



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

---

УТВЕРЖДАЮ

Представитель руководства по СЭМ  
Директор по управлению  
собственностью ОАО «СО ЕЭС»

  
М.И. Мастеров

«31» марта 2016г.

**ОТЧЕТ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОАО «СО ЕЭС» ЗА 2015 г.**

Москва 2016

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ.....</b>	<b>3</b>
<b>ВВЕДЕНИЕ.....</b>	<b>4</b>
<b>1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....</b>	<b>5</b>
<b>2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВХОДНЫМИ ПОТОКАМИ</b> <b>.....</b>	<b>6</b>
2.1. Аспект: Энергия .....	6
2.2. Аспект: Вода .....	12
<b>3. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВЫХОДНЫМИ</b> <b>ПОТОКАМИ .....</b>	<b>13</b>
3.1. Аспект: Выбросы.....	13
3.2. Аспект: Отходы .....	14
<b>4. РЕЗУЛЬТАТЫ ВНУТРЕННИХ АУДИТОВ И ОЦЕНКИ СООТВЕТСТВИЯ</b> <b>ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫМ И ДРУГИМ ТРЕБОВАНИЯМ.....</b>	<b>15</b>
<b>5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИЯХ ПО СЭМ, ВКЛЮЧАЯ ЖАЛОБЫ ОТ</b> <b>НАСЕЛЕНИЯ.....</b>	<b>16</b>
<b>6. ИНФОРМАЦИЯ О МЕРОПРИЯТИЯХ И РАСХОДАХ НА ОХРАНУ</b> <b>ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....</b>	<b>17</b>
6.1. Мероприятия по повышению энергосбережения .....	17
6.2. Мероприятия, включенные в Программу управления СЭМ .....	19
6.3. Мероприятия по повышению экологичности собственной инфраструктуры ..	20
<b>7. ВНУТРИОРГАНИЗАЦИОННАЯ СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ</b> <b>ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ОАО «СО ЕЭС»</b>	<b>24</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>25</b>
Приложение 1. Экологическая политика.....	26
Приложение 2. Сертификат соответствия .....	27

## ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

Общество	– ОАО «СО ЕЭС»;
СЭМ	– система экологического менеджмента ОАО «СО ЕЭС»;
ИА	– исполнительный аппарат ОАО «СО ЕЭС»;
ОДУ	– филиал ОАО «СО ЕЭС» объединенные диспетчерские управления;
РДУ	– филиал ОАО «СО ЕЭС» региональные диспетчерские управления;
ОЗ	– операционная зона
Стандарт	– СТО 5901282013.020.10-005-2012 Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» «Система экологического менеджмента ОАО «СО ЕЭС» (утвержден приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.12.2012 № 538);
Представитель руководства по СЭМ	– работник ИА ОАО «СО ЕЭС», определяемый приказом Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС», отвечающий за внедрение и функционирование СЭМ в ОАО «СО ЕЭС», в том числе выполняющий функции, установленные Стандартом;
Заместитель представителя руководства по СЭМ	– работник ИА ОАО «СО ЕЭС», определяемый приказом Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС», отвечающий за обеспечение функционирования СЭМ, в том числе выполняющий функции, установленные Стандартом;
Руководитель группы внутреннего аудита СЭМ	– работник ИА ОАО «СО ЕЭС», определяемый приказом Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС», отвечающий за руководство и координацию работ по проведению внутреннего аудита СЭМ;
АСУ ОПЭМ	– автоматизированная система управления отношениями с поставщиками электрической энергии и мощности;
ДГУ	– дизель-генераторная установка;
ПНООЛР	– проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

## **ВВЕДЕНИЕ**

В Открытом акционерном обществе «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее — ОАО «СО ЕЭС») разработана, внедрена и поддерживается в рабочем состоянии система экологического менеджмента (далее — СЭМ) в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001-2007 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению» (далее — ГОСТ Р ИСО 14001-2007). В область применения СЭМ ОАО «СО ЕЭС» вошла деятельность исполнительного аппарата и всех филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ, РДУ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту и эксплуатации зданий и сооружений.

Председателем Правления Общества утверждена Экологическая политика ОАО «СО ЕЭС» (приложение 1). По итогам сертификационного аудита в 2013 году органом по сертификации были сделаны выводы о соответствии СЭМ ОАО «СО ЕЭС» требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2007 и выдан сертификат соответствия № 02938 сроком действия до 28 марта 2016 года. (приложение 2). Сертификат ежегодно подтверждается специально уполномоченным органом в ходе инспекционного контроля. В связи с истечением трехлетнего срока действия сертификата в марте 2016 года планируется заключение договора на проведение комплекса работ по ресертификации СЭМ ОАО «СО ЕЭС».

Настоящий отчет (далее — Отчет) подготовлен в соответствии с СТО 5901282013.020.10-005-2012 Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» «Система экологического менеджмента ОАО «СО ЕЭС» (далее — Стандарт) и содержит следующие сведения:

1. показатели деятельности компании, связанные с входными потоками (энергия, вода);
2. показатели деятельности компании, связанные с выходными потоками (выбросы, отходы);
3. результаты внутренних аудитов и оценки соответствия законодательным и другим требованиям;
4. сведения об обращениях по СЭМ, включая жалобы от населения;
5. информацию о мероприятиях и расходах на охрану окружающей среды;
6. внутриорганизационную схему распределения ответственности за экологические аспекты ОАО «СО ЕЭС».

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «СО ЕЭС» осуществляет централизованное оперативно-диспетчерское управление технологическим режимом Единой энергетической системы России на территории 79 субъектов Российской Федерации.

В соответствии с принципами функционирования единой вертикали оперативно-диспетчерского управления, региональные подразделения ОАО «СО ЕЭС» организованы в трехуровневую иерархическую структуру, в которую входят:

- исполнительный аппарат (г. Москва);
- 7 филиалов — объединенных диспетчерских управлений (далее — ОДУ) энергообъединениями;
- 53 филиала — региональных диспетчерских управлений (далее — РДУ) энергосистемами одного или нескольких субъектов Российской Федерации.

Для взаимодействия ОАО «СО ЕЭС» с субъектами электроэнергетики, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, территориальными органами Ростехнадзора, МЧС России в регионах, энергосистемами которых управляют укрупненные региональные диспетчерские управления, созданы представительства Системного оператора в Брянской, Ивановской, Калужской, Курганской, Орловской, Псковской, Тамбовской, Ульяновской областях, Республиках Марий Эл, Мордовия и Чувашской Республике.

Для взаимодействия с субъектами электроэнергетики, исполнительными органами власти Республики Крым и г. Севастополь, территориальными органами Ростехнадзора в Крымском Федеральном округе действует Представительство ОАО «СО ЕЭС» в г. Симферополь.

## 2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВХОДНЫМИ ПОТОКАМИ

### 2.1. Аспект: Энергия

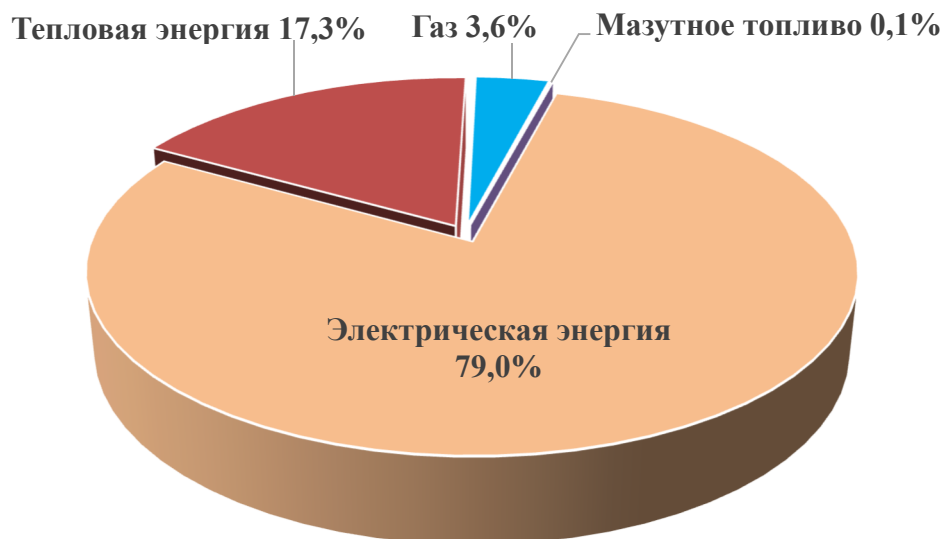
На всех объектах ОАО «СО ЕЭС» учет расхода электрической и тепловой энергии осуществляется по показаниям приборов учета энергоресурсов. Для обеспечения аварийного электропитания используются дизель-генераторные установки (далее — ДГУ) системы бесперебойного и гарантированного электроснабжения. Общее потребление энергоносителей по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС», представлено в таблице 1.

Таблица 1. Потребление энергоносителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015
Электрическая энергия	кВт·ч	44 402 388	46 117 691	46 840 099
Стоимость электрической энергии	тыс. руб. (без НДС)	144 702,4	160 724,5	171 626,2
Тепловая энергия	Гкал	23 008,9	23 826,7	23 804,2
Стоимость тепловой энергии	тыс. руб. (без НДС)	25 512,2	27 893,0	29 520,8
Газ	тыс. м3	643,4	649,6	644,7
Стоимость газа	тыс. руб. (без НДС)	3 006,4	2 723,6	2 856,2
Дизельное топливо	тыс. литров	14,5	14,8	15,2
Стоимость дизельного топлива	тыс. руб. (без НДС)	430,9	447,5	462,7

Структура потребления энергоносителей в 2015 году приведена на диаграмме 1.

Диаграмма 1. Структура потребления энергоносителей в 2015 году



Динамика потребления электрической и тепловой энергии за 2013–2015 гг. по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС», приведена в таблицах 2 и 3.

Таблица 2. Динамика потребления электроэнергии за 2013–2015 гг. по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС»

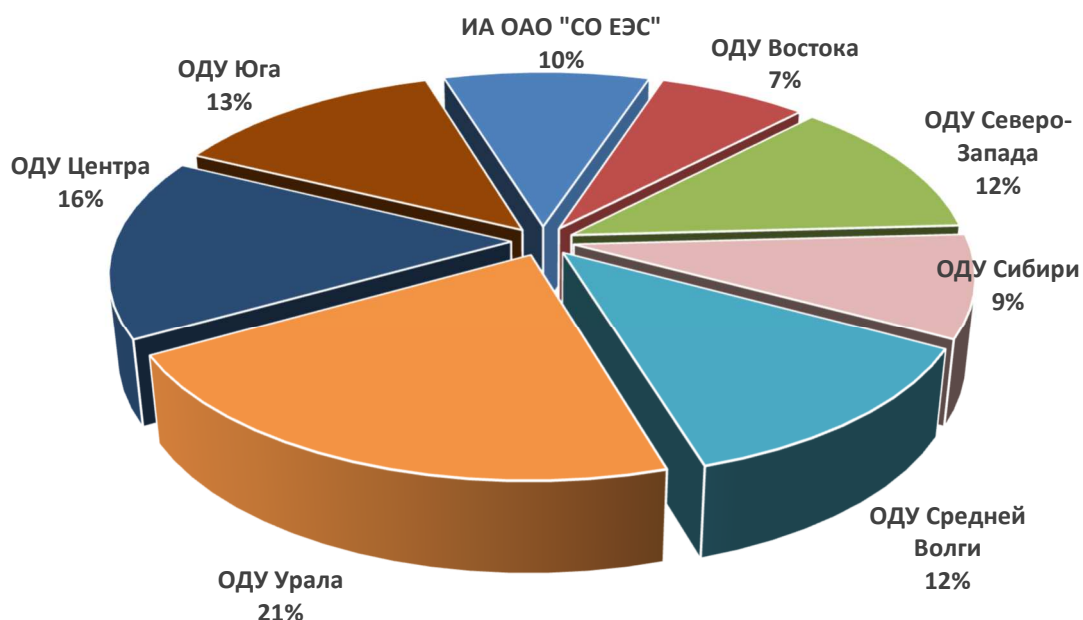
№ п/п	Исполнительный аппарат ОАО «СО ЕЭС»/операционная зона	Фактическое потребление электроэнергии, кВт*ч			Динамика изменения потребления электроэнергии, %	
		2013	2014	2015	2014	2015
1.	ИА ОАО «СО ЕЭС»	4 342 057	4 285 285	4 579 148	-1,31	6,86
2.	ОЗ ОДУ Востока	3 272 208	3 297 915	3 315 585	0,79	0,54
3.	ОЗ ОДУ Северо-Запада	4 596 434	5 385 026	5 625 572	17,16	4,47
4.	ОЗ ОДУ Сибири	3 015 387	3 142 898	4 104 137	4,23	30,58
5.	ОЗ ОДУ Средней Волги	4 800 288	5 986 100	5 811 182	24,70	-2,92
6.	ОЗ ОДУ Урала	10 098 602	9 857 227	10 064 261	-2,39	2,10
7.	ОЗ ОДУ Центра	7 248 463	7 367 085	7 263 794	1,64	-1,40
8.	ОЗ ОДУ Юга	7 028 949	6 796 155	6 076 420	-3,31	-10,59
<b>Итого по ОАО «СО ЕЭС»</b>		<b>44 402 388</b>	<b>46 117 691</b>	<b>46 840 099</b>	<b>3,86</b>	<b>1,57</b>

Таблица 3. Динамика потребления тепловой энергии за 2013–2015 гг. по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС»

№ п/п	Исполнительный аппарат ОАО «СО ЕЭС»/операционная зона	Фактическое потребление тепловой энергии, Гкал			Динамика изменения потребления тепловой энергии, %	
		2013	2014	2015	2014	2015
1.	ИА ОАО «СО ЕЭС»	3 841,0	3 942,2	3 699,5	2,63	-6,16
2.	ОЗ ОДУ Востока	1 789,4	1 908,0	1 533,0	6,63	-19,65
3.	ОЗ ОДУ Северо-Запада	1 961,8	2 028,1	2 189,2	3,38	7,94
4.	ОЗ ОДУ Сибири	1 083,0	1 412,0	1 728,8	30,38	22,44
5.	ОЗ ОДУ Средней Волги	3 245,1	3 512,5	3 438,2	8,24	-2,11
6.	ОЗ ОДУ Урала	5 413,0	5 304,1	5 758,8	-2,01	8,57
7.	ОЗ ОДУ Центра	3 649,2	3 504,1	3 366,5	-3,98	-3,93
8.	ОЗ ОДУ Юга	2 026,4	2 215,7	2 090,2	9,34	-5,66
<b>Итого по ОАО «СО ЕЭС»</b>		<b>23 008,9</b>	<b>23 826,7</b>	<b>23 804,2</b>	<b>3,55</b>	<b>-0,09</b>

Структура потребления электрической энергии в 2015 году приведена на диаграмме 2.

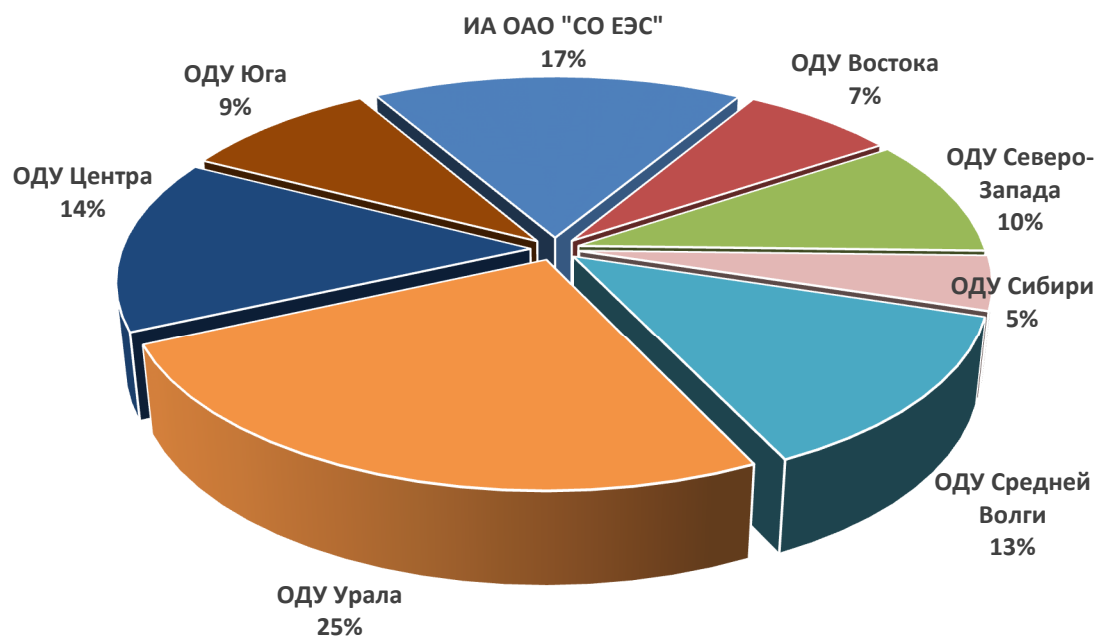
Диаграмма 2. Структура потребления электроэнергии в 2015 году



Структура потребления тепловой энергии в 2015 году приведена на диаграмме 3.



Диаграмма 3. Структура потребления тепловой энергии в 2015 году



За период с 2013 по 2015 гг. ОАО «СО ЕЭС» введено в эксплуатацию семь зданий диспетчерских центров: Владимирское РДУ, Забайкальское РДУ, Новгородское РДУ, Оренбургское РДУ, РДУ Татарстана, Ростовское РДУ и Хакасское РДУ. Информация о приросте потребления электрической и тепловой энергии за 2013–2015 гг. приведена в таблицах 4 и 5.

Таблица 4. Информация о приросте потребления электрической энергии

Операционная зона	Наименование филиала	Ввод в эксплуатацию	Фактическое потребление электроэнергии, кВт*ч		
			2013	2014	2015
ОДУ Северо-Запада	Новгородское РДУ	21.07.2014		318 160	771 178
<b>Итого по ОЗ ОДУ Северо-Запада</b>				<b>318 160</b>	<b>771 178</b>
ОДУ Сибири	Забайкальское РДУ	17.02.2015			412 990
	Хакасское РДУ	31.07.2014		200 098	664 527
<b>Итого по ОЗ ОДУ Сибири</b>				<b>200 098</b>	<b>1 077 517</b>
ОДУ Средней Волги	РДУ Татарстана	30.10.2013	182 831	1 248 005	1 198 293
<b>Итого по ОЗ ОДУ Средней Волги</b>			182 831	1 248 005	1 198 293
ОДУ Урала	Оренбургское РДУ	27.02.2015			444 217
<b>Итого по ОЗ ОДУ Урала</b>					<b>444 217</b>
ОДУ Центра	Владимирское РДУ	01.11.2013	44 538	382 189	559 860
<b>Итого по ОЗ ОДУ Центра</b>			<b>44 538</b>	<b>382 189</b>	<b>559 860</b>
ОДУ Юга	Ростовское РДУ	13.12.2013	1 163 514	635 120	641 640
<b>Итого по ОЗ ОДУ Юга</b>			<b>1 163 514</b>	<b>635 120</b>	<b>641 640</b>
<b>Итого по ОАО «СО ЕЭС»</b>			<b>1 390 883</b>	<b>2 783 572</b>	<b>4 692 705</b>

Таблица 5. Информация о приросте потребления тепловой энергии

Операционная зона	Наименование филиала	Ввод в эксплуатацию	Фактическое потребление тепловой энергии, Гкал		
			2013	2014	2015
ОДУ Северо-Запада	Новгородское РДУ	21.07.2014		26,3	69,2
<b>Итого по ОЗ ОДУ Северо-Запада</b>				<b>26,3</b>	<b>69,2</b>
ОДУ Сибири	Забайкальское РДУ	17.02.2015			273,3
	Хакасское РДУ	31.07.2014		248,0	483,7
<b>Итого по ОЗ ОДУ Сибири</b>				<b>248,0</b>	<b>757,0</b>
ОДУ Средней Волги	РДУ Татарстана	30.10.2013	143,5	591,0	603,1
<b>Итого по ОЗ ОДУ Средней Волги</b>			<b>143,5</b>	<b>591,0</b>	<b>603,1</b>
ОДУ Урала	Оренбургское РДУ	27.02.2015			240,0
<b>Итого по ОЗ ОДУ Урала</b>					<b>240,0</b>
ОДУ Центра	Владимирское РДУ	01.11.2013	96,2	268,6	240,0
<b>Итого по ОЗ ОДУ Центра</b>			<b>96,2</b>	<b>268,6</b>	<b>240,0</b>
ОДУ Юга	Ростовское РДУ	13.12.2013	90,1	155,0	130,9
<b>Итого по ОЗ ОДУ Юга</b>			<b>90,1</b>	<b>155,0</b>	<b>130,9</b>
<b>Итого по ОАО «СО ЕЭС»</b>			<b>329,8</b>	<b>1 288,9</b>	<b>2 040,2</b>

Динамика потребления электрической и тепловой энергии за 2013–2015 гг. по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС», без учета потребления зданий, введенных в эксплуатацию за указанный период, приведена в таблицах 6 и 7.

Таблица 6. Динамика потребления электроэнергии без учета новых зданий

№ пп	Исполнительный аппарат ОАО «СО ЕЭС»/операционная зона	Фактическое потребление электроэнергии, кВт*ч			Динамика изменения потребления электроэнергии, %	
		2013	2014	2015	2014	2015
1.	ИА ОАО «СО ЕЭС»	4 342 057	4 285 285	4 579 148	-1,31	6,86
2.	ОЗ ОДУ Востока	3 272 208	3 297 915	3 315 585	0,79	0,54
3.	ОЗ ОДУ Северо-Запада	4 596 434	5 066 866	4 854 394	10,23	-4,19
4.	ОЗ ОДУ Сибири	3 015 387	2 942 800	3 026 620	-2,41	2,85
5.	ОЗ ОДУ Средней Волги	4 617 457	4 738 095	4 612 889	2,61	-2,64
6.	ОЗ ОДУ Урала	10 098 602	9 857 227	9 620 044	-2,39	-2,41
7.	ОЗ ОДУ Центра	7 203 925	6 984 896	6 703 934	-3,04	-4,02
8.	ОЗ ОДУ Юга	5 865 435	6 161 035	5 434 780	5,04	-11,79
<b>Итого по ОАО «СО ЕЭС»</b>		<b>43 011 505</b>	<b>43 334 119</b>	<b>42 147 394</b>	<b>0,75</b>	<b>-2,74</b>

Таблица 7. Динамика потребления тепловой энергии за 2013–2015 гг. без учета новых зданий

№ п/п	Исполнительный аппарат ОАО «СО ЕЭС»/операционная зона	Фактическое потребление тепловой энергии, Гкал			Динамика изменения потребления тепловой энергии, %	
		2013	2014	2015	2014	2015
1.	ИА ОАО «СО ЕЭС»	3 841,0	3 942,2	3 699,5	2,63	-6,16
2.	ОЗ ОДУ Востока	1 789,4	1 908,0	1 533,0	6,63	-19,65
3.	ОЗ ОДУ Северо-Запада	1 961,8	2 001,9	2 120,0	2,04	5,90
4.	ОЗ ОДУ Сибири	1 083,0	1 164,0	971,8	7,48	-16,51
5.	ОЗ ОДУ Средней Волги	3 101,7	2 921,5	2 835,1	-5,81	-2,96
6.	ОЗ ОДУ Урала	5 413,0	5 304,1	5 518,8	-2,01	4,05
7.	ОЗ ОДУ Центра	3 553,0	3 235,5	3 126,5	-8,94	-3,37
8.	ОЗ ОДУ Юга	1 936,3	2 060,7	1 959,3	6,43	-4,92
<b>Итого по ОАО «СО ЕЭС»</b>		<b>22 679,1</b>	<b>22 537,8</b>	<b>21 764,0</b>	<b>-0,62</b>	<b>-3,43</b>

## 2.2. Аспект: Вода

Водоснабжение филиалов ОАО «СО ЕЭС» осуществляется по договорам с водоснабжающими организациями. На вводах установлена водоизмерительная аппаратура, поверка которой осуществляется в установленном порядке. Ведутся журналы потребляемой воды по показаниям водомеров. Сведения об объеме и стоимости потребляемой воды приведены в таблице 8.

Таблица 8. Объем и стоимость потребляемой воды

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015
Объем потребляемой воды	куб. м	67 734	69 500	75 386
Стоимость потребляемой воды	тыс. руб. (без НДС)	2 671,2	2 201,8	2 521,8

Динамика потребления воды за 2013–2015 гг. по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС», приведена в таблице 9.

Таблица 9. Динамика потребления воды за 2013–2015 гг. по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС»

№ п/п	Исполнительный аппарат ОАО «СО ЕЭС»/операционная зона	Фактическое потребление воды, м <sup>3</sup>			Динамика изменения потребления воды, %	
		2013	2014	2015	2014	2015
1.	ИА ОАО «СО ЕЭС»	5 187	4 346	5 519	-16,21	26,99
2.	ОЗ ОДУ Востока	6 252	6 713	7 496	7,37	11,66
3.	ОЗ ОДУ Северо-Запада	5 080	4 645	6 403	-8,56	37,86
4.	ОЗ ОДУ Сибири	9 685	8 987	9 896	-7,21	10,12
5.	ОЗ ОДУ Средней Волги	8 101	10 015	10 221	23,63	2,06
6.	ОЗ ОДУ Урала	13 993	14 076	14 619	0,59	3,86
7.	ОЗ ОДУ Центра	10 211	10 776	11 661	5,53	8,21
8.	ОЗ ОДУ Юга	9 225	9 942	9 570	7,78	-3,74
<b>Итого по ОАО «СО ЕЭС»</b>		<b>67 734</b>	<b>69 500</b>	<b>75 386</b>	<b>2,61</b>	<b>8,47</b>

### 3. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВЫХОДНЫМИ ПОТОКАМИ

#### 3.1. Аспект: Выбросы

ОАО «СО ЕЭС» не осуществляет промышленное производство, воздействующее на окружающую среду. Источниками выбросов и выделений вредных (загрязняющих) веществ являются:

— ДГУ, используемые для систем бесперебойного гарантированного электроснабжения диспетчерских центров (таблица 6);

— резервуары для хранения дизельного топлива для ДГУ;

— автотранспорт сотрудников, размещаемый на стоянках (при наличии);

— котлы для отопления зданий и объектов (при наличии).

Таблица 6. Сведения о количестве эксплуатируемых ДГУ

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015
Количество эксплуатируемых ДГУ	штук	75	78	80

Выбросы вредных (загрязняющих) веществ ОАО «СО ЕЭС» приведены в таблице 7.

Таблица 7. Выбросы вредных (загрязняющих) веществ ОАО «СО ЕЭС»

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015
Азота диоксид	тонн	7,858	8,172	8,382
Азота оксид	тонн	1,277	1,328	1,362
Углерод (Сажа)	тонн	0,390	0,406	0,416
Сера диоксид	тонн	0,997	1,037	1,064
Дигидросульфид	тонн	0,00030	0,00030	0,00031
Углерод оксид	тонн	9,134	9,499	9,743
Бензпирен	тонн	0,000004	0,000005	0,000005
Формальдегид	тонн	0,098	0,101	0,104
Бензин (в пересчете на углерод)	тонн	0,428	0,445	0,456
Керосин	тонн	2,340	2,434	2,496
Углеводороды предельные C12-C19	тонн	0,091	0,095	0,097
<b>Итого по ОАО «СО ЕЭС»</b>	<b>тонн</b>	<b>22,613</b>	<b>23,518</b>	<b>24,120</b>

### 3.2. Аспект: Отходы

Деятельность ОАО «СО ЕЭС» не сопровождается образованием отходов производства. Отходы потребления, источником которых является офисная деятельность, являются преимущественно:

— мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);

— отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства;

— отходы потребления на производстве, подобные коммунальным (смёт).

Кроме того, в случае невозможности или нецелесообразности дальнейшего использования по назначению оборудование инженерных систем, мебель, оргтехника подлежит снятию с эксплуатации и списанию в установленном порядке.

Сведения о количестве основных отходов, образующихся на объектах ОАО «СО ЕЭС», приведены в таблице 8.

Таблица 8. Сведения о количестве образующихся отходов

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015
Отходы IV класс опасности	тонн	3 352,9	3 839,4	4 128,4
Отходы V класс опасности	тонн	16,4	18,5	21,2
<b>Итого по ОАО «СО ЕЭС»</b>	<b>тонн</b>	<b>3 369,2</b>	<b>3 857,9</b>	<b>4 149,6</b>

#### 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ВНУТРЕННИХ АУДИТОВ И ОЦЕНКИ СООТВЕТСТВИЯ ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫМ И ДРУГИМ ТРЕБОВАНИЯМ

Внутренний аудит СЭМ проводится с целью определения соответствия СЭМ запланированным положениям экологического менеджмента, в том числе требованиям Стандарта, документации СЭМ, законодательным и другим требованиям, которые ОАО «СО ЕЭС» обязалось выполнять и которые имеют отношение к его экологическим аспектам.

В соответствии с утвержденным планом внутреннего аудита СЭМ на 2015 год проведено пять аудитов (таблица 9).

Таблица 9. План внутренних аудитов СЭМ ОАО «СО ЕЭС» на 2015 год

Проверяемый филиал/структурное подразделение ИА	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Филиал ОАО «СО ЕЭС» Алтайское РДУ												
Филиал ОАО «СО ЕЭС» Владимирское РДУ												
Филиал ОАО «СО ЕЭС» Омское РДУ												
Филиал ОАО «СО ЕЭС» Хакасское РДУ												
Филиал ОАО «СО ЕЭС» Волгоградское РДУ												

По итогам внутреннего аудита СЭМ выявлено одно несоответствие, заключающееся в отсутствии проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее — ПНООЛР) у филиала ОАО «СО ЕЭС» Владимирское РДУ. Корректирующие действия запланированы к выполнению в 2016 году.

Сведения о проведенных внутренних аудитах СЭМ за период с 2013 по 2015 гг. приведены в таблице 10.

Таблица 10. Сведения о проведенных аудитах СЭМ за период с 2013 по 2015 гг.

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015
Сведения о проведенных аудитах СЭМ	штук	6	6	5

## 5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИЯХ ПО СЭМ, ВКЛЮЧАЯ ЖАЛОБЫ ОТ НАСЕЛЕНИЯ

ОАО «СО ЕЭС» ведет регулярный мониторинг обращений (включая жалобы) населения и других внешних сторон в отношении своих экологических аспектов (таблица 11).

Таблица 11. Сведения об обращениях за период с 2013 по 2015 гг.

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015
Сведения об обращениях (включая жалобы) населения и других внешних сторон в отношении экологических аспектов ОАО «СО ЕЭС»	штук	2	0	1

15 июля 2015 года поступила жалоба от жителей многоквартирного дома, прилегающего к зданию диспетчерского центра ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока, на шум от работы инженерного оборудования. Территориальным органом Роспотребнадзора была проведена проверка и выдано предписание о доведении уровня шума от эксплуатации инженерного оборудования до нормативных значений.

В рамках предписания филиалом разработана проектная документация по устройству шумозащитного ограждения холодильной установки системы центрального кондиционирования. Реализация разработанного проекта запланирована на 2016 год.



## **6. ИНФОРМАЦИЯ О МЕРОПРИЯТИЯХ И РАСХОДАХ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

### **6.1. Мероприятия по повышению энергосбережения**

Энергосбережение и рациональное использование энергетических ресурсов – один из ключевых принципов, положенных в основу экологической политики ОАО «СО ЕЭС». Потребление тепловой и электрической энергии идентифицированы в системе экологического менеджмента ОАО «СО ЕЭС» как значимые экологические аспекты.

В целях ресурсосбережения и повышения энергетической эффективности их использования ОАО «СО ЕЭС» разрабатывает программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, требования к которой устанавливают органы государственной власти Российской Федерации.

Приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2015 № 245 утверждена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2014–2017 годы (далее — Программа). Программа является корректировкой Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «СО ЕЭС» на 2014–2016 годы. Увеличение срока действия до 2017 года вызвано изданием приказа ФСТ России от 26.03.2015 № 524-э «О внесении изменений в приказ ФСТ России от 18.11.2013 № 1424-э «Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «СО ЕЭС» на 2014–2016 гг.».

Форма Программы приведена в соответствие с приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 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».

Базовым годом Программы принят 2013 год. Относительно показателей этого года рассчитывается экономия в натуральном и стоимостном выражении. Расчеты всех экономических показателей произведены в прогнозных ценах на энергоресурсы каждого года расчетного периода (2013–2030 годы и далее) с учетом индексов-дефляторов, установленных Министерством экономического развития Российской Федерации для затрат капитального характера.

В качестве экономического эффекта от реализации мероприятий Программы оценивается годовая и суммарная экономия на приобретение энергетических ресурсов в ценах соответствующих лет. Дополнительные затраты или выгоды, которые могут включать изменение эксплуатационных издержек, устранение необходимости в капитальных

вложениях или расходах на капитальный ремонт, во внимание не принимаются.

Перечень мероприятий Программы, реализованных в 2015 году, приведен в таблице 12.

Таблица 12. Мероприятия Программы, реализованные в 2015 г.

№ п/п	Подразделение/филиал ОАО «СО ЕЭС»	Мероприятие
1.	Исполнительный аппарат, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3	Модернизация системы освещения здания
2.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока, г. Хабаровск, ул. Муравьева-Амурского, д. 38	Разработка проектной документации на реконструкцию фасада здания
3.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока, г. Хабаровск, переулок Сормовский, 3-А	Разработка проектной документации на реконструкцию теплового пункта здания
4.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги, г. Самара, ул. Полевая, 5	Утепление кровли здания
5.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Амурское РДУ, г. Благовещенск, ул. Шимановского, д. 124	Модернизация системы освещения здания
6.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Бурятское РДУ, г. Улан-Удэ, пр-т. 50-летия Октября, д. 28	Реконструкция теплового пункта здания
7.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Урала, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 6	Разработка проектной документации на модернизацию системы освещения зданий РДУ: Пермское, Свердловское, Тюменское, Челябинское
8.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра, г. Москва, ул. Староалексеевская, д. 9	Разработка проектной документации на модернизацию индивидуального теплового пункта здания
9.		Модернизация системы освещения здания (I этап)
10.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Волгоградское РДУ, г. Волгоград, ул. Ярославская, д. 8.Б	Модернизация системы освещения здания
11.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Дагестанское РДУ, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73-А	Модернизация систем электроснабжения и освещения здания

№ п/п	Подразделение/филиал ОАО «СО ЕЭС»	Мероприятие
12.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Костромское РДУ, г. Кострома ул. Маршала Новикова, д. 55	Разработка проектной документации на реконструкцию здания в части модернизации системы освещения
13.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ, г. Смоленск, пер. Молодежный, д. 5	Модернизация системы освещения здания
14.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана, г. Казань, ул. Ш. Марджани, д. 64	Разработка рабочей документации на реконструкцию здания в части наружного освещения

Информация о расходах на реализацию энергосберегающих мероприятий (проектных и строительно-монтажных) приведена в таблице 13.

Таблица 13. Расходы на реализацию энергосберегающих мероприятий

Наименование показателя	Ед. изм.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Расходы на реализацию энергосберегающих мероприятий	тыс. руб. (без НДС)	86 684,1	13 007,5	49 295,9

## 6.2. Мероприятия, включенные в Программу управления СЭМ

Для достижения экологических целей и задач ОАО «СО ЕЭС», выполнения принятых обязательств экологической политики ежегодно в Обществе актуализируется Программа управления СЭМ ОАО «СО ЕЭС».

Программа управления СЭМ ОАО «СО ЕЭС» на 2014–2016 годы утверждена представителем руководства по СЭМ — директором по управлению собственностью ОАО «СО ЕЭС».

В соответствие с Программой управления СЭМ на 2014–2016 годы в текущем году филиалами ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, ОДУ Центра, ОДУ Юга, Алтайское РДУ, Астраханское РДУ, Костромское РДУ, Курское РДУ, Пензенское РДУ, Пермское РДУ разработаны ПНООЛР и утверждены нормативы образования отходов и лимиты на их размещение.

Филиалами ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири, Бурятское РДУ, Владимирское РДУ, Дагестанское РДУ, Коми РДУ, Липецкое РДУ, Нижегородское РДУ, Оренбургское РДУ, Приморское РДУ, Ростовское РДУ, Рязанское РДУ, Смоленское РДУ, Тульское РДУ разработка ПНООЛР запланирована на 2016 год.

### 6.3. Мероприятия по повышению экологичности собственной инфраструктуры

Один из значимых экологических аспектов ОАО «СО ЕЭС» является шумовое воздействие от работы холодильных машин систем кондиционирования и от эксплуатации ДГУ. За период с 2013 по 2015 гг. были реализованы мероприятия по шумоизоляции в четырех филиалах ОАО «СО ЕЭС»: Волгоградское РДУ (рисунки 1 и 2), Пермское РДУ (рисунки 3 и 4), Тюменское РДУ (рисунок 5), Челябинское РДУ (рисунок 6). Во всех случаях имелись жалобы от жителей многоквартирных домов, прилегающих к зданиям диспетчерских центров. После реализации шумозащитных мероприятий их эффективность подтверждена заключениями аккредитованных испытательных лабораторий.

С целью снижения звукового давления в офисных помещениях, в диспетчерском зале, а также помещениях для размещения дежурного персонала здания ОАО «СО ЕЭС», расположенного по адресу: г. Сургут, бульвар Писателей 19, в 2016 году запланированы работы по модернизации конструктивных элементов здания.

Рисунок 1. Волгоградское РДУ. Шумозащитная конструкция (вид 1)



Рисунок 2. Волгоградское РДУ. Шумозащитная конструкция (вид 2)



Рисунок 3. Пермское РДУ. Шумозащитная конструкция (вид 1)



Рисунок 4. Пермское РДУ. Шумозащитная конструкция (вид 2)



Рисунок 5. Тюменское РДУ. Шумозащитная конструкция



Рисунок 6. Челябинское РДУ. Шумозащитный экран



Расходы на обеспечение мероприятий по шумоизоляции за период с 2013 по 2015 гг. приведены в таблице 14.

Таблица 14. Расходы на обеспечение мероприятий по шумоизоляции

Наименование показателя	Ед. изм.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Расходы на обеспечение мероприятий по шумоизоляции	тыс. руб. (без НДС)	1 257,2	9 147,3	0,284

## **7. ВНУТРИОРГАНИЗАЦИОННАЯ СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ОАО «СО ЕЭС»**

В целях реализации системного подхода к менеджменту охраны окружающей среды, повышения уровня экологической эффективности ОАО «СО ЕЭС», уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.12.2012 № 538 утверждены экологическая политика и Стандарт ОАО «СО ЕЭС».

Приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.12.2012 № 539 сформирована организационная структура и определена ответственность за разработку, внедрение и поддержание СЭМ в рабочем состоянии.

В том числе назначен **Представитель руководства, ответственный за организацию внедрения Стандарта и функционирование СЭМ ОАО «СО ЕЭС»**, а также назначен заместитель представителя руководства по СЭМ, который непосредственно обеспечивает функционирование СЭМ, осуществляет общее руководство, координацию работ и деятельность группы внутреннего аудита СЭМ, представление отчетности в соответствии с требованиями Стандарта, ежегодную подготовку отчета об экологической ответственности ОАО «СО ЕЭС».

Также распределены ответственность и полномочия для следующих ответственных лиц:

### **Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»**

Обеспечивает доступность ресурсов, необходимых для разработки, внедрения, обеспечения функционирования и улучшения СЭМ. Под ресурсами подразумеваются специальные знания (навыки), организационная структура, технология, человеческие (кадровые) и финансовые.

### **Руководитель, курирующий вопросы управления собственностью**

Обеспечивает выполнение требований законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды и организации СЭМ.

### **Ответственный за внедрение стандарта и функционирование СЭМ в филиале ОАО «СО ЕЭС»**

Несет ответственность за координацию работ по функционированию и совершенствованию системы экологического менеджмента в филиале.



## **ПРИЛОЖЕНИЯ**

## Приложение 1. Экологическая политика

ОАО «СО ЕЭС» является высокотехнологичной специализированной организацией в сфере управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России.

При осуществлении деятельности ОАО «СО ЕЭС» обеспечивает параметры надежности и качества функционирования Единой энергетической системы России, снижение рисков технологических нарушений или минимизацию их последствий, тем самым не допуская негативного воздействия на окружающую среду. Обязательность минимизации негативного воздействия на окружающую среду учитывается и при обеспечении основных процессов деятельности ОАО «СО ЕЭС».

Экологическая политика ОАО «СО ЕЭС» служит основой для постановки целей и задач в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на долгосрочный период.

Основополагающими принципами экологической политики ОАО «СО ЕЭС» являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- безусловное выполнение требований российского законодательства, международных соглашений Российской Федерации, иных нормативных актов, стандартов и правил в области охраны окружающей среды, природопользования и экологической безопасности;
- постоянное улучшение природоохранной деятельности путем внедрения наилучших доступных технологий, позволяющих минимизировать возможный экологический ущерб;
- энергосбережение и рациональное использование энергетических ресурсов;
- обязательная оценка воздействия на окружающую среду до принятия управленческих решений по деятельности, способной оказывать негативное влияние на окружающую среду;
- экологически безопасное обращение с отходами I–IV класса опасности;
- открытость и доступность экологической информации.

Руководство ОАО «СО ЕЭС» отвечает за реализацию политики путем установления соответствующих целей и задач, выделения необходимых организационных и финансовых ресурсов для их достижения, контроля и анализа природоохранной деятельности, функционирования системы экологического менеджмента.

## Приложение 2. Сертификат соответствия




ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

Система добровольной сертификации систем менеджмента  
«Регистр систем менеджмента»  
ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ИНТЕГРИРОВАННЫХ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА  
Общество с ограниченной ответственностью «Спецстройсертификация»  
Россия, 123098, Москва, ул. Маршала Василевского, д. 11, корп. 1, кв. 12  
№ РОСС RU.0001.13ФК70

№ 02938

### СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

Выпуск 1. СЭМ сертифицирована с марта 2013 г.

Выдан Открытому акционерному обществу  
«Системный оператор Единой энергетической системы»  
109074, Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр.3

**НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ УДОСТОВЕРЯЕТ:**

система экологического менеджмента применительно к строительству,  
реконструкции, капитальному ремонту, эксплуатации зданий и  
сооружений

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ**  
ГОСТ Р ИСО 14001-2007 (14001:2004)

Разъяснения, касающиеся области сертификации СЭМ, могут быть получены путем  
консультаций с ОАО «СО ЕЭС»

Регистрационный № РОСС RU.ФК70.К00049

Дата регистрации 28.03.2013      Срок действия до 28.03.2016

Руководитель Органа по сертификации  
интегрированных систем менеджмента  С.М. Белкин

Председатель комиссии  Е.В. Терешкина



Учетный номер №

03375