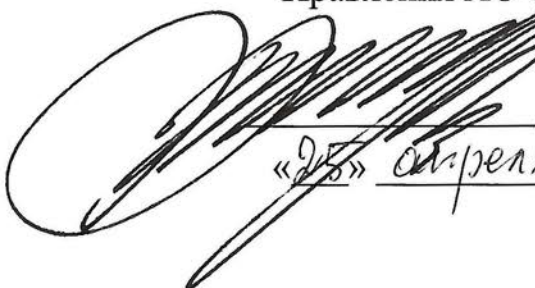




АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Председателя
Правления АО «СО ЕЭС»

 А.Г. Полоус
«25» апреля 2017 г.

**ОТЧЕТ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТИ АО «СО ЕЭС»
за 2016 год**

Москва 2017

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	3
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	4
2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВХОДНЫМИ ПОТОКАМИ	4
2.1. Аспект: Энергия	4
2.2. Аспект: Вода	6
3. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВЫХОДНЫМИ ПОТОКАМИ	7
3.1. Аспект: Выбросы.....	7
3.2. Аспект: Отходы	8
4. РЕЗУЛЬТАТЫ ВНУТРЕННИХ АУДИТОВ	9
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИЯХ ПО СЭМ, ВКЛЮЧАЯ ЖАЛОБЫ ОТ НАСЕЛЕНИЯ	9
6. ИНФОРМАЦИЯ О МЕРОПРИЯТИЯХ И РАСХОДАХ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	10
6.1. Мероприятия по повышению энергосбережения	10
6.2. Мероприятия, включенные в Программу управления СЭМ	11
6.3. Мероприятия по повышению экологичности собственной инфраструктуры ..	12
7. ВНУТРИОРГАНИЗАЦИОННАЯ СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ	14

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с поручениями Президента РФ от 06.06.2010 № Пр-1640 и во исполнение Директив Правительства РФ от 30.03.2012 № 1710п-П13 Советом директоров АО «СО ЕЭС» было принято решение от 15.06.2012 (протокол № 127) о внедрении в Обществе системы экологического менеджмента (далее — СЭМ).

Основополагающими принципами экологической политики АО «СО ЕЭС» являются:

- безусловное выполнение требований международных договоров Российской Федерации, федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти и распространяющихся на АО «СО ЕЭС» документов по стандартизации в области охраны окружающей среды, природопользования и экологической безопасности;
- энергосбережение и рациональное использование энергетических ресурсов;
- экологически безопасное обращение с отходами;
- повышение экологичности собственной инфраструктуры;
- открытость и доступность экологической информации.

Реализация экологической политики Общества осуществляется по следующим направлениям:

- разработка природоохранной документации и получение необходимых разрешений;
- выполнение технических мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду и человека;
- выполнение мероприятий, включенных в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- внутренний аудит системы экологического менеджмента;
- информирование заинтересованных сторон об экологических аспектах деятельности компании.

В 2016 году Общество успешно справилось с решением следующих ключевых задач:

- постановка на государственный учет объектов негативного воздействия на окружающую среду;
- нормирование воздействия на окружающую среду;
- ресертификация системы экологического менеджмента.

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:

- показатели деятельности компании, связанные с входными потоками (энергия, вода);
- показатели деятельности компании, связанные с выходными потоками (выбросы, отходы);

- результаты внутренних аудитов;
- сведения об обращениях по СЭМ, включая жалобы от населения;
- информация о мероприятиях и расходах на охрану окружающей среды;
- внутриорганизационная схема распределения ответственности за экологические аспекты АО «СО ЕЭС».

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

АО «СО ЕЭС» осуществляет централизованное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей в пределах Единой энергетической системы России на территории 81 субъекта Российской Федерации.

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

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

Для взаимодействия АО «СО ЕЭС» с субъектами электроэнергетики, потребителями электрической энергии, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, территориальными органами Ростехнадзора, МЧС России и других федеральных органов исполнительной власти в регионах, энергосистемами которых управляют укрупненные региональные диспетчерские управления, созданы представительства Системного оператора в Брянской, Ивановской, Калужской, Кировской, Курганской, Орловской, Псковской, Тамбовской, Томской, Ульяновской областях, Республиках Марий Эл, Мордовия, Чувашия, Удмуртской Республике.

2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВХОДНЫМИ ПОТОКАМИ

2.1. Аспект: Энергия

Информация об объеме каждого из использованных Обществом за период с 2014 по 2016 год видов энергетических ресурсов представлена в таблице 1. Структура потребления энергоносителей в 2016 году приведена на диаграмме 1.

Таблица 1

Энергетический ресурс	Ед. изм.	2014	2015	2016
Электрическая энергия	МВт·ч	46 118	46 840	50 122
Тепловая энергия	Гкал	23 827	23 804	23 832
Газ	тыс. м3	650	645	642
Дизельное топливо	тонн	14,8	15,2	15,7

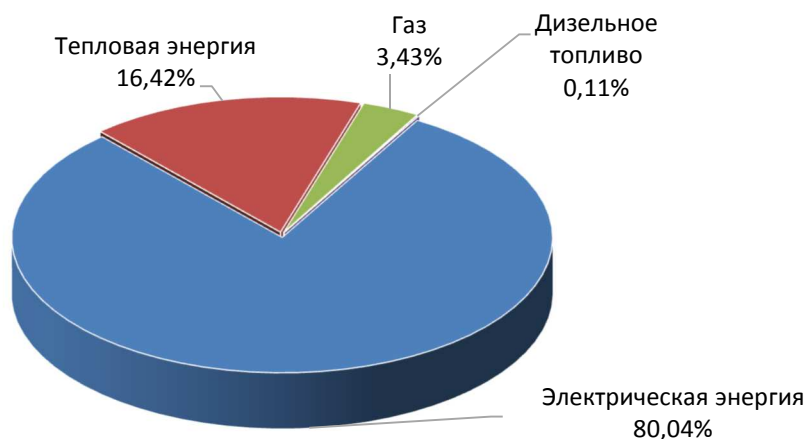


Диаграмма 1. Структура потребления энергоносителей в 2016 году

Структура использования Обществом электро- и теплоэнергии по операционным зонам за период с 2014 по 2016 год приведена соответственно в таблицах 2, 3 и на диаграммах 2, 3.

Таблица 2

№ п/п	Исполнительный аппарат АО «СО ЕЭС»/ операционная зона	Фактическое потребление электроэнергии, МВт·ч			Изменение по отношению к предыдущему году, %	
		2014	2015	2016	2015	2016
1.	ИА АО «СО ЕЭС»	4 285	4 579	4 808	6,9	5,0
2.	ОЗ ОДУ Востока	3 298	3 316	3 221	0,5	-2,8
3.	ОЗ ОДУ Северо-Запада	5 385	5 626	5 672	4,5	0,8
4.	ОЗ ОДУ Сибири	3 143	4 104	4 369	30,6	6,5
5.	ОЗ ОДУ Средней Волги	5 986	5 811	6 123	-2,9	5,4
6.	ОЗ ОДУ Урала	9 857	10 064	10 439	2,1	3,7
7.	ОЗ ОДУ Центра	7 367	7 264	8 797	-1,4	21,1
8.	ОЗ ОДУ Юга	6 796	6 076	6 693	-10,6	10,1
ИТОГО:		46 118	46 840	50 122	1,6	7,0

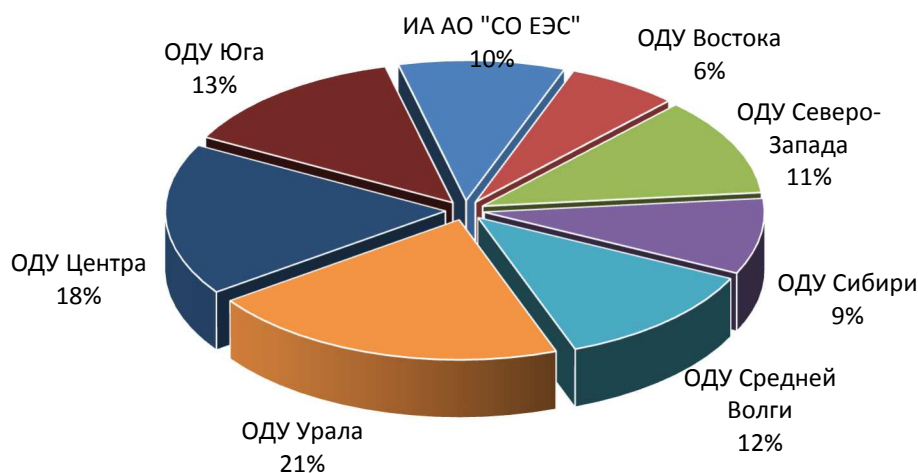


Диаграмма 2. Структура потребления электроэнергии в 2016 году

Таблица 3

№ п/п	Исполнительный аппарат АО «СО ЕЭС»/ операционная зона	Фактическое потребление тепловой энергии, Гкал			Изменение по отношению к предыдущему году, %	
		2014	2015	2016	2015	2016
1.	ИА АО «СО ЕЭС»	3 942	3 700	4 061	-6,2	9,8
2.	ОЗ ОДУ Востока	1 908	1 533	1 709	-19,7	11,5
3.	ОЗ ОДУ Северо-Запада	2 028	2 189	2 300	7,9	5,1
4.	ОЗ ОДУ Сибири	1 412	1 729	2 035	22,4	17,7
5.	ОЗ ОДУ Средней Волги	3 512	3 438	3 307	-2,1	-3,8
6.	ОЗ ОДУ Урала	5 304	5 759	5 131	8,6	-10,9
7.	ОЗ ОДУ Центра	3 504	3 367	3 291	-3,9	-2,3
8.	ОЗ ОДУ Юга	2 216	2 090	1 999	-5,7	-4,4
ИТОГО:		23 827	23 804	23 832	-0,1	0,1

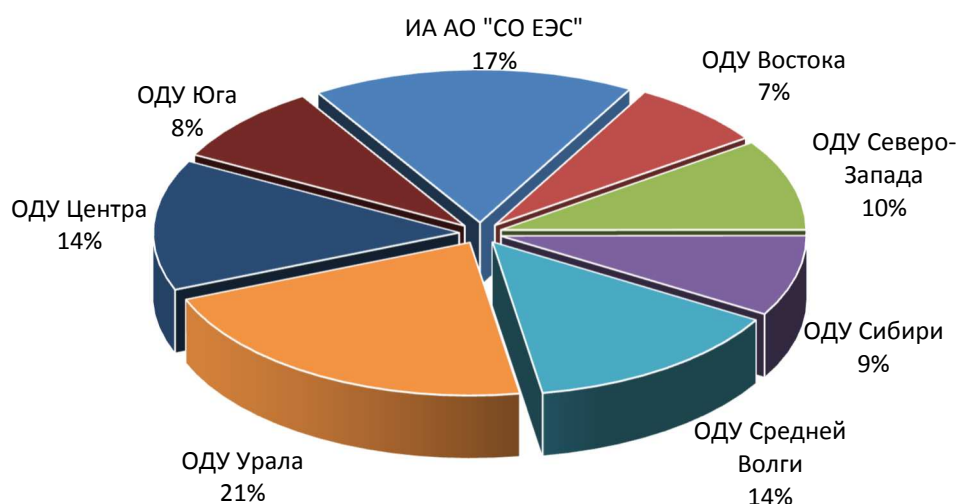


Диаграмма 3. Структура потребления теплоэнергии в 2016 году

2.2. Аспект: Вода

Источником холодного водоснабжения зданий диспетчерских центров (далее — ДЦ) являются централизованные системы водоснабжения. Подготовка горячей воды и теплоносителя для систем ГВС, отопления и вентиляции осуществляется в собственных индивидуальных тепловых пунктах. Объем водопотребления в 2016 году по Обществу составил 77 875 куб. м.

Таблица 4

	2014	2015	2016
Объем потребляемой воды, куб. м	69 500	75 386	77 875

Структура водопотребления по операционным зонам за период с 2014 по 2016 год приведена в таблице 5 и на диаграмме 4.

Таблица 5

№ п/п	Исполнительный аппарат АО «СО ЕЭС»/операционная зона	Фактическое потребление воды, куб. м			Изменение по отношению к предыдущему году, %	
		2014	2015	2016	2015	2016
1.	ИА АО «СО ЕЭС»	9 942	9 570	9 227	-3,7	-3,6
2.	ОЗ ОДУ Востока	4 346	5 519	5 669	27,0	2,7
3.	ОЗ ОДУ Северо-Запада	6 713	7 496	7 550	11,7	0,7
4.	ОЗ ОДУ Сибири	4 645	6 403	7 030	37,9	9,8
5.	ОЗ ОДУ Средней Волги	8 987	9 896	10 484	10,1	5,9
6.	ОЗ ОДУ Урала	10 015	10 221	11 299	2,1	10,5
7.	ОЗ ОДУ Центра	14 076	14 619	15 235	3,9	4,2
8.	ОЗ ОДУ Юга	10 776	11 661	11 381	8,2	-2,4
ИТОГО:		69 500	75 386	77 875	8,5	3,3

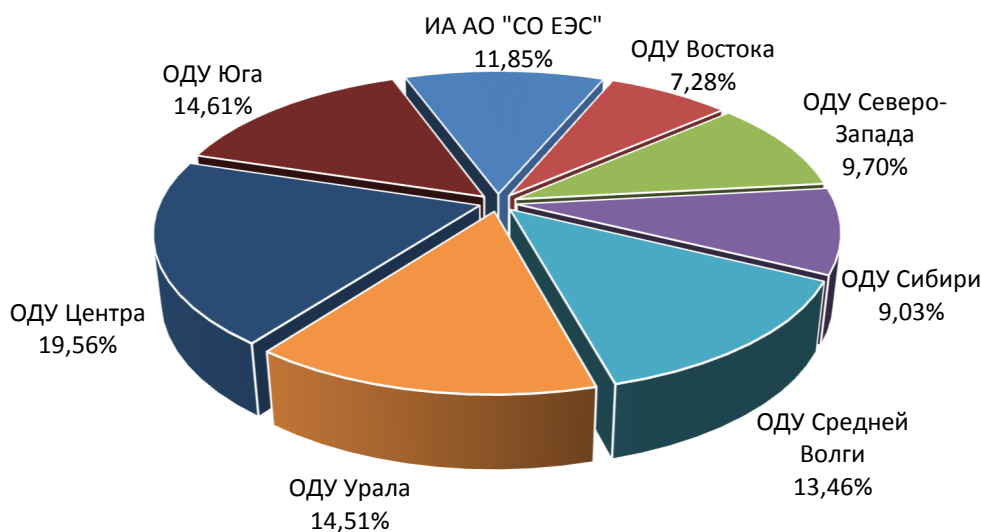


Диаграмма 4. Структура потребления тепловой энергии в 2015 году

3. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВЫХОДНЫМИ ПОТОКАМИ

3.1. Аспект: Выбросы

Источниками выбросов загрязняющих веществ являются дизель-генераторные установки (далее — ДГУ), используемые при аварийных ситуациях в электроснабжении зданий ДЦ. Также имеются четыре газовых котлоагрегата, два из которых эксплуатируются в Астраханском РДУ, другие два используются вспомогательным подразделением АО «СО ЕЭС» «Центр технического обслуживания» для отопления и горячего водоснабжения прилегающего жилого фонда. Все стационарные источники выбросов поставлены на государственный учет объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду. В соответствии с требованиями законодательства в области охраны атмосферного воздуха Общество проводит

инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ и разрабатывает проекты нормативов предельно-допустимых выбросов. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на основании разрешений, выданных органами исполнительной власти, осуществляющими государственное управление в области охраны окружающей среды. Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2016 году в целом по Обществу составил 70,287 тонн (таблица 6).

Таблица 6

ВСЕГО, тонн	70,287
в том числе:	
твердые	0,385
газообразные и жидкие	69,902
из них:	
диоксид серы	0,984
оксид углерода	44,101
оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	21,900
летучие органические соединения (ЛОС)	2,917

3.2. Аспект: Отходы

Основную часть отходов Общества составляют твердые коммунальные отходы (ТКО), подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами. Это малоопасные и практически неопасные отходы IV и V классов: мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), отходы потребления на производстве, подобные коммунальным (смёт) и др. Отходы I–III классов опасности, объем которых незначителен, составляют отходы от эксплуатации технологического оборудования и инженерных систем. Объем образования отходов в 2016 год составил 1 746,7 тонн. Структура распределения отходов по классам опасности на 2016 год приведена на диаграмме 5.

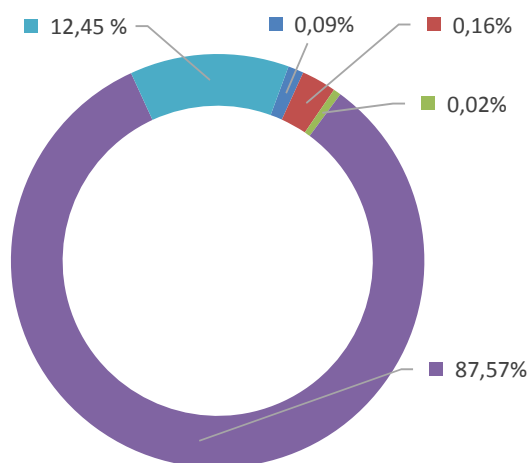


Диаграмма 5. Структура распределения отходов по классам опасности

В Обществе организована работа в области обращения с отходами в соответствии с требованиями природоохранного законодательства. В целях уменьшения количества образования отходов разрабатываются проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. На основании данных о составе отходов, оценки степени их негативного воздействия на окружающую среду составляется паспорта отходов I–IV классов опасности. Накопление отходов осуществляется на срок не более чем одиннадцать месяцев в местах, обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Все образующиеся отходы передаются для последующего использования, обезвреживания и конечного размещения специализированным организациям. Обязательным условием при заключении договоров с этими организациями является наличие у них лицензии на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов I–IV классов опасности.

Общество реализует инициативы, направленные на уменьшение негативного воздействия на окружающую среду. Во всех филиалах и в исполнительном аппарате Общества внедрена система электронного документооборота. Одновременно, в связи с планируемым запретом на захоронение отходов, в состав которых входят полезные компоненты, подлежащие утилизации, в отдельных филиалах Системного оператора организован отдельный сбор отходов бумаги с заключением договоров (в том числе доходных) на ее утилизацию. Кроме того, в рамках программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Обществом осуществляется переход с ртутьсодержащих на светодиодные светильники.

4. РЕЗУЛЬТАТЫ ВНУТРЕННИХ АУДИТОВ

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 АО «СО ЕЭС» обязалось выполнять и которые имеют отношение к экологическим аспектам Общества. В соответствии с Планом внутреннего аудита СЭМ на 2016 год Обществом проведен аудит 8 филиалов. Сведения о количестве проведенных внутренних аудитов СЭМ приведены в таблице 7.

Таблица 7

	2014	2015	2016
Сведения о проведенных аудитах СЭМ, шт.	6	5	8

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

АО «СО ЕЭС» ведет мониторинг обращений (включая жалобы) от населения и других внешних сторон в отношении своих экологических аспектов. Сведения об обращениях за период с 2014 по 2016 год приведены в таблице 8.

Таблица 8

	2014	2015	2016
Сведения об обращениях (включая жалобы) населения и других внешних сторон в отношении экологических аспектов АО «СО ЕЭС», шт.	–	1	–

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 Общества.

Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, соответствуют требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности приборами учета энергетических ресурсов. Здания оборудуются индивидуальными тепловыми пунктами, устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление и вентиляцию, энергосберегающими осветительными лампами.

В целях ресурсосбережения и повышения энергетической эффективности их использования Общество реализует программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, требования к которой устанавливают органы государственной власти Российской Федерации.

Основными направлениями повышения энергетической эффективности Общества являются:

- внедрение интеллектуальных систем освещения на основе светодиодных светильников;
- устройство вентилируемых фасадов;
- модернизация существующих индивидуальных тепловых пунктов.

Перечень мероприятий, реализованных в 2016 году, приведен в таблице 9.

Таблица 9

№	Подразделение/филиал АО «СО ЕЭС»	Мероприятие
1.	Исполнительный аппарат, г. Москва, Китайгородский пр., д. 7, стр. 3	Модернизация системы освещения здания
2.	Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра, г. Москва, ул. Староалексеевская, д. 9	Модернизация теплового пункта здания. Модернизация системы освещения здания
3.	Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока, г. Хабаровск, ул. Муравьева-Амурского, д. 38	Устройство вентилируемого фасада малоэтажной части здания
4.	Филиал АО «СО ЕЭС» Омское РДУ, г. Омск, ул. Партизанская, д. 10	Модернизация теплового пункта здания. Модернизация системы освещения здания
5.	Филиал АО «СО ЕЭС» Коми РДУ, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 92	Разработка проектной документации на модернизацию системы освещения. Модернизация системы освещения здания
6.	Филиал АО «СО ЕЭС» Кольское РДУ, п. Мурмаши Мурманской обл., ул. Полярная, д. 1	Модернизация системы освещения здания
7.	Филиал АО «СО ЕЭС» Бурятское РДУ, г. Улан-Удэ, пр-т. 50-летия Октября, д. 28	Разработка проектной документации на модернизацию системы освещения. Модернизация системы освещения здания

№	Подразделение/филиал АО «СО ЕЭС»	Мероприятие
8.	Филиал АО «СО ЕЭС» Липецкое РДУ, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, д. 20	Модернизация системы освещения здания (2 этап)
9.	Филиал АО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ, г. Калининград, пр. Мира, д. 93	Разработка проектной документации на модернизацию системы освещения. Модернизация системы освещения здания
10.	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана, г. Казань, ул. Ш. Марджани, д. 64	Модернизация системы наружного освещения здания
11.	Филиал АО «СО ЕЭС» Пензенское РДУ, г. Пенза, Октябрьский район, Пятый Виноградный проезд, д. 24Г	Модернизация системы освещения здания
12.	Филиал АО «СО ЕЭС» Саратовское РДУ, г. Саратов, ул. Фабричная, д. 4 Литера А2	Модернизация системы освещения здания
13.	Филиал АО «СО ЕЭС» Амурское РДУ, г. Благовещенск, ул. Шимановского, д. 124	Модернизация систем внутреннего и наружного освещения здания

С целью повышения эффективности планирования потребления и поставок электрической энергии (мощности) для ДЦ АО «СО ЕЭС» в Обществе введено в эксплуатацию ПО «Автоматизированная система экономического анализа и планирования потребления электрической энергии (мощности) ЭнергоВизор» (далее — ЭнергоВизор).

Создание ЭнергоВизора выполнялось в три этапа. На первом этапе была создана базовая версия программы, которая прошла государственную регистрацию, что подтверждено свидетельством от 26.05.2015 № 2015615890. На втором и третьем этапах выполнялась модификация базовой версии программы. В отчетном периоде реализован третий этап модификации ПО, в рамках которого в системе реализованы новые функции по организации эффективного приобретения электроэнергии на розничных рынках, выполнена подготовка к вводу в промышленную эксплуатацию модифицированной версии системы.

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

Таблица 10

	2014	2015	2016
Расходы на реализацию энергосберегающих мероприятий, тыс. руб. без НДС	13 007,5	49 295,8	60 284,4

6.2. Мероприятия, включенные в Программу управления СЭМ

Для достижения экологических целей и задач АО «СО ЕЭС», выполнения принятых обязательств экологической политики Общество разрабатывает Программу управления СЭМ.

В соответствии с Программой управления СЭМ, а также письмом ОАО «СО ЕЭС» от 16.06.2016 № Д32-III-2-19-7267 «О соблюдении требований законодательства в области охраны окружающей среды» в отчетном периоде разработано 24 проекта нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ, 12 проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Информация о расходах на мероприятия, включенные в Программу управления СЭМ, приведены в таблице 11.

Таблица 11

	2014	2015	2016
Расходы на мероприятия, включенные в Программу управления СЭМ, тыс. руб. без НДС	0,746	0,795	2,274

6.3. Мероприятия по повышению экологичности собственной инфраструктуры

Один из значимых экологических аспектов Общества является акустическое воздействие от работы холодильных машин систем кондиционирования и от эксплуатации ДГУ. В этой связи при проектировании предусматриваются вибро- и шумозащитные мероприятия, обеспечивающие снижение шума и вибраций в помещениях ДЦ, а также в жилых и офисных помещениях, расположенных на прилегающих территориях. Кроме того, при наличии жалоб от населения, проживающего в прилегающих к зданиям ДЦ многоквартирных домах, Обществом проводятся дополнительные шумозащитные мероприятия. Так за период с 2014 по 2016 год были реализованы мероприятия по шумоизоляции в пяти филиалах АО «СО ЕЭС»: Пермское РДУ (рисунки 1 и 2), Тюменское РДУ (рисунок 3), Челябинское РДУ (рисунок 4), ОДУ Востока (рисунок 5).



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



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



Рисунок 3.
Тюменское РДУ.
Шумозащитная конструкция

Рисунок 4.
Челябинское РДУ.
Шумозащитный экран



Рисунок 5.
ОДУ Востока.
Шумозащитная конструкция

Расходы на мероприятий по шумоизоляции за период с 2014 по 2016 год приведены в таблице 12.

Таблица 12

	2014	2015	2016
Расходы на обеспечение мероприятий по шумоизоляции, тыс. руб. без НДС	9 147,3	0,284	6 247,0

7. ВНУТРИОРГАНИЗАЦИОННАЯ СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ

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

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, 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 Общества.

Кроме того, распределены ответственность и полномочия для следующих ответственных лиц: Председатель Правления Общества, руководитель, курирующий вопросы управления собственностью, ответственные за внедрение стандарта и функционирование СЭМ в филиалах Общества. Председатель Правления Общества 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 АО «СО ЕЭС» несет ответственность за координацию работ по функционированию и совершенствованию системы экологического менеджмента в филиале.