.изм.	2016		2017	
		Кол-во	Стоимость, тыс.руб	Кол-во	Стоимость, тыс.руб
Тепловая энергия	Гкал	592	995,110	443,92	777,920
Вода	тыс.м3	55,117	1102,590	53,66	1118,170

Показатели баланса электрической энергии

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Значение				
			2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Объем поступления электрической энергии в распределительную сеть, в том числе по уровням напряжения:	кВт.ч	536 340 046	556 360 645	475 033 409	475 080 912	475 128 420
1.1.	ВН	кВт.ч	536 340 046	552 624 712	471 297 476	471 344 605	471 391 739
1.2.	СНІ	кВт.ч	0	0	0	0	0
1.3.	СНІІ	кВт.ч	0	3 735 933	3 735 933	3 736 307	3 736 681
1.4.	НН	кВт.ч	0	0	0	0	0
2	Объем потерь электрической энергии при ее передаче, в том числе по уровням напряжения:	кВт.ч	2 960 000	14 187 197	12 113 000	12 114 211	12 115 422
2.1.	ВН	кВт.ч	2 960 000	4 866 208	1 841 501	1 841 685	1 841 869
2.2.	СНІ	кВт.ч	0	0	0	0	0
2.3.	СНІІ	кВт.ч	0	9 240 894	10 208 361	10 209 381	10 210 402
2.4.	НН	кВт.ч	0	80 095	63 138	63 144	63 150
3	Объем отпуска электрической энергии	кВт.ч	533 240 046	542 173 448	462 920 409	462 966 701	463 012 998
3.1.	ВН	кВт.ч	476 153 258	485 223 106	400 420 731	400 420 731	400 420 731
3.2.	СНІ	кВт.ч	0	0	0	0	0
3.3.	СНІІ	кВт.ч	56 696 988	56 568 342	62 301 261	62 347 553	62 393 850
3.4.	НН	кВт.ч	389 800	382 000	198 417	198 417	198 417
4	Объем отпуска электрической энергии в другие сети, в том числе потребители, имеющие статус ТСО (сальдо-переток):	кВт.ч	490 850 246	541 355 836	462 286 380	462 332 672	462 378 969
4.1.	ВН	кВт.ч	438 153 258	485 033 426	400 231 051	400 231 051	400 231 051
4.2.	СНІ	кВт.ч	0	0	0	0	0
4.3.	СНІІ	кВт.ч	52 696 988	56 322 410	62 055 329	62 101 621	62 147 918
4.4.	НН	кВт.ч	0	0	0	0	0

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

В настоящее время на ООО «Волгоградская ГРЭС» реализуется программа энергосбережения, в первую очередь, направленная на снижение потерь при передаче электрической энергии. При выборе мероприятий особое внимание уделяется организационным, не требующим финансовым вложениям. Учитывая сокращение деятельности предприятия значительный эффект приносят мероприятия по оптимизации работы технологического оборудования.

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

На ООО «Волгоградская ГРЭС» проводится работа по модернизации системы освещения с применением светодиодных светильников. В настоящее время доля светодиодных светильников составляет 31,39%. В перспективе запланировано увеличение доли светодиодных светильников не менее, чем до 75%.

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

Сравнение показателей деятельности ООО «Волгоградская ГРЭС» с другими компаниями в аналогичной сфере деятельности из числа российских и зарубежных не осуществлялось по причине отсутствия единой информационной базы.

Экономические показатели программы организации

Экономические показатели программы приведены в форме «Паспорт программы», являющейся неотъемлемой частью программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Волгоградская ГРЭС» на 2017-2021 годы.

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Значение				
			2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче, в том числе по уровням напряжения:	кВт.ч	2 960 000	14 187 197	12 113 000	12 114 210	12 115 421
		тыс.руб	1 657,60	41 568,487	35 127,700	34 525,499	33 923,179
1.1.	ВН	кВт.ч	2 960 000	4 866 208	1 841 501	1 841 685	1 841 869
		тыс.руб	1 657,60	14 257,989	5 340,353	5 248,802	5 157,233
1.2.	СНП	кВт.ч	0	0	0	0	0
		тыс.руб	0	0	0	0	0
1.3.	СНП	кВт.ч	0	9 240 894	10 208 361	10 209 381	10 210 402
		тыс.руб	0	27 075,819	29 604,247	29 096,736	28 589,126
1.4.	НН	кВт.ч	0	80 095	63 138	63 144	63 150
		тыс.руб	0	234,678	183,100	179,960	176,820

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Вид энергетического ресурса	Ед.изм	2017		2018		2019		2020		2021	
		ед.изм.	тыс.руб	ед.изм.	тыс.руб	ед.изм.	тыс.руб	ед.изм.	тыс.руб	ед.изм.	тыс.руб
Тепловая энергия	Гкал	443,92	777,920	567,806	1009,256	560	1055,105	560	1118,411	560	1185,516
Вода	Тыс.м3	53,66	1118,17	43,802	939,14	43,0	977,261	43,0	1035,897	43,0	1098,051

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

Моторное топливо на ООО «Волгоградская ГРЭС» не потребляется ввиду отсутствия автотранспорта и спецтехники.

Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Значения целевых показателей программы по годам действия программы приведены в форме «Целевые показатели», являющейся неотъемлемой частью программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Волгоградская ГРЭС» на 2017-2021 годы.

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

Информация о целевых показателях программы по годам действия программы приведены в форме «Целевые показатели», являющейся неотъемлемой частью программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Волгоградская ГРЭС» на 2017-2021 годы.

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

Увязка результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности, на ООО «Волгоградская ГРЭС» не применяется.

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

Информация о мероприятиях, необходимых для реализации программы и достижения целевых показателей программы по годам действия программы приведены в форме «Перечень мероприятий», являющейся неотъемлемой частью программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Волгоградская ГРЭС» на 2017-2021 годы.

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП

Механизм ключевых показателей результативности при реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности не применяется.

Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

На ООО «Волгоградская ГРЭС» осуществляется ежегодный мониторинг и контроль исполнения целевых показателей программы. По итогам мониторинга и контроля производится актуализация программы с изменением целевых показателей и иных параметров с учетом их фактического исполнения, и корректировки планов.

Особенности формирования целевых показателей программы

Действующим законодательством Российской Федерации предусмотрено формирование программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за период 2017-2021 годы, при этом базовым годом выступает 2016 год. Поскольку период регулируемой деятельности ООО «Волгоградская ГРЭС» начинается с 01 мая 2017 года, значения показателей, необходимых для расчета технологического и экономического эффекта, в программе отсутствуют.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "Волгоградская ГРЭС"
на 2017-2021 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес		400057, г. Волгоград, ул. Промышловая, д. 2									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Краснобай Валерий Владимирович, начальник электроцеха, (8442) 45-36-87, краснобайVV@volgocres.ru									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2017 - 31.12.2021									
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы	При осуществлении регулируемого вида деятельности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	Экономия ТЭР в результате реализации программы			
	всего			в т.ч. капитальные	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы		
2016 (базовый год)*	-	-	повышения энергетической эффективности	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
2017	0,0055	-		5595,245	25,474	8,139	0,037	63,481	1,895	-	-
2018	0,0224	-		1845,591	44,019	16,94	0,404	81,196	1,948	-	-
2019	0,0465	-		1567,885	36,966	15,089	0,356	80,080	2,032	-	-
2020	0,0580	-		1568,034	36,332	14,904	0,346	80,080	2,154	-	-
2021	0,0071	-		1568,182	35,698	14,408	0,334	80,080	2,284	-	-

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

СОГЛАСОВАНО

Начальник электроцеха



Краснобай В. В.

Перечень мероприятий, основной целью которых является инновационное развитие ООО «Транспортировочный ППС»

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (млн) с разбивкой по годам действия программы						Плановые количественные значения инновационных и инновационных результатов с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности	Срок выполнения, лет	Затраты (млн), млн руб (с/п ППС) с разбивкой по годам действия программы	Срок окупаемости, лет	% ППС ДЦ	90% млн ДЦ	Срок окупаемости, лет	2017	2018	2019	2020	2021	Состояние финансирования				
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033														2034	2035	2036	2037
1	Организация работы службы обеспечения о/у речных судов рыбохозяйственного образования ППС ППС	млн	228	32	35	51	47	48	77064	10316	1330	0,0061	18396	2387	0,0345	17238	2120	0,0506	18386	1934	0,0453	14334	1788	0,0414	-	-	-	-	-	-	-	Исполнено			
2	Замена ламп освещения Ж НВ в светильниках ТРБО на ППУ на светодиодные	шт.	337	22	165	69	59	49	17234	1144	0,141	0,0006	8380	1,055	0,0232	3120	0,284	0,0099	2609	0,239	0,0076	2088	0,254	0,0039	3	15,1	0,0079	5	0,0028	0,0119	0,0034	0,0045	0,0033	Исполнено	
3	Применение светодиодных ламп от импортного производителя	шт.	30	0	30	0	0	0	2370	0,006	0,0006	2370	0,316	0,0075	0,006	0,006	0,0006	0,006	0,006	0,006	0,0006	0,006	0,006	0,0006	1	40,7	0,0026	5	0,0006	0,0028	0,0006	0,0006	Исполнено		
4	Использование светодиодной ленты в светодиодных светильниках в качестве замены ламп освещения в светильниках	шт.	0,88	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	14300	2906	0,337	0,0016	2906	0,337	0,0085	2906	0,337	0,0084	2906	0,337	0,0083	2906	0,337	0,0083	3	31,7	0,0137	5	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	Исполнено		
5	Организация мероприятий по модернизации оборудования в цехах	млн	18	2	4	4	4	4	416796	46310	5,696	0,0239	92629	11,392	0,2717	92629	11,392	0,2686	92629	11,392	0,2649	92629	11,392	0,2646	-	-	-	-	-	-	-	Исполнено			
6	Использование светодиодных ламп в светильниках	шт.	7	0	7	0	0	0	5670	0,006	0,0006	5670	0,007	0,0166	0,006	0,006	0,0006	0,006	0,006	0,006	0,0006	0,006	0,006	0,0006	1	230,5	0,0103	5	0,0006	0,0012	0,0006	0,0006	Исполнено		
7	Организация работы вахтенного персонала	шт.	30	6	6	6	6	6	25028	5004	0,616	0,0025	5004	0,615	0,0147	5004	0,615	0,0146	5004	0,615	0,0143	5004	0,615	0,0143	-	-	-	-	-	-	-	Исполнено			
8	Модернизация систем освещения в помещениях складских комплексов	шт.	64	0	20	20	24	24	0	5768	0,006	0,0006	1809	0,221	0,0033	1809	0,221	0,0032	2169	0,266	0,0052	0,006	0,006	0,0006	3	9,1	0,0011	5	0,0006	0,0040	0,0040	0,0048	0,0006	Исполнено	

1.21.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.22.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-
1.23.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	куб. м	-	-	-	381 307,0	381 307,0	381 307,0	381 307,0	381 307,0
1.24.	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.25.	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	-	-	-	53660	43802	43000	43000	43000
1.26.	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.27.	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	-	-	-	0,141	0,115	0,113	0,113	0,113
1.28.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	куб. м/куб. м	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.29.	Суммарный технологический эффект	куб. м	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.30.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.31.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.32.	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.33.	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.34.	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.35.	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.36.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	куб. м/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.37.	Суммарный технологический эффект	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.38.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.39.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.40.	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.41.	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.42.	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.43.	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.44.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	куб. м/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.45.	Суммарный технологический эффект	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.46.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.47.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	куб. м	-	-	-	366 740,0	366 740,0	366 740,0	366 740,0	366 740,0
1.48.	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
1.49.	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	-	-	-	444	568	560	560	560
1.50.	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.51.	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/куб. м	-	-	-	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002
1.52.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/куб. м	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.53.	Суммарный технологический эффект	Гкал	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.54.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.55.	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	кв. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.56.	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-

1.57.	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.58.	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/кв.м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.59.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/кв.м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.60.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/кв.м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.61.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.62.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.63.	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	-	-	-	98	98	98	98	98
1.64.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	-	-	-	10	30	50	74	74
1.65.	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	-	-	-	10,20%	30,61%	51,02%	75,51%	75,51%
2	Прочие показатели									
2.1.										

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