



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

УТВЕРЖДАЮ

Директор по правовым вопросам
ОАО «СО ЕЭС»

А.М. Селютин

« 03 » 04 2014г.

**ОТЧЕТ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОАО «СО ЕЭС» ЗА 2013 г.**

Москва 2014

СОДЕРЖАНИЕ

ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	3
ВВЕДЕНИЕ.....	4
1. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВХОДНЫМИ ПОТОКАМИ	6
1.1. Аспект: Энергия	6
1.2. Аспект: Вода.....	13
2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВЫХОДНЫМИ ПОТОКАМИ.....	17
2.1. Аспект: Выбросы	17
2.2. Аспект: Отходы.....	18
3. ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ	20
4. РЕЗУЛЬТАТЫ ВНУТРЕННИХ АУДИТОВ И ОЦЕНКИ СООТВЕТСТВИЯ ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫМ И ДРУГИМ ТРЕБОВАНИЯМ.....	28
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИЯ ПО СЭМ, ВКЛЮЧАЯ ЖАЛОБЫ ОТ НАСЕЛЕНИЯ.....	29
6. ВНУТРИОРГАНИЗАЦИОННАЯ СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ОАО «СО ЕЭС»	32
ПРИЛОЖЕНИЯ	33
Приложение 1. Экологическая политика.....	34
Приложение 2. Сертификат соответствия	35

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.

ВВЕДЕНИЕ

В 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 ОАО «СО ЕЭС» Б.И. Аюевым утверждена Экологическая политика ОАО «СО ЕЭС» (приложение 1).

По результатам анализа функционирования СЭМ за период с 29.12.2012 г. по 25.03.2013 г. руководством ОАО «СО ЕЭС» было принято решение о проведении сертификации СЭМ Общества на соответствие требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

Объектами аудита при сертификации СЭМ стали:

— область применения и область сертификации системы экологического менеджмента;

— полнота идентификации и учета экологических аспектов деятельности организации;

— соответствие показателей воздействия деятельности Общества на окружающую среду установленным нормативным значениям этих показателей;

— полнота и точность отражения требований ГОСТ Р ИСО 14001 в документах СЭМ;

— функционирование процессов СЭМ в отношении фактического выполнения требований документов системы, а также законодательных и других нормативных требований, которые на нее распространяются;

— результативность СЭМ.

По итогам проверки, состоявшейся в марте 2013 года, комиссией органа 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 28.03.2016 г. (приложение 2).

Первый надзорный аудит (инспекционный контроль) ОАО «СО ЕЭС» состоялся в марте 2014 года. Его результаты позволили органу по сертификации сделать выводы о том, что сертифицированная система менеджмента продолжает соответствовать требованиям.

Настоящий 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, сбросы, отходы);
3. информация о реализации энергосберегающих мероприятиях;
4. результаты внутренних аудитов и оценки соответствия законодательным и другим требованиям;
5. сведения об обращения по СЭМ, включая жалобы от населения;
6. внутриорганизационная схема распределения ответственности за экологические аспекты ОАО «СО ЕЭС».

1. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВХОДНЫМИ ПОТОКАМИ

1.1. 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 (ДГУ) системы бесперебойного и гарантированного электроснабжения. Общее потребление энергоносителей в 2013 году по зданиям и объектам, находящихся в собственности ОАО «СО ЕЭС», представлено в таблице 1.

Таблица 1. Потребление энергоносителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Электрическая энергия	кВт/ч	28 910 439	34 749 542	44 422 986
Стоимость электрической энергии	тыс. руб (без НДС)	96 579,7	107 888,7	144 702,4
Тепловая энергия	Гкал	19 450,9	21 470,5	23 008,9
Стоимость тепловой энергии	тыс. руб (без НДС)	18 019,2	21 667,4	25 512,2
Дизельное топливо	л	10 621,30	14 310,73	14 528,73
Стоимость дизельного топлива	тыс. руб (без НДС)	216,0	327,4	430,9

Динамика потребления электроэнергии за 2011–2013 годы по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС», приведена в таблице 2.

Динамика потребления тепловой энергии за 2011–2013 годы по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС», приведена в таблице 3.

Таблица 2. Динамика потребления электроэнергии за 2011–2013 годы по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС»

№ пп	Наименование	Фактическое потребление электроэнергии, кВт*ч			Динамика изменения потребления электроэнергии, %		Примечание
		2011	2012	2013	2012	2013	
1.	Исполнительный аппарат (г. Москва, Китайгородский пр., д. 7 стр. 3)	3 686 720	3 978 080	4 046 240	7,9	1,7	
2.	Исполнительный аппарат (г. Москва, ул. Летниковская, д. 5 стр. 2)	301 529	316 415	316 415	4,9	0,0	
	Итого по исполнительному аппарату	3 988 249	4 294 495	4 362 655	7,7	1,6	
3.	ОДУ Северо-Запада	2 215 131	2 265 311	2 300 944	2,3	1,6	
4.	Балтийское РДУ	-	-	254 404	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
5.	Кольское РДУ (п. Мурмаши, Мурманской обл., ул. Кирова, д. 2)	408 640	420 955	-	3,0	-100,0	
6.	Кольское РДУ (п. Мурмаши, Мурманской обл., ул. Полярная, д. 1)	-	-	1 402 582	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
7.	Коми РДУ	693 198	649 829	638 504	-6,3	-1,7	Здание введено в эксплуатацию в 2010 г.
	Итого по ОЗ Северо-Запада	3 316 969	3 336 095	4 596 434	0,6	37,8	
8.	ОДУ Центра	2 720 439	2 876 679	2 956 982	5,7	2,8	
9.	Владимирское РДУ	-	47 385	44 538	-	-6,0	Здание выкуплено в собственность в 2010 г.
10.	Костромское РДУ	648 527	665 219	693 830	2,6	4,3	Здание выкуплено в собственность в 2010 г.
11.	Курское РДУ	-	148 774	130 850	-	-12,0	Здание выкуплено в собственность в 2009 г.
12.	Липецкое РДУ	361 580	691 480	705 000	91,2	2,0	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
13.	Рязанское РДУ	487 941	591 561	627 620	21,2	6,1	

№ пп	Наименование	Фактическое потребление электроэнергии, кВт*ч			Динамика изменения потребления электроэнергии, %		Примечание
		2011	2012	2013	2012	2013	
14.	Смоленское РДУ	587 700	713 400	716 794	21,4	0,5	Здание введено в эксплуатацию в 2010 г.
15.	Тамбовское РДУ	373 156	405 584	343 622	8,7	-15,3	
16.	Тульское РДУ	403 212	414 480	461 137	2,8	11,3	
17.	Ярославское РДУ	547 785	563 141	568 090	2,8	0,9	
	Итого по ОЗ Центра	6 130 340	7 117 703	7 248 463	16,1	1,8	
18.	ОДУ Юга	2 805 320	3 082 160	3 019 616	9,9	-2,0	
19.	Астраханское РДУ	233 267	763 020	718 506	227,1	-5,8	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
20.	Волгоградское РДУ	241 098	928 471	828 932	285,1	-10,7	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
21.	Дагестанское РДУ	343 747	411 688	435 548	19,8	5,8	
22.	Ростовское РДУ	658 680	543 479	1 163 514	-17,5	114,1	
23.	Кубанское РДУ	-	-	862 833	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
	Итого по ОЗ Юга	4 282 112	5 728 818	7 028 949	33,8	22,7	
24.	ОДУ Средней Волги	1 508 474	2 079 937	2 469 000	37,9	18,7	
25.	Саратовское РДУ	478 705	648 655	671 319	35,5	3,5	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
26.	Нижегородское РДУ	369 399	530 144	561 017	43,5	5,8	Здание выкуплено целиком в собственность в 2011 г.
27.	Пензенское РДУ	477 154	521 825	534 627	9,4	2,5	Здание введено в эксплуатацию в 2009 г.
28.	РДУ Татарстана	-	-	182 831	-	-	
29.	Чувашское РДУ	356 570	379 104	381 494	6,3	0,6	
	Итого по ОЗ Средней Волги	3 190 302	4 159 665	4 800 288	30,4	15,4	
30.	ОДУ Урала	2 040 220	2 077 480	2 409 161	1,8	16,0	
31.	Кировское РДУ	407 071	423 476	421 871	4,0	-0,4	
32.	Курганское РДУ	-	505 474	556 000	-	10,0	Здание выкуплено в собственность в 2011 г.
33.	Пермское РДУ	-	363 120	1 821 600	-	401,7	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
34.	Свердловское РДУ	-	329 937	1 533 208	-	364,7	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
35.	Челябинское РДУ	-	199 680	1 086 480	-	444,1	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
36.	Тюменское РДУ	-	-	2 270 282	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
	Итого по ОЗ Урала	2 447 291	3 899 167	10 098 602	59,3	159,0	

№ пп	Наименование	Фактическое потребление электроэнергии, кВт*ч			Динамика изменения потребления электроэнергии, %		Примечание
		2011	2012	2013	2012	2013	
37.	ОДУ Сибири	1 270 245	1 448 646	1 535 328	14,0	6,0	
38.	Алтайское РДУ	349 920	356 340	361 000	1,8	1,3	
39.	Бурятское РДУ	639 840	642 188	640 437	0,4	-0,3	
40.	Омское РДУ	424 870	533 000	478 622	25,5	-10,2	
	Итого по ОЗ Сибири	2 684 875	2 980 174	3 015 387	11,0	1,2	
41.	ОДУ Востока (г. Хабаровск, ул. Муравьева-Амурского, д. 38, г. Хабаровск, пер. Сормовский, д. 3а)	1 967 383	2 131 616	2 172 568	8,3	1,9	
42.	Амурское РДУ	503 247	696 785	690 090	38,5	-1,0	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
43.	Приморское РДУ	399 671	405 024	409 550	1,3	1,1	
	Итого по ОЗ Востока	2 870 301	3 233 425	3 272 208	12,7	1,2	
	Итого по ОАО "СО ЕЭС"	28 910 439	34 749 542	44 422 986	20,2	27,8	

Таблица 3. Динамика потребления тепловой энергии за 2011–2013 годы по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС»

№ пп	Наименование	Фактическое потребление тепловой энергии, Гкал			Динамика изменения потребления теплоэнергии, %		Примечание
		2011	2012	2013	2012	2013	
1.	Исполнительный аппарат (г. Москва, Китайгородский пр., д. 7 стр. 3)	3 461,7	3 655,4	3 531,8	5,6	-3,4	
2.	Исполнительный аппарат (г. Москва, ул. Летниковская, д. 5 стр. 2)	329,4	329,5	309,2	0,0	-6,2	
	Итого по исполнительному аппарату	3 791,1	3 984,9	3 841,0	5,1	-3,6	
3.	ОДУ Северо-Запада	1 281,6	1 278,9	1 358,7	-0,2	6,2	
4.	Балтийское РДУ	-	-	173,5	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
5.	Кольское РДУ (п. Мурмаши, Мурманской обл., ул. Кирова, д. 2)	-	-	-	-	-	
6.	Кольское РДУ (п. Мурмаши, Мурманской обл., ул. Полярная, д. 1)	-	-	-	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
7.	Коми РДУ	380,0	398,4	429,7	4,8	7,9	Здание введено в эксплуатацию в 2010 г.
	Итого по ОЗ Северо-Запада	1 661,6	1 677,3	1 961,8	0,9	17,0	
8.	ОДУ Центра	1 757,4	1 740,0	1 852,8	-1,0	6,5	
9.	Владимирское РДУ	227,4	172,6	96,2	-24,1	-44,3	Здание выкуплено в собственность в 2010 г.
10.	Костромское РДУ	355,0	332,5	297,5	-6,3	-10,5	Здание выкуплено в собственность в 2010 г.
11.	Курское РДУ	-	374,0	102,4	-	-72,6	Здание выкуплено в собственность в 2009 г.
12.	Липецкое РДУ	127,2	347,5	303,6	173,2	-12,6	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
13.	Рязанское РДУ	170,2	138,7	133,6	-18,5	-3,7	

№ пп	Наименование	Фактическое потребление тепловой энергии, Гкал			Динамика изменения потребления теплоэнергии, %		Примечание
		2011	2012	2013	2012	2013	
14.	Смоленское РДУ	430,0	440,1	485,3	2,3	10,3	Здание введено в эксплуатацию в 2010 г.
15.	Тамбовское РДУ	153,0	130,5	102,6	-14,7	-21,4	
16.	Тульское РДУ	108,4	85,2	54,0	-21,4	-36,6	
17.	Ярославское РДУ	262,0	265,3	221,3	1,3	-16,6	
	Итого по ОЗ Центра	3 590,6	4 026,4	3 649,2	12,1	-9,4	
18.	ОДУ Юга	1 356,3	1 326,0	1 487,5	-2,2	12,2	
19.	Астраханское РДУ	-	-	-	208,1	-8,5	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
20.	Волгоградское РДУ	150,0	310,6	317,3	107,1	2,2	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
21.	Дагестанское РДУ	152,0	9,6	16,2	-93,7	68,8	
22.	Ростовское РДУ	222,5	107,1	90,1	-51,9	-15,8	
23.	Кубанское РДУ	-	-	115,2	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
	Итого по ОЗ Юга	1 880,8	1 753,3	2 026,4	-6,8	15,6	
24.	ОДУ Средней Волги	1 811,8	1 591,7	1 352,9	-12,1	-15,0	
25.	Саратовское РДУ	840,9	823,7	738,3	-2,0	-10,4	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
26.	Нижегородское РДУ	496,6	585,0	616,5	17,8	5,4	Здание выкуплено целиком в собственность в 2011 г.
27.	Пензенское РДУ	180,5	188,5	188,0	4,4	-0,3	Здание введено в эксплуатацию в 2009 г.
28.	РДУ Татарстана	-	-	143,5		-	
29.	Чувашское РДУ	255,0	192,0	206,0	-24,7	7,3	
	Итого по ОЗ Средней Волги	3 584,8	3 380,9	3 245,1	-5,7	-4,0	
30.	ОДУ Урала	1 364,2	1 316,4	1 559,3	-3,5	18,5	
31.	Кировское РДУ	126,7	113,6	130,7	-10,3	15,1	

№ пп	Наименование	Фактическое потребление тепловой энергии, Гкал			Динамика изменения потребления теплоэнергии, %		Примечание
		2011	2012	2013	2012	2013	
32.	Курганское РДУ	407,0	618,2	511,0	51,9	-17,3	Здание выкуплено в собственность в 2011 г.
33.	Пермское РДУ	-	362,0	794,7	-	119,5	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
34.	Свердловское РДУ	-	466,8	981,1	-	110,2	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
35.	Челябинское РДУ	-	156,3	464,8	-	197,4	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
36.	Тюменское РДУ	-	-	971,3	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
	Итого по ОЗ Урала	1 897,9	3 033,3	5 413,0	59,8	78,5	
37.	ОДУ Сибири	1 176,8	1 135,8	560,2	-3,5	-50,7	
38.	Алтайское РДУ	161,0	108,0	91,0	-32,9	-15,7	
39.	Бурятское РДУ	242,8	242,2	236,0	-0,2	-2,6	
40.	Омское РДУ	198,1	210,0	195,8	6,0	-6,8	
	Итого по ОЗ Сибири	1 778,7	1 696,0	1 083,0	-4,6	-36,1	
41.	ОДУ Востока (г. Хабаровск, ул. Муравьева-Амурского, д. 38, г. Хабаровск, пер. Сормовский, д. 3а)	861,4	1 000,4	930,0	16,1	-7,0	
42.	Амурское РДУ	404,0	760,0	719,7	88,1	-5,3	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
43.	Приморское РДУ	-	158,0	139,7	-	-11,6	
	Итого по Востока	1 265,4	1 918,4	1 789,4	51,6	-6,7	
	Итого по ОАО "СО ЕЭС"	19 450,9	21 470,5	23 008,9	10,4	7,2	

1.2. 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.

Объем и стоимость потребляемой воды приведена в таблице 4.

Таблица 4. Объем и стоимость потребляемой воды

Показатель	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Объем потребляемой воды	куб. м	60 847,9	61 020,3	67 734,1
Стоимость потребляемой воды	тыс. руб (без НДС)	1 573,2	1 618,0	2 671,2

Динамика потребления воды за 2011–2013 годы по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС», приведена в таблице 5.

Таблица 5. Динамика потребления воды за 2011–2013 годы по зданиям и объектам, находящимся в собственности ОАО «СО ЕЭС»

№ пп	Наименование	Фактическое потребление воды, м3			Динамика изменения потребления воды, %		Примечание
		2011	2012	2013	2012	2013	
1.	Исполнительный аппарат (г. Москва, Китайгородский пр., д. 7 стр. 3)	13 913,9	7 656,0	8 235,0	-45,0	7,6	
2.	Исполнительный аппарат (г. Москва, ул. Летниковская, д. 5 стр. 2)	1 684,0	974,0	990,0	-42,2	1,6	
	Итого по исполнительному аппарату	15 597,9	8 630,0	9 225,0	-44,7	6,9	
3.	ОДУ Северо-Запада	3 163,0	3 386,0	3 347,0	7,1	-1,2	
4.	Балтийское РДУ	-	-	848,0	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
5.	Кольское РДУ (п. Мурмаши, Мурманской обл., ул. Кирова, д. 2)	-	-	-	-	-	
6.	Кольское РДУ (п. Мурмаши, Мурманской обл., ул. Полярная, д. 1)	-	-	1 072,0	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
7.	Коми РДУ	1 004,0	941,0	985,1	-6,3	4,7	Здание введено в эксплуатацию в 2010 г.
	Итого по ОЗ Северо-Запада	4 167,0	4 327,0	6 252,1	3,8	44,5	
8.	ОДУ Центра	6 848,0	7 146,0	6 619,0	4,4	-7,4	
9.	Владимирское РДУ	468,0	437,3	209,0	-6,6	-52,2	Здание выкуплено в собственность в 2010 г.
10.	Костромское РДУ	1 059,0	920,0	940,0	-13,1	2,2	Здание выкуплено в собственность в 2010 г.
11.	Курское РДУ	-	675,0	652,0	-	-3,4	Здание выкуплено в собственность в 2009 г.
12.	Липецкое РДУ	807,0	1 140,0	1 342,0	41,3	17,7	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
13.	Рязанское РДУ	639,0	629,0	593,0	-1,6	-5,7	
14.	Смоленское РДУ	504,0	597,0	728,0	18,5	21,9	Здание введено в эксплуатацию в 2010 г.

№ пп	Наименование	Фактическое потребление воды, м3			Динамика изменения потребления воды, %		Примечание
		2011	2012	2013	2012	2013	
15.	Тамбовское РДУ	291,0	296,0	258,0	1,7	-12,8	
16.	Тульское РДУ	1 050,0	1 023,0	1 171,0	-2,6	14,5	
17.	Ярославское РДУ	1 820,0	1 259,0	1 481,0	-30,8	17,6	
	Итого по ОЗ Центра	13 486,0	14 122,3	13 993,0	4,7	-0,9	
18.	ОДУ Юга	6 257,0	6 865,0	5 892,0	9,7	-14,2	
19.	Астраханское РДУ	130,0	641,0	890,0	393,1	38,8	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
20.	Волгоградское РДУ	200,0	1 693,0	1 396,0	746,5	-17,5	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
21.	Дагестанское РДУ	363,0	756,0	785,0	108,3	3,8	
22.	Ростовское РДУ	1 762,0	1 010,0	1 003,0	-42,7	-0,7	
23.	Кубанское РДУ	-	-	245,0	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
	Итого по ОЗ Юга	8 712,0	10 965,0	10 211,0	25,9	-6,9	
24.	ОДУ Средней Волги	6 866,0	6 055,0	6 799,0	-11,8	12,3	
25.	Саратовское РДУ	-	803,0	749,0	-	-6,7	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
26.	Нижегородское РДУ	626,0	987,0	1 015,0	57,7	2,8	Здание выкуплено целиком в собственность в 2011 г.
27.	Пензенское РДУ	509,0	701,0	458,0	37,7	-34,7	Здание введено в эксплуатацию в 2009 г.
28.	РДУ Татарстана	-	-	183,0	-	-	
29.	Чувашское РДУ	425,0	559,0	481,0	31,5	-14,0	
	Итого по ОЗ Средней Волги	8 426,0	9 105,0	9 685,0	8,1	6,4	
30.	ОДУ Урала	1 854,0	2 136,0	942,0	15,2	-55,9	
31.	Кировское РДУ	614,0	587,0	599,0	-4,4	2,0	
32.	Курганское РДУ	174,0	431,0	779,0	147,7	80,7	Здание выкуплено в собственность в 2011 г.
33.	Пермское РДУ	-	187,0	890,4	-	376,1	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.

№ пп	Наименование	Фактическое потребление воды, м3			Динамика изменения потребления воды, %		Примечание
		2011	2012	2013	2012	2013	
34.	Свердловское РДУ	-	308,0	1 297,6	-	321,3	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
35.	Челябинское РДУ	-	189,0	1 784,0	-	843,9	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
36.	Тюменское РДУ	-	-	1 809,0	-	-	Здание введено в эксплуатацию в 2012 г.
	Итого по ОЗ Урала	2 642,0	3 838,0	8 101,0	45,3	111,1	
37.	ОДУ Сибири	2 415,0	2 812,0	2 765,0	16,4	-1,7	
38.	Алтайское РДУ	411,0	554,0	458,0	34,8	-17,3	
39.	Бурятское РДУ	979,0	1 012,0	1 130,0	3,4	11,7	
40.	Омское РДУ	692,0	731,0	727,0	5,6	-0,5	
	Итого по ОЗ Сибири	4 497,0	5 109,0	5 080,0	13,6	-0,6	
41.	ОДУ Востока (г. Хабаровск, ул. Муравьева-Амурского, д. 38, г. Хабаровск, пер. Сорновский, д. 3а)	2 355,0	2 500,0	2 671,0	6,2	6,8	
42.	Амурское РДУ	965,0	1 245,0	1 337,0	29,0	7,4	Здание введено в эксплуатацию в 2011 г.
43.	Приморское РДУ	-	1 179,0	1 179,0	-	0,0	
	Итого по Востока	3 320,0	4 924,0	5 187,0	48,3	5,3	
	Итого по ОАО "СО ЕЭС"	60 847,9	61 020,3	67 734,1	0,3	11,0	

2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВЫХОДНЫМИ ПОТОКАМИ

2.1. Аспект: Выбросы

ОАО «СО ЕЭС» не осуществляет промышленное производство, воздействующее на окружающую среду. Источниками, способными оказать негативное воздействие на атмосферный воздух, являются дизель-генераторные установки (далее — ДГУ), используемые для систем бесперебойного гарантированного электроснабжения диспетчерских центров. В соответствии с п.4 Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (письмо Ростехнадзора от 24.12.2004 № 14-01-333), выбросы от аварийных ДГУ не учитываются в работах по нормированию, так как они используются только при аварийных ситуациях в электроснабжении. Вместе с тем, при проектировании и эксплуатации ДГУ в ОАО «СО ЕЭС» проводятся мероприятия по шумоизоляции и фильтрации вредных выбросов, оформляются все необходимые заключения и согласования от экологических служб и надзорных органов.

Для отопления административного здания филиала «СО ЕЭС» Астраханское РДУ используются два котла марки De Dietrich, запущенные в 2012 году и работающие на природном газе. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, в 2014 году согласно разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух приведен в таблице 6.

Таблица 6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в 2014 г

Код	Наименование загрязняющего вещества	Суммарный выброс вещества (т/год)	Сумма платежа, руб.
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид	0,041026	9,97
304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,006666	1,09
330	Сера оксид; Ангидрид сернистый	0,007426	0,59
333	Дигидросульфид; Сероводород	1,23E-09	0,00
337	Углерод оксид	0,129656	0,36

Код	Наименование загрязняющего вещества	Суммарный выброс вещества (т/год)	Сумма платежа, руб.
402	Бутан	1,29E-08	0,00
405	Пентан	4,3074e-09	0,00
1716	Смесь природных меркаптанов, Одорант СПМ-ТУ 51-81-88/в пер. на этилмер каптан/	2,2216e-09	0,01
703	Бенза[а]пирен; 3,4-Бензпирен	5,77E-08	0,00
410	Метан	0,000041	0,00
417	Этан	0,000002	0,55
418	Пропан	7,75E-08	0,00
Итого		0,18482	12,57

2.2. Аспект: Отходы

Основной вид деятельности ОАО «СО ЕЭС» – управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России – не сопровождается образованием отходов производства. Отходы потребления, источником которых является офисная деятельность, являются преимущественно:

- ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак;
- мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);
- отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства;
- отходы потребления на производстве, подобные коммунальным (смет).

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

Перечень и количество основных отходов, образующихся на объектах ОАО «СО ЕЭС» приведен в таблице 7.

Таблица 7. Перечень и количество отходов, образующихся на объектах
ОАО «СО ЕЭС»

Наименование показателя	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
I класс опасности				
ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак	тонны	0,931	1,035	1,040
IV класс опасности				
мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	тонны	1 707,200	1 754,720	1 802,240
отходы потребления на производстве, подобные коммунальным (смет)	тонны	1 873,500	2 027,793	2 340,525
V класс опасности				
отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	тонны	28,0	28,8	28,8

На объектах ОАО «СО ЕЭС» организован сбор и утилизация образующихся отходов. Отработанные ртутные лампы и люминесцентные ртутьсодержащие трубки до их передачи специализированной организации для дальнейшей утилизации должны храниться в герметичных оборотных (сменных) емкостях (контейнеры, бочки, цистерны).

3. ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ

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 (далее — Программа энергосбережения), требования к которой устанавливают органы государственной власти Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Начиная с 2009 года, в целях исполнения Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», ОАО «СО ЕЭС» разработало четыре Программы энергосбережения, охватив практически все здания диспетчерских центров, принадлежащих ОАО «СО ЕЭС» на праве собственности.

За текущий 2013 год реализованы следующие технические мероприятия, включенные в Программу энергосбережения ОАО «СО ЕЭС» на 2012–2014 годы (таблица 8).

Таблица 8. Мероприятия Программы энергосбережения, реализованные в 2013 г.

№ п/п	Подразделение/филиал ОАО «СО ЕЭС»	Мероприятие
1.	Исполнительный аппарат, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3, 4	Модернизация системы освещения здания
2.	Исполнительный аппарат, г. Москва, ул. Летниковская, д. 5, стр. 2	Модернизация системы освещения здания
3.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Алтайское РДУ г. Барнаул, ул. П.С.Кулагина, д. 22	Модернизация системы освещения здания

4.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Бурятское РДУ г. Улан-Удэ, пр. 50-летия Октября, д. 28	Модернизация системы освещения здания
5.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги, г. Самара, ул. Полевая, д. 5	Применение тепловых завес
6.		Реконструкция теплового пункта здания
7.		Теплоизоляция стояков ГВС
8.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Дагестанское РДУ, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73 «А»	Реконструкция фасада здания
9.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ, г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, д. 192	Модернизация системы освещения здания
10.		Применение тепловых завес
11.		Реконструкция фасада здания
12.	Филиал ОАО «СО ЕЭС» Тульское РДУ, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99а	Модернизация системы освещения здания

Мероприятия по модернизации системы освещения здания заключаются в следующем:

1. замена в имеющихся светильниках ламп накаливания и люминесцентных ламп на более экономичные и долговечные светодиодные лампы;

2. автоматизация управления освещением с учетом естественного света в помещении, контроля присутствия людей и возможностью работы с беспроводным дистанционным управлением.

Реконструкция фасада здания заключается в тепловой модернизации стеновых конструкций, входных дверей и остекления. Применение тепловой изоляции при устройстве покрытий снаружи здания позволяет снизить затраты на отопление помещений за счет увеличения термического сопротивления ограждающих конструкций и снижения теплового потока через них. Навесные вентилируемые фасады являются одним из самых популярных и сравнительно недорогих решений на сегодняшний день (рисунки 1, 3).

Рисунок 1. Вентилируемые фасад здания диспетчерского центра филиала ОАО «СО ЕЭС» Дагестанское РДУ (вид 1)



Рисунок 2. Вентилируемые фасад здания диспетчерского центра филиала ОАО «СО ЕЭС» Дагестанское РДУ (вид 2)



Эффективность мероприятий, реализованных в 2013 года, может быть определена по итогам 2014 года, когда в полном объеме будут доступны данные по объемам потребления энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражениях.

Перечень энергосберегающих мероприятий, реализованных за период с 2011 по 2013 годы, приведен в таблице 9.

Таблица 9. Перечень энергосберегающих мероприятий, реализованных за период с 2011 по 2013 годы

Объединение	Подразделение	Освещение		Ограждающие конструкции			Тепловые пункты ⁹		Системы отопления			Системы ГВС
		Модернизация системы освещения здания	Модернизация системы электроснабжения и освещения	Реконструкция кровли здания	Реконструкция фасада здания	Замена оконных блоков и дверей	Реконструкция теплового пункта здания	Реконструкция теплового пункта и наружных тепловых сетей	Применение индивидуальных терморегуляторов	Применение тепловых завес	Реконструкция внутренней системы отопления здания	Теплоизоляция стояков ГВС
Исполнительный аппарат	Китайгородский пр.	31.12.2013										
	ул. Летниковская	31.12.2013										
Восток	ОДУ Востока	01.09.2012					31.12.2012					
Сибирь	Алтайское РДУ	31.12.2013			31.08.2012		05.10.2011		05.10.2011			
	Бурятское РДУ	31.12.2013										
	ОДУ Сибири	08.08.2012			09.12.2011							
	Омское РДУ	31.12.2013			16.12.2011							
Урал	Кировское РДУ	02.11.2012										
	ОДУ Урала	30.10.2012						15.08.2011			15.08.2011	15.08.2011
Средняя Волга	ОДУ Средней Волги		05.10.2012		30.11.2012		31.12.2013			31.12.2013		31.12.2013
	Чувашское РДУ	31.03.2011										
Юг	Дагестанское РДУ				31.12.2013		03.10.2011					
	ОДУ Юга	12.07.2012					16.11.2011				16.11.2011	16.11.2011

Объединение	Подразделение	Освещение		Ограждающие конструкции			Тепловые пункты ⁹		Системы отопления			Системы ГВС
		Модернизация системы освещения здания	Модернизация системы электроснабжения и освещения	Реконструкция кровли здания	Реконструкция фасада здания	Замена оконных блоков и дверей	Реконструкция теплового пункта здания	Реконструкция теплового пункта и наружных тепловых сетей	Применение индивидуальных терморегуляторов	Применение тепловых завес	Реконструкция внутренней системы отопления здания	Теплоизоляция стояков ГВС
	Ростовское РДУ	30.09.2013			30.09.2013		30.07.2012			30.09.2013		30.07.2012
Центр	ОДУ Центра				28.12.2012							
	Рязанское РДУ				28.11.2011							
	Смоленское РДУ											
	Тамбовское РДУ						15.11.2012					
	Тульское РДУ	30.09.2013			30.09.2011		07.10.2010					07.10.2010
	Ярославское РДУ			27.05.2011								
Всего мероприятий, реализованных с 2011 по 2013 годы		13	1	1	9		8	1	1	2	2	5
Итого: 43												

Информация о расходах на реализацию энергосберегающих мероприятий приведена в таблице 10.

Таблица 10. Расходы на реализацию энергосберегающих мероприятий

Наименование показателя	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Расходы на реализацию энергосберегающих мероприятий (проектные и строительно-монтажные работы)	тыс. руб (с НДС)	173 730,00	231 051,27	86 684,11

Приказом ОАО «СО ЕЭС» от 06.09.2013 № 332 утверждена Программа энергосбережения на 2014–2016 годы. Ожидаемые значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности приведены в таблице 11.

Таблица 11. Ожидаемые значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «СО ЕЭС» на 2014–2016 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год и далее
			ожидаемый	ожидаемый	ожидаемый	ожидаемый
1.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности ОАО «СО ЕЭС», приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100
1.3.	газа природного	%	100	100	100	100
1.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности ОАО «СО ЕЭС» на 1 м ² площади указанных помещений	%	0,02	0,34	1,51	1,67

№ п/п	Наименование показателя	Ед. из м	2014	2015	2016	2017
			год	год	год	год и далее
			ожи- дае- мый	ожи- дае- мый	ожи- дае- мый	ожи- дае- мый
3.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности ОАО «СО ЕЭС» на 1 м3 объема указанных помещений	%	0,52	1,33	1,83	3,34

В соответствии со ст. 11, 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической энергоэффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», а также приложением 2 к приказу 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.» вновь вводимые в эксплуатацию здания ОАО «СО ЕЭС» подлежат энергетическому обследованию. Кроме того, согласно ст. 16 указанного федерального закона, ОАО «СО ЕЭС» как организация, осуществляющая регулируемый вид деятельности, подлежит обязательному энергетическому обследованию не реже чем один раз в пять лет.

Проведение энергетического обследования и корректировка энергетического паспорта ОАО «СО ЕЭС» планируется в 2014 году в отношении следующих вновь введенных в эксплуатацию зданий диспетчерских центров, предназначенных для размещения филиалов ОАО «СО ЕЭС» РДУ: Балтийское; Кольское РДУ; Тюменское РДУ; Владимирское РДУ; Курское РДУ; Хакасское РДУ; РДУ Татарстана.

Здания ОАО «СО ЕЭС», подлежащие очередному энергетическому обследованию: исполнительный аппарат ОАО «СО ЕЭС» (г. Москва Китайгородский проезд, д.7, стр.3), дополнительный офис исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС» (г. Москва, ул. Летниковская, д.5, стр.2), филиалы ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, ОДУ Центра, Рязанское РДУ, Тульское РДУ, Ярославское РДУ, ОДУ Юга, Дагестанское РДУ, Ростовское РДУ, ОДУ Средней Волги, ОДУ Урала, Кировское РДУ, ОДУ Сибири, Алтайское РДУ, Бурятское РДУ, Омское РДУ, ОДУ Востока, Приморское РДУ.

По итогам энергетического обследования планируется корректировка Программы энергосбережения на 2014–2016 годы с

учетом выявленных возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества.

В связи с выходом постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», в целях выбора экономически эффективной модели оплаты за потребляемую электрическую энергию (мощность) филиалами ОАО «СО ЕЭС», максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, в ОАО «СО ЕЭС» разработан и реализован план мероприятий по переходу на экономически эффективную модель оплаты за потребляемую электрическую энергию (мощность) (приказ ОАО «СО ЕЭС» от 17.05.2013 № 223).

План включил ряд организационно-технических мероприятий, в соответствии с которым следующие нижеперечисленные филиалы ОАО «СО ЕЭС» в 2013 году перешли на оплату за потребляемую электрическую энергию (мощность) по ценовым категориям:

4 ценовая категория — филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра, филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, филиал ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ, исполнительный аппарат ОАО «СО ЕЭС»;

3 ценовая категория — филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Урала, филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги.

Одновременно ОАО «СО ЕЭС» реализовало комплекс мер по изменению модели договорных отношений по энергоснабжению диспетчерских центров, путем заключения отдельных договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) с энергосбытовыми компаниями и договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с сетевыми компаниями с 01.01.2014 года (приказ ОАО «СО ЕЭС» от 14.06.2013 № 258).

Своевременный выбор и поддержку наиболее эффективных форм взаимоотношений с поставщиками электрической энергии (мощности) на основе постоянного мониторинга процесса потребления электроэнергии (мощности) филиалами ОАО «СО ЕЭС» ОДУ, РДУ должна обеспечить разрабатываемая в Обществе автоматизированная система управления отношениями с поставщиками электрической энергии и мощности (далее — АСУ ОПЭМ).

Ожидаемый экономический эффект от внедрения АСУ ОПЭМ может составить около 2 миллионов рублей в год.

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;

— должным ли образом СЭМ внедрена и поддерживается ли в актуальном состоянии.

Руководство и координацию работ по проведению внутреннего аудита СЭМ осуществляет руководитель группы внутреннего аудита. В соответствии с утвержденным планом внутреннего аудита СЭМ в 2013 году состоялось 5 (пять) аудитов филиалов (таблица 12).

Таблица 12. Внутренние аудиторы СЭМ ОАО «СО ЕЭС» в 2013 году

Проверяемый Филиал/структурное подразделение ИА	январь	фев.	март	апр.	май	июнь	июль	авг.	сентяб.	окт.	нояб.	декаб.
Филиал ОАО «СО ЕЭС» Курганское РДУ												
Филиал ОАО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ												
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири												
Филиал ОАО «СО ЕЭС» Амурское РДУ												
Филиал ОАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ												

По результатам внутренних аудитов филиалов ОАО «СО ЕЭС» выявлены несколько незначительных несоответствий, по которым проведены корректирующие действия.

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИЯ ПО СЭМ, ВКЛЮЧАЯ ЖАЛОБЫ ОТ НАСЕЛЕНИЯ

За период с 26.03.2013 г. по 25.12.2013 г. зафиксированы две жалобы от населения, проживающего в многоквартирных домах, прилегающих к зданиям диспетчерских центров, на шум от работы инженерного оборудования филиала ОАО «СО ЕЭС» Пермское РДУ и филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ. В обоих случаях территориальными органами Роспотребнадзора были проведены проверки и выданы предписания о доведении уровня шума от эксплуатации инженерного оборудования до нормативных значений.

В рамках предписания Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре в г. Сургуте и Сургутском районе от 23.05.2013 филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ заключен договор на разработку проектной документации с ООО Научно-Техническая Компания «Центр Инженерных Технологий» г. Сургут. В настоящее время проектная документация разработана и находится на утверждении в филиале ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Урала. Кроме того, филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ реализованы следующие дополнительные технические мероприятия (до реализации проектной документации):

— отключена холодильная машина комфортного кондиционирования;

— проведено перепрограммирование системы автоматизации технологического кондиционирования, в результате чего в работу включены два драйкулера, что увеличило площадь рабочей поверхности теплообменника. Проведенное перепрограммирование позволило преждевременно, не дожидаясь низких температур наружного воздуха, отключить холодильные машины технологического кондиционирования. Это же мероприятие позволит ввести в работу холодильные машины технологического кондиционирования при более высоких температурах наружного воздуха, а именно ориентировочно не раньше мая 2014 года. Полное завершение работ по доведению уровня шума от эксплуатации инженерного оборудования до нормативных значений филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ планируется в срок до 01.05.2014 г.

Филиал ОАО «СО ЕЭС» Пермское РДУ в целях выполнения предписания Управления Роспотребнадзора по Пермскому краю от 11.07.2013 г. № 452 заключил договор на выполнение работ по снижению уровня шума от работающих холодильных машин,

расположенных на кровле здания. Одновременно выпущено распоряжение об отключении системы комфортного кондиционирования. В соответствии с предписанием в срок до 01.07.2014 г. филиал ОАО «СО ЕЭС» Пермское РДУ должен подтвердить эффективность проведенных мероприятий данными лабораторных испытаний.

Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Волгоградское РДУ в 2013 году проведены строительно-монтажные работы по возведению шумозащитной конструкции на крыше административного здания диспетчерского центра с целью приведение исходящего уровня шума от работающего оборудования в соответствие с требованиями нормативных документов и уменьшения атмосферных воздействий на инженерное оборудование, расположенное на кровле здания (рисунки 3, 4). Жалоба исходила от населения, проживающего в жилом доме № 7 по ул. Карла Маркса г. Волгограда.

Рисунок 3. Вид на установленное на кровле оборудование



Рисунок 4. Вид на кровлю сверху



Эффективность шумозащитных мероприятий подтверждена заключением аккредитованного испытательного лабораторного центра Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области».

6. 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 прямого подчинения Председателю Правления, 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.

Основопологающими 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